GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A	P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
B	PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
C	WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
0I	INJECTION WELL.
L	ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS. UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
N	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING). EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
R	REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L) ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
S	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
T	25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
U	FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
0W	ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
X	ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
0Z	WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
@	ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
#	ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92, ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
0*	WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
0$	TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

1	LEASE OR FIELD FUEL USE
2	TRANSMISSION LINE
3	PROCESSING PLANT
4	VENTED OR FLARED
5	GAS LIFT
6	REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
7	CARBON BLACK
8	UNDERGROUND STORAGE
9	WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

0	PIPELINE
1	TRUCK
2	TANK CAR OR BARGE
3	TANK CLEANING NET CONDENSATE
4	CIRCULATING OIL
5	LOST OR STOLEN
6	SEDIMENTATION
7	OTHER
8	SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

(GWN415) 11/13/2018 RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** SEPTEMBER 2018 ***
OIL AND GAS DIVISION GAS PRODUCTION LEDGER DIST. 09 PAGE: 1

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 176943 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1030	-0-	-230	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
*09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

ALCO (CADDO LIME) 01261 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
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
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					20
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					20
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					20
*07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					20
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ALCO (MARBLE FALLS) 01261 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
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
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	656	2	33	9	N	30	176	1			3
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	763	2	1	9	N	1					4
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					4
*07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					4
*08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	701	2	1	9	N	1					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ALLEN-SIX (4800) 01706 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	8403		2844	-0-	-5559	-0-	2841	2	3	9	N	3	3	8			41
05	217		2797	-0-	2580	2580	2796	2	1	9	N	1	1	8			41
06	6886		2258	-0-	-4628	-0-	2254	2	4	9	N	4	4	8			41
07	217		2011	-0-	1794	1794	2011	2			N	-0-					41
08	4253		1338	-0-	-2915	-0-	1338	2			N	-0-					41
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					41

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BAJA PRODUCTION 044650
ALVORD-CLOWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101102 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5795 - 5910

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 082962 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5774 - 5786

04	900	#	841	-0-	-59	-0-	841	2			N	-0-					84
05	930	#	814	-0-	-116	-0-	814	2			N	-0-					84
06	900	#	736	-0-	-164	-0-	736	2			N	-0-					84
07	930	#	736	-0-	-194	-0-	736	2			N	-0-					84
08	930	#	747	-0-	-183	-0-	747	2			N	-0-					84
09	840	#	713	-0-	-127	-0-	713	2			N	-0-					84

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

04	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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

04	90	#	561	-0-	471	-0-	561	3			N	-0-					67
05	1973	R	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					67
06	1620	R	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					67
07	1512	R	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					67
08	1329	R	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					67
*09	1222	R	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					67

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

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683

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
04	240	#	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					100
05	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					100
06	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					100
07	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					100
08	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					100
*09	1145	R	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					100

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
04	1410	#	1299	-0-	-111	-0-	1275	2	24	9	N	22					121
05	1457	#	1380	-0-	-77	-0-	1346	2	34	9	N	31					152
06	1410	#	1360	-0-	-50	-0-	1339	2	21	9	N	19					171
07	1457	#	1103	-0-	-354	-0-	1091	2	12	9	N	11					182
08	1395	#	1283	-0-	-112	-0-	1274	2	9	9	N	8					190
09	1350	#	611	-0-	-739	-0-	611	2			N	-0-					190

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

TINNEY, T. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 045027 COMPL. DATE 03/17/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5723 - 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
04	210	#	169	-0-	-41	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	177	-0-	-9	-0-	1	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	169	R	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	179	R	179	-0-	-0-	-0-	2	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	178	R	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	3	Y	-0-					-0-
*09	170	R	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-

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
04	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
*09	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

ALVORD NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 130289 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5989 - 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
04	780	#	771	-0-	-9	-0-	5	1	755	3	Y	10					50
							11	9									
05	794	R	794	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	Y	10					60
							11	9									
06	780	R	780	-0-	-0-	-0-	5	1	764	3	Y	10					70
							11	9									
07	812	R	812	-0-	-0-	-0-	8	1	793	3	Y	10					80
							11	9									
08	804	R	804	-0-	-0-	-0-	6	1	790	3	Y	7					87
							8	9									
*09	756	R	756	-0-	-0-	-0-	6	1	747	3	Y	3					90
							3	9									

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
04	180	#	192	-0-	12	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
05	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
06	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
07	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
08	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
*09	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	570	#	402	-0-	-168	-0-	392	3	10	9	Y	9					44
05	589	#	565	-0-	-24	-0-	562	3	3	9	Y	3					47
06	887	R	887	-0-	-0-	-0-	885	3	2	9	Y	2					49
07	896	R	896	-0-	-0-	-0-	888	3	8	9	Y	7					56
*08	867	R	867	-0-	-0-	-0-	852	3	15	9	Y	14					70
*09	816	R	816	-0-	-0-	-0-	808	3	8	9	Y	7					77

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

04	360	#	369	-0-	9	-0-	3	1	366	3	Y	-0-					18
05	383	R	383	-0-	-0-	-0-	3	1	380	3	Y	-0-					18
06	368	R	368	-0-	-0-	-0-	3	1	365	3	Y	-0-					18
07	377	R	377	-0-	-0-	-0-	4	1	373	3	Y	-0-					18
08	375	R	375	-0-	-0-	-0-	3	1	372	3	Y	-0-					18
*09	361	R	361	-0-	-0-	-0-	3	1	358	3	Y	-0-					18

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

04	720	#	867	-0-	147	-0-	6	1	852	3	Y	8					40
							9	9									
05	851	R	851	-0-	-0-	-0-	6	1	830	3	Y	14					54
							15	9									
06	757	R	757	-0-	-0-	-0-	5	1	743	3	Y	8					62
							9	9									
07	899	#	896	-0-	-3	-0-	8	1	781	3	Y	97					159
							107	9									
08	899	#	805	-0-	-94	-0-	6	1	787	3	Y	11	154	1			16
							12	9									
09	870	#	798	-0-	-72	-0-	6	1	750	3	Y	38					54
							42	9									

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

04	60	#	67	-0-	7	-0-	67	3			N	-0-					1
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					1
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					1
07	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					1
08	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					1
09	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					1

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 265355 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5825 - 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
04	150	#	217	-0-	67	-0-	90	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	226	R	226	-0-	-0-	-0-	93	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	219	R	219	-0-	-0-	-0-	90	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	224	R	224	-0-	-0-	-0-	93	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	219	R	219	-0-	-0-	-0-	93	1	126	3	Y	-0-					-0-
*09	211	R	211	-0-	-0-	-0-	90	1	121	3	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
04	270	#	218	-0-	-52	-0-	90	1	128	3	N	-0-					-0-
05	279	#	197	-0-	-82	-0-	93	1	104	3	N	-0-					-0-
06	270	#	168	-0-	-102	-0-	90	1	78	3	N	-0-					-0-
07	248	#	196	-0-	-52	-0-	93	1	103	3	N	-0-					-0-
08	248	#	140	-0-	-108	-0-	93	1	47	3	N	-0-					-0-
09	210	#	98	-0-	-112	-0-	90	1	8	3	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
04	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
05	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
06	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
08	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
*09	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 T RRCID -> 021179 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5771 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	#	649	-0-	-11	-0-	649	2			N	-0-					86
05	658	R	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					86
06	660	#	637	-0-	-23	-0-	637	2			N	-0-					86
07	682	#	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					86
08	682	#	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					86
09	660	#	652	-0-	-8	-0-	652	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
04	673	R	673	-0-	-0-	-0-	638	2	35	9	N	32					168
05	711	R	711	-0-	-0-	-0-	674	2	37	9	N	34					202
06	667	R	667	-0-	-0-	-0-	650	2	17	9	N	15	187	1			30
07	780	R	780	-0-	-0-	-0-	680	2	100	9	N	91					121
08	641	R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					121
*09	639	R	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					121

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
04	1290	#	466	-0-	-824	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	1333	#	800	-0-	-533	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	1290	#	780	-0-	-510	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	1333	#	845	-0-	-488	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	961	#	854	-0-	-107	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*09	863	R	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-

FEDERAL FEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176977 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6041 - 6059

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAWSON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 134032 COMPL. DATE 09/14/1958 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5691 - 5696

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50

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

04	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					50
05	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					50
06	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					50
07	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					50
08	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					50
*09	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					50

HESS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 099801 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5670 - 5676

04	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-

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

04	720	#	680	-0-	-40	-0-	668	3	12	9	N	11					69
05	713	#	665	-0-	-48	-0-	654	3	11	9	N	10					79
06	690	#	667	-0-	-23	-0-	657	3	10	9	N	9					88
07	765	R	765	-0-	-0-	-0-	756	3	9	9	N	8					96
08	762	R	762	-0-	-0-	-0-	751	3	11	9	N	10					106
*09	745	R	745	-0-	-0-	-0-	732	3	13	9	N	12					118

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCALEB, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103173 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5636 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	#	654	-0-	-96	-0-	639	3	15	9	N	14					99
05	744	#	679	-0-	-65	-0-	668	3	11	9	N	10					109
06	720	#	685	-0-	-35	-0-	684	3	1	9	N	1	58	1			52
07	758	R	758	-0-	-0-	-0-	752	3	6	9	N	5					57
08	780	R	780	-0-	-0-	-0-	777	3	3	9	N	3					60
*09	752	R	752	-0-	-0-	-0-	748	3	4	9	N	4					64

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

04	377	R	377	-0-	-0-	-0-	359	3	18	9	N	16					159
05	372	#	370	-0-	-2	-0-	355	3	15	9	N	14					173
06	390	#	376	-0-	-14	-0-	358	3	18	9	N	16					189
07	403	#	380	-0-	-23	-0-	362	3	18	9	N	16					205
08	403	#	401	-0-	-2	-0-	389	3	12	9	N	11	174	1			42
*09	404	R	404	-0-	-0-	-0-	385	3	19	9	N	17					59

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

04	870	#	350	-0-	-520	-0-	350	2			N	-0-					169
05	837	#	361	-0-	-476	-0-	361	2			N	-0-					169
06	810	#	300	-0-	-510	-0-	300	2			N	-0-					169
07	775	#	303	-0-	-472	-0-	303	2			N	-0-					169
08	775	#	269	-0-	-506	-0-	268	2	1	9	N	1					170
09	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					170

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

04	270	#	158	-0-	-112	-0-	158	3			N	-0-					2
05	279	#	72	-0-	-207	-0-	72	3			N	-0-					2
06	240	#	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					2
07	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					2
08	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					2
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					2

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

04	270	#	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					68
05	279	#	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					68
06	270	#	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					68
07	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					68
08	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					68
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					68

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
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
04	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	270	#	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					24
05	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					24
06	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					24
07	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					24
08	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					24
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					24

ALVORD (ATOKA 6400) 02143 148 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 283017 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6414 - 6616

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MALONE (CADDO CONGLOMERATE UNIT) WELL #: 502 RRCID -> 178173 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5634 - 5646

04	630	#	329	-0-	-301	-0-	299	3	30	9	N	27	148	1			70
05	677	R	677	-0-	-0-	-0-	611	3	66	9	N	60					130
06	630	#	460	-0-	-170	-0-	370	3	90	9	N	82	163	1			49
07	640	R	640	-0-	-0-	-0-	561	3	79	9	N	72					121
08	682	#	609	-0-	-73	-0-	528	3	81	9	N	74	158	1			37
09	660	#	566	-0-	-94	-0-	503	3	63	9	N	57					94

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 147269 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5357 - 5420

04	1335	R	1335	-0-	-0-	-0-	1206	2	129	9	N	117					193
05	1314	R	1314	-0-	-0-	-0-	1202	2	112	9	N	102	180	1			115
06	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1160	2	106	9	N	96					211
07	1303	R	1303	-0-	-0-	-0-	1213	2	90	9	N	82	177	1			116
08	1300	R	1300	-0-	-0-	-0-	1213	2	87	9	N	79					195
*09	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	1185	2	76	9	N	69	176	1			88

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ONEAL, JACK WELL #: 2 C RRCID -> 269475 COMPL. DATE 09/20/1956 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5400 - 5684

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	312	R	312	-0-	-0-	-0-	90	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	326	R	326	-0-	-0-	-0-	93	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	307	R	307	-0-	-0-	-0-	90	1	217	3	Y	-0-					-0-
07	318	R	318	-0-	-0-	-0-	93	1	225	3	Y	-0-					-0-
08	317	R	317	-0-	-0-	-0-	93	1	224	3	Y	-0-					-0-
*09	310	R	310	-0-	-0-	-0-	90	1	220	3	Y	-0-					-0-

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

04	487	R	487	-0-	-0-	-0-	120	1	367	3	N	-0-					-0-
05	486	R	486	-0-	-0-	-0-	124	1	362	3	N	-0-					-0-
06	479	R	479	-0-	-0-	-0-	120	1	359	3	N	-0-					-0-
07	493	R	493	-0-	-0-	-0-	124	1	369	3	N	-0-					-0-
08	484	R	484	-0-	-0-	-0-	124	1	360	3	N	-0-					-0-
*09	459	R	459	-0-	-0-	-0-	120	1	339	3	N	-0-					-0-

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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWLAND, NEAL WELL #: 1 C RRCID -> 224137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5424 - 5680

04	605	R	605	-0-	-0-	-0-	544	2	61	9	N	55					223
05	605	R	605	-0-	-0-	-0-	548	2	57	9	N	52	188	1			87
06	580	R	580	-0-	-0-	-0-	528	2	52	9	N	47					134
07	634	R	634	-0-	-0-	-0-	588	2	46	9	N	42					176
08	565	R	565	-0-	-0-	-0-	535	2	30	9	N	27					203
*09	576	R	576	-0-	-0-	-0-	522	2	54	9	N	49					252

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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	#	759	-0-	-51	-0-	15	1	704	3	N	36					229
							40	9									
05	806	#	587	-0-	-219	-0-	11	1	553	3	N	21	180	1			70
							23	9									
06	912	R	912	-0-	-0-	-0-	15	1	854	3	N	39					109
							43	9									
07	830	R	830	-0-	-0-	-0-	16	1	773	3	N	37					146
							41	9									
08	806	#	776	-0-	-30	-0-	16	1	734	3	N	24					170
							26	9									
09	900	#	666	-0-	-234	-0-	13	1	653	3	N	-0-					170

ALVORD, SOUTH (ATOKA) 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
OCTODOG WELL #: 9 RRCID -> 230855 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	#	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					17
05	403	#	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					17
06	390	#	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					17
07	403	#	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					17
08	403	#	377	-0-	-26	-0-	374	2	3	9	N	3					20
09	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	#	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	403	#	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	390	#	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	467	R	467	-0-	-0-	-0-	369	2	98	9	N	89	61	1			28
08	403	#	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					28
09	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					28

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
04	180	#	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					86
05	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					86
06	180	#	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					86
07	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					86
08	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					86
09	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-	73	1			13

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUTLER, L. O. WELL #: 2 RRCID -> 122649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5784 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 124284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5868 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	#	418	-0-	-962	-0-	417	3	1	9	N	1					82
05	1426	#	228	-0-	-1198	-0-	228	3			N	-0-					82
06	1080	#	55	-0-	-1025	-0-	55	3			N	-0-					82
07	1116	#	155	-0-	-961	-0-	155	3			N	-0-					82
08	1116	#	64	-0-	-1052	-0-	64	3			N	-0-					82
09	420	#	11	-0-	-409	-0-	11	3			N	-0-					82

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 215122 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5908 - 5932

04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					23
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JONES, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 099779 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5679 - 5877

04	180	#	314	-0-	134	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
05	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
06	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
07	310	#	200	-0-	-110	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
08	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
*09	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, PAT WELL #: 1 RRCID -> 104800 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6349

04	750	#	644	-0-	-106	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
05	775	#	751	-0-	-24	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
06	780	R	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
07	925	R	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
08	940	R	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
*09	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-

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

04	300	#	310	-0-	10	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	317	R	317	-0-	-0-	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	306	R	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	310	R	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					-0-
08	309	R	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					-0-
*09	302	R	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					-0-

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

04	180	#	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	194	R	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	188	-0-	-22	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	197	-0-	-20	-0-	2	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	197	-0-	-20	-0-	1	1	196	3	Y	-0-					-0-
*09	212	R	212	-0-	-0-	-0-	2	1	210	3	Y	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	#	311	-0-	-349	-0-	2	1	309	3	Y	-0-					35
05	620	#	545	-0-	-75	-0-	4	1	541	3	Y	-0-					35
06	756	R	756	-0-	-0-	-0-	5	1	736	3	Y	14					49
							15	9									
07	726	R	726	-0-	-0-	-0-	7	1	719	3	Y	-0-					49
*08	724	R	724	-0-	-0-	-0-	5	1	719	3	Y	-0-					49
*09	678	R	678	-0-	-0-	-0-	5	1	670	3	Y	3					52
							3	9									

LUCY ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 212982 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5494 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	#	659	-0-	119	-0-	64	1	582	3	Y	12	153	1			32
							13	9									
05	695	R	695	-0-	-0-	-0-	66	1	606	3	Y	21					53
							23	9									
06	665	R	665	-0-	-0-	-0-	64	1	593	3	Y	7					60
							8	9									
07	700	R	700	-0-	-0-	-0-	68	1	609	3	Y	21					81
							23	9									
*08	693	R	693	-0-	-0-	-0-	65	1	605	3	Y	21					102
							23	9									
*09	675	R	675	-0-	-0-	-0-	64	1	588	3	Y	21					123
							23	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	#	1584	-0-	-246	-0-	11	1	1563	3	Y	9					109
							10	9									
05	1891	#	1545	-0-	-346	-0-	11	1	1533	3	Y	1					110
							1	9									
06	1620	#	1583	-0-	-37	-0-	11	1	1570	3	Y	2					112
							2	9									
07	1643	#	1595	-0-	-48	-0-	11	1	1582	3	Y	2					114
							2	9									
*08	1643	#	1592	-0-	-51	-0-	8	1	1576	3	Y	7					121
							8	9									
09	1590	#	1543	-0-	-47	-0-	8	1	1532	3	Y	3					124
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	#	259	-0-	-11	-0-	2	1	257	3	N	-0-					-0-
05	279	#	267	-0-	-12	-0-	2	1	265	3	N	-0-					-0-
06	270	#	247	-0-	-23	-0-	2	1	245	3	N	-0-					-0-
07	279	#	251	-0-	-28	-0-	2	1	249	3	N	-0-					-0-
08	279	#	252	-0-	-27	-0-	2	1	250	3	N	-0-					-0-
09	270	#	232	-0-	-38	-0-	2	1	230	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	#	377	-0-	-13	-0-	3	1	374	3	Y	-0-					-0-
05	391	R	391	-0-	-0-	-0-	3	1	388	3	Y	-0-					-0-
06	390	#	378	-0-	-12	-0-	3	1	375	3	Y	-0-					-0-
07	403	#	390	-0-	-13	-0-	4	1	386	3	Y	-0-					-0-
08	403	#	388	-0-	-15	-0-	3	1	385	3	Y	-0-					-0-
09	390	#	375	-0-	-15	-0-	3	1	372	3	Y	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSS, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 261745 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6315 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	#	1115	-0-	245	-0-	364	1	751	3	Y	-0-					-0-
05	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	376	1	781	3	Y	-0-					-0-
06	1477	R	1477	-0-	-0-	-0-	366	1	1111	3	Y	-0-					-0-
07	1656	R	1656	-0-	-0-	-0-	381	1	1275	3	Y	-0-					-0-
08	1565	R	1565	-0-	-0-	-0-	378	1	1187	3	Y	-0-					-0-
*09	1313	R	1313	-0-	-0-	-0-	365	1	948	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	496	#	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	480	#	449	-0-	-31	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*09	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WALLER, D.C. WELL #: 1 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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017 - PLUGGED 12/01/17

KERR, L.R. WELL #: RRCID -> 099774 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5782 - 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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

RICH, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 104434 COMPL. DATE 07/27/1980 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5755 - 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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

SABRE OPERATING, INC. 742261
KALLENBACK, LA ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100174 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6280 - 6300

04	1530	#	909	-0-	-621	-0-	908	2	1	9	N	1						41
05	1581	#	990	-0-	-591	-0-	986	2	4	9	N	4						45
06	995	R	995	-0-	-0-	-0-	994	2	1	9	N	1						46
07	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	1007	2	26	9	N	24	33	1				37
08	1004	R	1004	-0-	-0-	-0-	998	2	6	9	N	5						42
*09	1614	R	1614	-0-	-0-	-0-	1611	2	3	9	N	3						45

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

04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-						-0-
05	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-						-0-
06	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-						-0-
07	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-						-0-
08	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-						-0-
*09	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-						-0-

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

04	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-						-0-
05	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-						-0-
06	90	#	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-						-0-
07	93	#	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-						-0-
08	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-						-0-
*09	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-						-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCLUNG, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 099769 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5904 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

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
04	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					101
05	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					101
06	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					101
07	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					101
08	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					101
*09	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					101

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
04	510	#	489	-0-	-21	-0-	488	3	1	9	N	1					73
05	527	#	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	-0-					73
06	510	#	400	-0-	-110	-0-	390	3	10	9	N	9					82
07	527	#	513	-0-	-14	-0-	511	3	2	9	N	2					84
08	527	#	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					84
*09	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					84

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
04	540	#	456	-0-	-84	-0-	456	3			N	-0-					130
05	558	#	429	-0-	-129	-0-	425	3	4	9	N	4					134
06	540	#	410	-0-	-130	-0-	410	3			N	-0-					134
07	558	#	378	-0-	-180	-0-	378	3			N	-0-					134
08	558	#	425	-0-	-133	-0-	425	3			N	-0-					134
*09	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					134

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
04	2454	R	2454	-0-	-0-	-0-	2451	3	3	9	N	3					81
05	2425	R	2425	-0-	-0-	-0-	2421	3	4	9	N	4					85
06	2378	R	2378	-0-	-0-	-0-	2375	3	3	9	N	3					88
07	2480	#	2304	-0-	-176	-0-	2300	3	4	9	N	4					92
08	2480	#	2247	-0-	-233	-0-	2244	3	3	9	N	3					95
09	2400	#	2285	-0-	-115	-0-	2281	3	4	9	N	4					99

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
04	270	#	208	-0-	-62	-0-	208	3			N	-0-					19
05	279	#	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					19
06	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					19
07	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					19
08	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					19
*09	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	#	868	-0-	-32	-0-	862	3	6	9	N	5					24
05	868	R	868	-0-	-0-	-0-	861	3	7	9	N	6					30
06	873	R	873	-0-	-0-	-0-	860	3	13	9	N	12					42
07	914	R	914	-0-	-0-	-0-	903	3	11	9	N	10					52
08	899	#	892	-0-	-7	-0-	882	3	10	9	N	9					61
09	870	#	809	-0-	-61	-0-	798	3	11	9	N	10					71

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
04	378	R	378	-0-	-0-	-0-	367	3	11	9	N	10					30
05	389	R	389	-0-	-0-	-0-	369	3	20	9	N	18					48
06	336	R	336	-0-	-0-	-0-	321	3	15	9	N	14					62
07	377	R	377	-0-	-0-	-0-	356	3	21	9	N	19					81
08	368	R	368	-0-	-0-	-0-	348	3	20	9	N	18					99
*09	346	R	346	-0-	-0-	-0-	325	3	21	9	N	19					118

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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
04	450	#	363	-0-	-87	-0-	357	3	6	9	N	5					130
05	403	#	366	-0-	-37	-0-	360	3	6	9	N	5					135
06	387	R	387	-0-	-0-	-0-	381	3	6	9	N	5					140
07	372	#	357	-0-	-15	-0-	351	3	6	9	N	5					145
08	452	R	452	-0-	-0-	-0-	445	3	7	9	N	6					151
*09	457	R	457	-0-	-0-	-0-	453	3	4	9	N	4					155

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
04	1846	R	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					114
05	1798	#	1780	-0-	-18	-0-	1780	3			N	-0-					114
06	1831	R	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					114
07	1922	#	1600	-0-	-322	-0-	1600	3			N	-0-					114
08	1922	#	1793	-0-	-129	-0-	1791	3	2	9	N	2					116
09	1860	#	1776	-0-	-84	-0-	1742	3	34	9	N	31					147

DAVENPORT, MRS. VELMA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202392 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5780 - 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
04	695	R	695	-0-	-0-	-0-	692	3	3	9	N	3					174
05	810	R	810	-0-	-0-	-0-	804	3	6	9	N	5	152	1	1	8	26
06	780	R	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					26
07	828	R	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					26
08	820	R	820	-0-	-0-	-0-	818	3	2	9	N	2					28
09	750	#	682	-0-	-68	-0-	667	3	15	9	N	14					42

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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
04	1180	R	1180	-0-	-0-	-0-	853	3	327	9	N	297	356	1			256
05	1116	#	878	-0-	-238	-0-	725	3	153	9	N	139					395
06	1080	#	929	-0-	-151	-0-	929	2			N	-0-					395
07	1519	#	1036	-0-	-483	-0-	880	2	156	9	N	142	176	1			361
08	1209	#	1171	-0-	-38	-0-	870	2	301	9	N	274	364	1			271
09	1170	#	942	-0-	-228	-0-	811	2	131	9	N	119					390

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 102319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5702 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	310	#	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	300	#	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	310	#	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*09	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

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
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					27
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					27
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					27
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					27
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					27
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					27

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875) //CONT.// 02148 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	98	1	277	3	N	12					142
							13	9									
05	434	N	356	-0-	-78	-0-	92	1	264	3	N	-0-					142
06	360	N	282	-0-	-78	-0-	75	1	207	3	N	-0-					142
07	403	N	301	-0-	-102	-0-	74	1	207	3	N	18					160
							20	9									
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	86	1	233	3	N	2					162
							2	9									
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	326	3	12	9	N	11					173

ALVORD, SOUTH (CADDO CONGL.) 02148 747 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
ALVORD, S. (CADDO CONGL.) UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 250735 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5600 - 5610

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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

04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					160
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110					270
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	184	1			152
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	188	1			38
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					109
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					177

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

04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104971 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5968 - 6081

04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 6 RRCID -> 104974 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5988 - 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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 104976 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNIEVILLE, N. (CADDO CONGL.) 03032 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
AUSTIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 127977 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4602 - 4637

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARCO (CONGLOMERATE) 03460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 279376 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4381 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	155	-0-	-595 B	-0-	155	2			N	-0-					88
05	713	X	299	-0-	-414 B	-0-	299	2			N	-0-					88
06	390	X	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					88
07	155	X	132	-0-	-23 B	-0-	3	2	129	9	N	117	173	1			32
*08	192	X	192	-0-	-0- B	-0-	8	2	184	9	N	167					199
09	300	X	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					199

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					21

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
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	359	2	77	9	N	70					219
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	160	2	75	9	N	68					287
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	309	2	74	9	N	67	171	1			183
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	304	2	112	9	N	102					285
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	437	2	117	9	N	106	163	1			228
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					228

COBB WELL #: 2 RRCID -> 279783 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. N/A

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/12/2018 - W/O TO 09-284647

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
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1687	2	19	9	N	17					95
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					95
06	1710	N	550	-0-	-1160	-0-	550	2			N	-0-					95
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					95
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					95
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

AWALT (MARBLE FALLS) 04552 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
WADE, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 142208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4984 - 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
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	538	2	33	9	N	30					108
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	569	2	33	9	N	30					138
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	538	2	66	9	N	60	179	1			19
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	548	2	33	9	N	30					49
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					49
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

B & D (MARBLE FALLS) 04695 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 124796 COMPL. DATE 05/04/1987 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4284 - 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
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA (LYN 6230) 05412 650 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
SABRE OPERATING, INC. 742261
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
04	90	#	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					29
05	93	#	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					29
06	90	#	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					29
07	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					29
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					29
*09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					29

BANDERA-LILA-LYN (VIOLA) 05430 438 ASSOCIATED PRORATED 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
04	0		239	-0-	239 B	2039	239	2			N	-0-					-0-
05	2580	N	541	-0-	-2039 B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	450	N	362	-0-	-88 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	465	N	415	-0-	-50 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	427	1	1	9	N	1					1

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
04	0		245	-0-	245 B	12518	239	2	6	9	N	5					5
*05	500		543	-0-	43 B	12561	541	2	2	9	N	2					7
*06	660		363	-0-	-297 B	12264	363	2			N	-0-					7
*07	682		519	-0-	-163 B	12101	519	2			N	-0-					7
08 14B2 EXT			416	-0-	416 B	12517	416	2			N	-0-					7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 12517																	
09 14B2 EXT			430	-0-	430 B	12947	428	2	2	9	N	2					9

BARBEE (ATOKA) 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
BYRD "A" WELL #: 2 RRCID -> 112095 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4000 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					52
05	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					52
06	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					52
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					52
08	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					52
09	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					52
05	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					52
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					52
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					52
08	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					52
09	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	11	#	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
BROGDON-SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 144895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3949 - 3953

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2018 - P/A 04/30/18

BARFIELD (CONGLOMERATE) 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 270986 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 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
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	3	1	9	N	1					3
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					3
06	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	3			N	-0-					3
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					3
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					3
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					3

ENERGYPRO, INC. 252085
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

BARFIELD (CONGLOMERATE) //CONT.// 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 154242 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 5970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 224164 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8024 - 8800

	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
04	870	N	811	-0-	-59	-0-	811	3			N	-0-					27
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					27
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					27
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1605	3	3	9	N	3					30
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					30
09	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1295	3	6	9	N	5					35

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

	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
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					168
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					168
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					168
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	343	3	66	9	N	60					228
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	338	3	19	9	N	17					245
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	325	3	2	9	N	2					247

EOG RESOURCES, INC. 253162
SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 254345 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7862 - 8357

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

	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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	291	3	3	9	N	3					129
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	3	2	9	N	2					131
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	N	2					133
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					133
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	94	3	4	9	N	4					137
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					137

BARROW (STRAWN) 05860 830 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
JENNINGS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 282682 COMPL. DATE 06/01/1955 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4496 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*09	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL (CONGLOMERATE) 05968 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PITCOCK, INC. 665870
HAM-LANE WELL #: 2 RRCID -> 212784 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4524 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	2			N	-0-					15
05	620	N	265	-0-	-355	-0-	265	2			N	-0-					15
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					15
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					15
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					15
*09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					15

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE) 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN "A" WELL #: 3 C RRCID -> 057297 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 4743 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018 - P/A 05/17/18

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 060452 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4617 - 4901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - P/A 05/24/18

GREEN WELL #: 2 RRCID -> 061626 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2018 - PLUGGED 06/05/18

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GREEN-AMOT WELL #: RRCID -> 072995 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					Y	-0-					8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014																		

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

04	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LADD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 056679 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 5075 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
EASON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 021199 COMPL. DATE 05/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4511 - 4521

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2			N	-0-					33
05	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2			N	-0-					33
06	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	2			N	-0-					33
07	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2			N	-0-					33
08	403	N	380	-0-	-23	B	-0-	380	2			N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	390	N	343	-0-	-47	B	-0-	343	2			N	-0-					33

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850) 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN WELL #: 5 RRCID -> 074371 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2018 - PLUGGED 05/30/18

GREEN WELL #: 6 RRCID -> 096818 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4853 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2018 - P/A 05/21/18

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
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
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					126
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					126
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					126
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					126
08	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	3			N	-0-					126
09	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	3			N	-0-					126

BARTONS CHAPEL, NW (CONGL 4650) 05973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
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
04	14B2	EXT	381	-0-	381	1641	381	2			N	-0-					21
05	14B2	EXT	507	-0-	507	2148	507	2			N	-0-					21
06	14B2	EXT	608	-0-	608	2756	608	2			N	-0-					21
07	14B2	EXT	397	-0-	397	3153	397	2			N	-0-					21
08	14B2	EXT	746	-0-	746	3899	745	2	1	9	N	1					22
*09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	3899					N	NO RPT					22

PINE CREEK OPERATING LLC 665645
FOGG, GEORGE P. WELL #: 3 RRCID -> 092983 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4655

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S.(ELLEN) 05974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
KINDER BROWN WELL #: 2 RRCID -> 278925 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 5950 - 6937

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN) 05974 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
WILLIAMS-WARREN WELL #: S 1 RRCID -> 284076 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3652 - 3751

04	0	W	3460	-0-	3460	110435	3460	2			N	-0-					22
05	0	W	3236	-0-	3236	113671	3236	2			N	-0-					22
06	0	W	3069	-0-	3069	116740	3069	2			N	-0-					22
07	0	W	2349	-0-	2349	119089	2349	2			N	-0-					22
*08	5084		3219	-0-	-1865	117224	3219	2			N	-0-					22
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	117224					N	NO RPT					22

BARTONS CHAPEL, S.(STRAWN 3100) 05974 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176870 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 3234 - 3255

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200) 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
J.A.M. PRODUCTION 427284
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
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
MCAVOY, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 169863 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3308 - 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
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 180751 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3298 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
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
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
ASH WELL #: 1 RRCID -> 192107 COMPL. DATE 01/09/2003 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
KEATLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 192938 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 3180 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	67	1	344	2	N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	81	1	359	2	N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	78	1	356	2	N	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	65	1	337	2	N	-0-					-0-
08	434	N	373	-0-	-61	-0-	65	1	308	2	N	-0-					-0-
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	68	1	318	2	N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 284305 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3242 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		3303	-0-	3303	3303	3303	3			N	-0-					-0-
06	DELQ PR		2483	-0-	2483	5786	2473	3	10	9	N	9					9
07	8322	X	2536	-0-	-5786	-0-	2420	3	116	9	N	105	70	1			44
*08	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2001	3	26	9	N	24					68
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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

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

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT, E. M. "130" WELL #: 2 RRCID -> 084370 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3654 - 3680

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RAINES, M. D. ET AL "139" WELL #: 1 RRCID -> 091429 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3562 - 3574

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					116
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					116
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					116
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					116
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					116
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					116
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013																	

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
MCQUERRY WELL #: 2 RRCID -> 042974 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3568 - 3572

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2018 - PLUGGED 05/14/18																	

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
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
04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			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
04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	7	N	3	-0-	-4 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			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
04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	108	2			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
04	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	217	N	156	-0-	-61 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	210	N	149	-0-	-61 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	156	-0-	-24 B	-0-	156	3			N	-0-					42
05	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					42
06	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	3			N	-0-					42
07	155	N	125	-0-	-30 B	-0-	125	3			N	-0-					42
08	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3			N	-0-					42
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	131	-0-	-19 B	-0-	131	3			N	-0-					42

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
04	450	N	370	-0-	-80 B	-0-	370	3			N	-0-					67
05	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					67
06	420	N	399	-0-	-21 B	-0-	399	3			N	-0-					67
07	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3			N	-0-					67
08	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	350	-0-	-40 B	-0-	350	3			N	-0-					67

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
04	450	N	357	-0-	-93	B	-0-	357	3			N	-0-					28
05	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3			N	-0-					28
06	420	N	416	-0-	-4	B	-0-	416	3			N	-0-					28
07	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3			N	-0-					28
08	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3			N	-0-					28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	396	-0-	-24	B	-0-	396	3			N	-0-					28

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
MCQUERRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 072977 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

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

04	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	300	N	248	-0-	-52	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	279	N	232	-0-	-47	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	213	-0-	-27	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-

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

04	210	N	168	-0-	-42	B	-0-	168	2			N	-0-					5
05	217	N	169	-0-	-48	B	-0-	169	2			N	-0-					5
06	150	N	145	-0-	-5	B	-0-	145	2			N	-0-					5
07	186	N	140	-0-	-46	B	-0-	140	2			N	-0-					5
08	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2			N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2			N	-0-					5

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					34
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					34
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					34
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					34
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					34
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					248
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	396	3	8	9	N	7	180	1			75
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	362	3	6	9	N	5					80
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	370	3	12	9	N	11					91
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	395	3	4	9	N	4					95
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	381	3	11	9	N	10					105

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
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	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
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	3			N	-0-					-0-

LA JOLLA OIL & GAS, INC. 482493
DOTSON, DAN WELL #: 2 RRCID -> 106244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4053 - 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
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2018 - P/A 04/05/18

BIG BUCK (CADDO 1ST) 07767 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
TEXAS INDEPENDENT OIL CO., LLC 846536
CLIFTON 5 - DENTON COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 068402 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					32
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33744 05/08/2018

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EVANS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 064784 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 2023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRIETSCH, IDA WELL #: 2 RRCID -> 068405 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068490 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BIG MINERAL (OIL CREEK) 07969 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAZLIP WELL #: 1 RRCID -> 265385 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 10142 - 10196

04	2310		1719	-0-	-591	-0-	1719	2		N	-0-					125
05	2387		1760	-0-	-627	-0-	1760	2		N	-0-					125
06	2310		1650	-0-	-660	-0-	1650	2		N	-0-					125
07	1829	#	1669	-0-	-160	-0-	1669	2		N	-0-					125
08	1829	#	1648	-0-	-181	-0-	1648	2		N	-0-					125
09	1710	#	1534	-0-	-176	-0-	1534	2		N	-0-					125

BIG MINERAL, SE. (V LO) 07974 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
GRAYSON PETROLEUM COMPANY 328325
SWEENEY, R. L. WELL #: 1 L RRCID -> 021213 COMPL. DATE 04/12/1959 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8482 - 8514

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 1 RRCID -> 243219 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8540 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	3485	-0-	-1315	-0-	3303	2	182	9	N	165	165	1			230
05	4340	X	3560	-0-	-780	-0-	3369	3	191	9	N	174	327	1			77
06	4110	X	4062	-0-	-48	-0-	3796	2	266	9	N	242	162	1			157
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4657	2	306	9	N	278	320	1			115
*08	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4605	2	325	9	N	295	330	1			80
*09	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4451	2	294	9	N	267	165	1			182

BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
MCBEE, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 179092 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7600 - 7830

04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					63
05	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-					63
06	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	3			N	-0-					63
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					63
08	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	3			N	-0-					63
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	3			N	-0-					63

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
DAVIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 271377 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 8996 - 10678

04	2880	X	2653	-0-	-227	-0-	2653	3			N	-0-					26
05	2852	X	2482	-0-	-370	-0-	2482	3			N	-0-					26
06	2760	X	2284	-0-	-476	-0-	2284	3			N	-0-					26
07	2821	X	2571	-0-	-250	-0-	2571	3			N	-0-					26
08	2821	X	2610	-0-	-211	-0-	2610	3			N	-0-					26
09	2640	X	2498	-0-	-142	-0-	2498	3			N	-0-					26

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272214 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 10077 - 11523

04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-

BILBERRY (STRAWN) 08122 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BILBERRY, GERTRUDE WELL #: 5 C RRCID -> 115274 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 3384

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BILLIE YATES (STRAWN) //CONT.// 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	21	1	64	2	N	-0-					78
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	20	1	70	2	N	-0-					78
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	15	1	61	2	N	-0-					78
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	15	1	63	2	N	-0-					78
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	17	1	71	2	N	-0-					78
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	17	1	71	2	N	-0-					78

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	31	1	114	2	N	-0-					80
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	35	1	123	2	N	-0-					80
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	30	1	115	2	N	-0-					80
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	20	1	76	2	N	-0-					80
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	20	1	75	2	N	-0-					80
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	21	1	77	2	N	-0-					80

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
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	29	1	66	2	Y	-0-					20
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	25	1	61	2	Y	-0-					20
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	25	1	41	2	Y	-0-					20
07		DLQ G-10	86	-0-	86	86	20	1	66	2	Y	-0-					20
08		DLQ G-10	86	-0-	86	172	20	1	66	2	Y	-0-					20
09		DLQ G-10	75	-0-	75	247	18	1	57	2	Y	-0-					20

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
04	60	X	32	-0-	-28	-0-	11	1	21	2	Y	-0-					20
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	15	1	50	2	Y	-0-					20
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	10	1	22	2	Y	-0-					20
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	2	Y	-0-					20
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	10	1	20	2	Y	-0-					20
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	10	1	18	2	Y	-0-					20

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FAYETTE YATES WELL #: 6A RRCID -> 158678 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4062 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	11	1	138	2	N	-0-					13
05	186	N	93	-0-	-93	-0-	10	1	83	2	N	-0-					13
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	10	1	38	2	N	-0-					13
07	155	N	45	-0-	-110	-0-	10	1	35	2	N	-0-					13
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	10	1	36	2	N	-0-					13
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	11	1	43	2	N	-0-					13

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 20 RRCID -> 178756 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 4132 - 4173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	2	N	-0-					30
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	5	1	32	2	N	-0-					30
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	N	-0-					30
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	N	-0-					30
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					30
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	N	-0-					30

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

04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	43	1	135	2	N	1					39
							1	9									
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	55	1	161	2	N	-0-					39
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	35	1	126	2	N	-0-					39
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	20	1	92	2	N	-0-					39
08	186	N	100	-0-	-86	-0-	18	1	82	2	N	-0-					39
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	20	1	121	2	N	-0-					39

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

04	150	N	122	-0-	-28	-0-	18	1	104	2	N	-0-					25
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	20	1	112	2	N	-0-					25
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	30	1	156	2	N	-0-					25
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	40	1	199	2	N	-0-					25
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	27	1	133	2	N	-0-					25
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	27	1	136	2	N	-0-					25

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

04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	120	1	418	2	N	17					257
							19	9									
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	140	1	489	2	N	5	161	1			101
							6	9									
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	160	1	459	2	N	10					111
							11	9									
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	160	1	650	2	N	7					118
							8	9									
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	160	1	647	2	N	-0-					118
*09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	131	1	568	2	N	21					139
							23	9									

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

04	60	N	47	-0-	-13	-0-	17	1	30	2	N	-0-					62
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	19	1	40	2	N	-0-					62
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	10	1	22	2	N	-0-					62
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	10	1	23	2	N	-0-					62
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	10	1	22	2	N	-0-					62
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	5	1	11	2	N	-0-					62

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

04	2939	R	1664	-0-	-1275	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
05	2511	#	1198	-0-	-1313	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
06	2190	#	1328	-0-	-862	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
DIBRELL WELL #: 1 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
04	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					15
05	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					15
06	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					15
07	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					15

DIBRELL WELL #: 2 RRCID -> 113525 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4586 - 4596

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115026 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 4502 - 4512

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	510	N	436	-0-	-74	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	434	N	152	-0-	-282	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	450	N	321	-0-	-129	-0-	321	2			N	-0-					-0-

BLUEBERRY HILL (4900) 09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 158507 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4920 - 4928

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MERIT ENERGY COMPANY 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 U RRCID -> 021218 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4912 - 4917

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUEBERRY HILL (5550) 09899 750 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
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
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1869	2	116	9	N	105					135
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2007	2	19	9	N	17					152
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1746	2	13	9	N	12					164
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1596	2	19	9	N	17					181
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1784	2	10	9	N	9	169	1			21
*09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1648	2	4	9	N	4					25

CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 130045 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5516 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					15
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					15
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					15
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					15
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					15
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					15

BLUM (ATOKA CONGL., LO) 09910 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
DE LARIOS, R. V., LTD. 208555
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BOEDEKER (CONGLOMERATE) 10105 666 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
EDWARDS-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 197875 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2018 - P/A 01/16/18

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
04	1140	#	157	-0-	-983	-0-	157	2			N	-0-					61
05	992	#	810	-0-	-182	-0-	810	2			N	-0-					61
06	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	1065	2	2	9	N	2					63
07	869	R	869	-0-	-0-	-0-	859	2	10	9	N	9					72
08	806	#	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					72
09	1080	#	1020	-0-	-60	-0-	1009	2	11	9	N	10					82

BOEDEKER, S. (CADDO CONGL.) 10109 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOEDEKER, SOUTH (CONGL. GAS) 10109 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 168895 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5974 - 6016

04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					30
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					30
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					30
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					30
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					30
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					30

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

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995

BOEDEKER, SE. (CONGL. 6000) 10110 325 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HEAD LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 142828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6205 - 6822

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			21
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

EDWARDS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 196464 COMPL. DATE 01/08/1984 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6160

04	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	3			N	-0-					26
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					26
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	5					31
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
04	300	#	474	-0-	174	-0-	382	3	92	9	N	84	12	8			86
05	362	R	362	-0-	-0-	-0-	336	3	26	9	N	24	3	8			107
06	531	R	531	-0-	-0-	-0-	434	3	97	9	N	88	19	8			176
07	355	R	355	-0-	-0-	-0-	322	3	33	9	N	30	174	1			32
08	810	R	810	-0-	-0-	-0-	643	3	167	9	N	152	161	1	7	8	16
*09	460	R	460	-0-	-0-	-0-	396	3	64	9	N	58	6	8			68

BOLEY (STRAWN) 10211 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOLEY-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 021222 COMPL. DATE 09/16/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					123
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					123
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					123
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					123
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					123
*09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					123

BOLING (5200) FIELD 10240 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ABERNATHIE, RUBY WELL #: A 1 RRCID -> 062721 COMPL. DATE 06/20/1975 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5224 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

BOLING (5300) FIELD 10240 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KING-RILEY ET AL UNIT "5344" WELL #: 1 RRCID -> 067951 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5342 - 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
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					70
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					70
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					70
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					70
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					70
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					70

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
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1803	2	6	9	N	5					39
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1448	2	11	9	N	10					49
06	1560	N	1327	-0-	-233	-0-	1327	2			N	-0-					49
07	1860	N	1271	-0-	-589	-0-	1271	2			N	-0-					49
08	1457	N	532	-0-	-925	-0-	532	2			N	-0-					49
09	1320	N	1199	-0-	-121	-0-	1199	2			N	-0-					49

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 4900) 10574 080 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
OXXN 630579
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
04	787	R	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					19
05	1230	R	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					19
06	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					19
07	1080	R	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					19
*08	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					19
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					19

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) 10574 160 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RAMSEY, G. W. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 203385 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5092 - 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
04	480	N	639	-0-	159	B -0-	196	1	419	3	Y	22	77	1			5
							24	9									
05	659	N	659	-0-	-0-	B -0-	230	1	427	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
06	649	N	649	-0-	-0-	B -0-	211	1	435	3	Y	3					8
							3	9									
07	646	N	646	-0-	-0-	B -0-	212	1	432	3	Y	2					10
							2	9									
08	631	N	631	-0-	-0-	B -0-	239	1	392	3	Y	-0-					10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	700	N	700	-0-	-0-	B -0-	259	1	438	3	Y	3					13
							3	9									

J. V. BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 281662 COMPL. DATE 09/06/2016 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6053 - 6152

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					20
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					20
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					20
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					20
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					20
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ACOMA OIL CORPORATION //CONT.// 003605
CLEVELAND UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 028905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5475 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	306	-0-	-84	-0-	306	3			N	-0-					112
05	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-					112
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					112
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					112
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					112
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					112

ARMOR PETROLEUM, INC. 031585
HULL, AARON GU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038289 COMPL. DATE 10/09/1964 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4852 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	978	-0-	-355	-0-	978	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	986	-0-	-192	-0-	986	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	937	-0-	-173	-0-	937	2			N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 F RRCID -> 036673 COMPL. DATE 10/18/1964 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
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					29
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					29
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					29
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					29
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					29
09	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B	DENY	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
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					36
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					36
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					36
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					36
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					36
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					36

OATES BROS. WELL #: 1 RRCID -> 072393 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					55
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					55
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					55
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					55
08	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					55
09	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					55

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					9
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					9
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					9
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					9
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					9
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					9
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					9
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					9
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					9
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					9
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					9

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES WELL #: 2 T RRCID -> 097337 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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

04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	240	1	159	3	N	-0-					30
05	744	N	446	-0-	-298	-0-	216	1	230	3	N	-0-					30
06	690	N	374	-0-	-316	-0-	224	1	150	3	N	-0-					30
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	224	1	59	3	N	-0-					30
08	434	N	233	-0-	-201	-0-	224	1	9	3	N	-0-					30
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					30

STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885

04	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					43
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					43
06	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	3			N	-0-					43
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					43
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					43
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					43

DOBBINS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 098511 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325

04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					6
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					6
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					6
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					6
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					6
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					6

DOBBINS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 099689 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063

04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					34
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					34
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					34
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					34
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					34
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					34

OATES, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 103442 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531

04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104053 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6441 - 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
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					8
05	1116	N	998	-0-	-118	-0-	998	3			N	-0-					8
06	780	N	485	-0-	-295	-0-	485	3			N	-0-					8
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					8
08	992	N	125	-0-	-867	-0-	125	3			N	-0-					8
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					8

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
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					19
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					19
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					19
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					19
08	868	N	688	-0-	-180	-0-	688	3			N	-0-					19
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-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
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	125	1	344	3	N	-0-					9
05	713	N	606	-0-	-107	-0-	113	1	493	3	N	-0-					9
06	840	N	468	-0-	-372	-0-	157	1	311	3	N	-0-					9
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	133	1	403	3	N	-0-					9
*08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	148	1	661	3	N	-0-					9
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					15
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					15
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					15
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					15
*08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					15
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
04	750	N	53	-0-	-697	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 140149 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	115	1	315	3	N	-0-					54
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	103	1	454	3	N	-0-					54
06	750	N	200	-0-	-550	-0-	67	1	133	3	N	-0-					54
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	91	1	276	3	N	-0-					54
08	558	N	415	-0-	-143	-0-	76	1	339	3	N	-0-					54
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
04	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK CORP. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147875 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6574 - 6584

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B DENY		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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B DENY		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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160685 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4258 - 5811

04	1110	N	680	-0-	-430	-0-	680	3			N	-0-					150
05	930	N	274	-0-	-656	-0-	274	3			N	-0-					150
06	750	N	259	-0-	-491	-0-	259	3			N	-0-					150
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					150
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					150
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					150

CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660

04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	140	3	8	9	N	7					103
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	168	3	10	9	N	9					112
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	163	3	7	9	N	6					118
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					118
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					118
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					118

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
COCA COLA "D" WELL #: 2 RRCID -> 127797 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5496 - 5500

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

STRAUGHAN 533 WELL #: 1 RRCID -> 243920 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 5424

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 7 RRCID -> 249447 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5282 - 5294

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	210	N	185	-0-	-25	-0-	45	2	140	3	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	47	2	143	3	N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	44	2	134	3	N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	51	2	156	3	N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	51	2	158	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	12	2	35	3	N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	13	2	36	3	N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	13	2	37	3	N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	13	2	40	3	N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	13	2	39	3	N	-0-					-0-
09	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
WALKER, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 078658 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	17	2	67	3	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	14	2	54	3	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	2	52	3	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	2	52	3	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	2	55	3	N	-0-					-0-
09	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	18	-0-	-12	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	2	15	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	2	20	3	N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	16	2	66	3	N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	17	2	69	3	N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	18	2	69	3	N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	2	47	3	N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	16	2	64	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	2	29	3	N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	2	37	3	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	2	34	3	N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	12	2	38	3	N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	13	2	39	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	17	2	51	3	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	18	2	57	3	N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	19	2	55	3	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	2	56	3	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	2	56	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	16	2	58	3	N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	2	29	3	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	19	2	71	3	N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	2	47	3	N	-0-					-0-
09	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
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
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	15	2	62	3	N	-0-			-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	23	2	95	3	N	-0-			-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	20	2	83	3	N	-0-			-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	62	2	251	3	N	-0-			-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	43	2	173	3	N	-0-			-0-
09	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
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	2	18	3	N	-0-			-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	2	26	3	N	-0-			-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	2	21	3	N	-0-			-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	2	20	3	N	-0-			-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	2	21	3	N	-0-			-0-
09	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
04	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	2	3	3	N	-0-			-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	3	N	-0-			-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	2	22	3	N	-0-			-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	2	19	3	N	-0-			-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	2	32	3	N	-0-			-0-
09	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
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	39	2	142	3	N	-0-			-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	89	2	325	3	N	-0-			-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	54	2	199	3	N	-0-			-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	65	2	237	3	N	-0-			-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	52	2	187	3	N	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	55	2	185	3	N	-0-			-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	56	2	189	3	N	-0-			-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	54	2	183	3	N	-0-			-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	56	2	188	3	N	-0-			-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	56	2	189	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7043 PERF. 4378 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		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
WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6616 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	19	2	65	3	N	-0-			-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	16	2	52	3	N	-0-			-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	2	33	3	N	-0-			-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	2	29	3	N	-0-			-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	2	37	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	2	15	3	N	-0-			-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	2	18	3	N	-0-			-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	3	N	-0-			-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	3	N	-0-			-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	2	14	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	2	13	3	N	-0-			-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	2	20	3	N	-0-			-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	2	12	3	N	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	2	25	3	N	-0-			-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	2	17	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	27	2	82	3	N	-0-			-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	42	2	74	3	N	-0-			-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	42	2	73	3	N	-0-			-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	31	2	91	3	N	-0-			-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	30	2	91	3	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAJA PRODUCTION 044650
ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120710 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5124 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1355	3	7	9	N	6					169
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1360	3	8	9	N	7					176
06	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1168	3	26	9	N	24					200
07	1395	N	882	-0-	-513	-0-	878	3	4	9	N	4	63	1			141
*08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	878	3	8	9	N	7					148
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					148

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1355	3	7	9	N	6					169
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1360	3	8	9	N	7					176
06	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1168	3	26	9	N	24					200
07	1395	N	882	-0-	-513	-0-	878	3	4	9	N	4	63	1			141
*08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	878	3	8	9	N	7					148
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					148

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 5634 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1355	3	7	9	N	6					169
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1360	3	8	9	N	7					176
06	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1168	3	26	9	N	24					200
07	1395	N	882	-0-	-513	-0-	878	3	4	9	N	4	63	1			141
*08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	878	3	8	9	N	7					148
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					148

BORDERLINE OPERATING CORP. 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
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1062	-0-	-408	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1212	-0-	-369	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					23
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					23
06	960	N	579	-0-	-381	-0-	579	3			N	-0-					23
07	1023	N	494	-0-	-529	-0-	494	3			N	-0-					23
08	961	N	649	-0-	-312	-0-	649	3			N	-0-					23
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					23

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
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. 089974
NEWSOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028485 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH 5506 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					104
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					104
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					104
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					104
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					104
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

OATES, W. I., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029201 COMPL. DATE 08/25/1961 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4477 - 4506

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		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

04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					82
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					82
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					82
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					82
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					82
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					82

GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 5486

04	570	N	612	-0-	42	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

04	150	N	170	-0-	20	-0-	170	3			N	-0-					106
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					106
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					106
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					106
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					106
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					106

GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654

04	300	N	645	-0-	345	-0-	645	3			N	-0-					3
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					3
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					3
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					3
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					3
*09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					3

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
04	1530	X	1651	-0-	121	-0-	1649	3	2	9	N	2					125
05	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	1484	3	6	9	N	5					130
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1672	3	3	9	N	3					133
07	1581	N	1184	-0-	-397	-0-	1067	3	117	9	N	106	169	1			70
08	1488	N	442	-0-	-1046	-0-	442	3			N	-0-					70
09	1530	N	1012	-0-	-518	-0-	1012	3			N	-0-					70

GLEN CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 283560 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 5618 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	197	-0-	-343	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	390	N	122	-0-	-268	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
THOMPSON, EVA WELL #: 1 RRCID -> 075315 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					26
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					26
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					26
07	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	3			N	-0-					26
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					26
09	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					26

BRIDWELL OIL CO. 092480
WATTS, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 028523 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5716 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					59
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					59
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					59
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					59
08	1953	N	1780	-0-	-173	-0-	1773	2	7	9	N	6					65
09	1920	N	1884	-0-	-36	-0-	1884	2			N	-0-					65

COX, W. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034472 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4878 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 5 RRCID -> 077222 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					32
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					32
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					32
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					32
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					32
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-					-0-

ROBINSON-BURTON WELL #: 1 L RRCID -> 028529 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5554 - 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
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	29	1	31	2	N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	29	1	136	2	N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	29	1	100	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2018 - PLEGGED 6/26/2018

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
04	DLQ G-10		368	-0-	368	368	146	1	222	2	Y	-0-					66
05	525	N	157	-0-	-368	-0-	146	1	11	2	Y	-0-					66
06	360	N	284	-0-	-76	-0-	146	1	138	2	Y	-0-					66
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	146	1	474	2	Y	-0-					66
*08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	146	1	526	2	Y	-0-					66
*09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	146	1	606	2	Y	-0-					66

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
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					105
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					105
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					105
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-	77	1			28
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					28
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					28

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
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
SMITH-GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	533	-0-	23	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					-0-

WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 074566 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	723	-0-	33	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	744	N	508	-0-	-236	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PITTS "A" WELL #: 3 RRCID -> 109408 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					19
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					19
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					19
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					19
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					19
*09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					19

PITTS-WINDER "B" WELL #: 1 RRCID -> 110192 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6826

04	390	N	295	-0-	-95	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-

BISHOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 170757 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6130 - 6709

*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					32
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					32
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					32
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					32
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					32
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					32

PITTS "A" WELL #: 2 RRCID -> 171329 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6303 - 6580

04	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	3			N	-0-					-0-
05	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3			N	-0-					-0-
07	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-

MYERS-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 172905 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6561 - 6610

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PITTS-WINDER "B" WELL #: 2A RRCID -> 172910 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6146 - 6552

04	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	3			N	-0-					37
05	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	3			N	-0-					37
06	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	3			N	-0-					37
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					37
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					37
*09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					37

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 174375 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6610 - 6632

04	390	N	210	-0-	-180	-0-	208	3	2	9	N	2					45
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					45
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					45
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					45
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					45
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					45

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					28
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					28
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					28
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	3			N	-0-					28
08	868	N	714	-0-	-154	-0-	714	3			N	-0-					28
09	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	3			N	-0-					28

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 201588 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6522 - 6532

*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					32
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					32
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					32
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					32
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					32
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					32

KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 6755

*04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					26
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					26
06	1080	N	948	-0-	-132	-0-	948	3			N	-0-					26
07	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	3			N	-0-					26
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					26
09	960	N	913	-0-	-47	-0-	913	3			N	-0-					26

HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 7083

04	2490	N	2321	-0-	-169	-0-	2315	3	6	9	N	5					64
05	2542	N	2461	-0-	-81	-0-	2461	3			N	-0-					64
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2381	3	7	9	N	6					70
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2406	3	2	9	N	2					72
08	2449	N	2310	-0-	-139	-0-	2303	3	7	9	N	6					78
09	2400	N	2256	-0-	-144	-0-	2256	3			N	-0-					78

RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562

04	780	N	522	-0-	-258	-0-	522	3			N	-0-					43
05	620	N	446	-0-	-174	-0-	446	3			N	-0-					43
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					43
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					43
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					43
09	750	N	426	-0-	-324	-0-	426	3			N	-0-					43

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 12C RRCID -> 215002 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6547 - 7008

04	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	1018	3			N	-0-					36
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					36
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					36
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					36
08	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	3			N	-0-					36
09	1020	N	975	-0-	-45	-0-	975	3			N	-0-					36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	3			N	-0-					30
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					30
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					30
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					30
08	1116	N	989	-0-	-127	-0-	989	3			N	-0-					30
09	1500	N	1179	-0-	-321	-0-	1176	3	3	9	N	3					33

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
*04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2979	3	8	9	N	7					30
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3161	3	12	9	N	11					41
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					41
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					41
08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					41
*09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					41

HUGHSTON UNIT WELL #: 18C RRCID -> 220364 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6998 - 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	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	3			N	-0-					19
*11	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	1083	3			N	-0-					19
*12	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			N	-0-					19
*01	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	3			N	-0-					19
*02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					19
*03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					19
*04	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	3			N	-0-					19
*05	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3			N	-0-					19
*06	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1063	3			N	-0-					19
*07	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1112	3			N	-0-					19
08	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	3			N	-0-					70
09	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1028	3	1	9	N	1					21

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
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					43
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					43
06	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	3			N	-0-					43
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					43
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					43
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					43

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
*04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					30
05	1860	N	1228	-0-	-632	-0-	1228	3			N	-0-					30
06	1710	N	869	-0-	-841	-0-	869	3			N	-0-					30
07	1736	N	551	-0-	-1185	-0-	548	3	3	9	N	3					33
08	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	1046	3			N	-0-					33
*09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					33

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
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					30
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					30
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					30
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-					30
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					30
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	3060	X	2976	-0-	-84	-0-	4	1	2961	3	N	10					130
							11	9									
05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	4	1	3007	3	N	15					145
							17	9									
*06	3030	X	2966	-0-	-64	-0-	4	1	2962	3	N	-0-					145
07	3131	X	2992	-0-	-139	-0-	4	1	2940	3	N	44	166	1			23
							48	9									
08	3131	X	2986	-0-	-145	-0-	4	1	2982	3	N	-0-					23
09	2970	X	2844	-0-	-126	-0-	4	1	2840	3	N	-0-					23

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
04	2940	X	2768	-0-	-172	-0-	2768	3			N	-0-					37
05	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	2914	3	20	9	N	18					55
06	2880	X	2828	-0-	-52	-0-	2828	3			N	-0-					55
07	2976	X	2916	-0-	-60	-0-	2916	3			N	-0-					55
08	2945	X	2865	-0-	-80	-0-	2865	3			N	-0-					55
09	2850	X	2687	-0-	-163	-0-	2683	3	4	9	N	4					59

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
04	750	N	508	-0-	-242	-0-	508	3			N	-0-					55
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					55
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					55
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					55
08	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					55
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	3			N	-0-					55

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
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					24
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					24
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					24
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					24
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					24
*09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					24

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
*04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					49
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					49
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					49
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					49
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					49
*09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					49

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
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					23
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					23
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					23
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					23
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					23
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043

HARRIS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 081640 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5497 - 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
04	1140	N	678	-0-	-462	-0-	678	3			N	-0-					41
05	899	N	693	-0-	-206	-0-	692	3	1	9	N	1					42
06	900	N	714	-0-	-186	-0-	714	3			N	-0-					42
07	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					42
08	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	3			N	-0-					42
09	720	N	666	-0-	-54	-0-	666	3			N	-0-					42

CAMPSEY, GUINN "A" WELL #: 1 RRCID -> 094489 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5588 - 5608

04	420	N	452	-0-	32	-0-	452	3			N	-0-					36
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	418	3	7	9	N	6					42
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					42
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					42
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					42
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					42

SPEER, ORAN WELL #: 6 RRCID -> 118548 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 5618 - 5918

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133393 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5905 - 6547

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

SPEER, ORAN WELL #: 9 RRCID -> 141466 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5831 - 5898

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846

04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					32
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					32
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					32
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					32
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					32
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171	1			111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	N	1					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	14	-0-	14	14	14	3			N	-0-					112

BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 5910

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5683 - 5833

04	0	N	284	-0-	284	-0-	252	3	32	9	N	29					221
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	201	3	87	9	N	79					300
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	272	3	4	9	N	4					304
07	279	N	121	-0-	-158	-0-	121	3			N	-0-	116	1			188
*08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	17					205
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	18					223

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 5808

04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					48
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					48
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					48
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					48
08	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					48
09	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	2			N	-0-					48

MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496

04	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
BROWN, LUPTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 031325 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5381 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					51
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					51
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					51
07	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					51
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					51
*09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					51

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
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
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
*09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 10/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5904 - 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
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					15
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					15
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					15
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-	15	7			-0-
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
*09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 101265 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	60	1	3428	2	N	6					36
							7	9									
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	60	1	3576	2	N	10					46
							11	9									
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3413	1	60	2	N	6					52
							7	9									
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	60	1	3561	2	N	8					60
							9	9									
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	60	1	3548	2	N	-0-					60
*09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	60	1	3451	2	N	4					64
							4	9									

BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	570	N	466	-0-	-104	-0-	466	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAMPBELL UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 080080 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4290 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1070	-0-	-100	-0-	1070	3			N	-0-					152
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					152
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1340	3	4	9	N	4					156
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1242	3	63	9	N	57					213
08	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	1182	3			N	-0-					213
*09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1658	3	13	9	N	12					225

STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

CORMAN, JACK 178650
VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

DALE, DOYLE C. 197636
DALE WELL #: 1 RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					126
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
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
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	60 35	1 9	419	3	N	32	178	1			86
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	62 28	1 9	399	3	N	25					111
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	60 35	1 9	383	3	N	32					143
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	62 24	1 9	393	3	N	22					165
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	62 36	1 9	420	3	N	33					198
09	480	N	400	-0-	-80	-0-	60 22	1 9	318	3	N	20	177	1			41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DECLEVA, PAUL 209380
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 073981 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					41
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					41
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					41
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					41
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					41
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					41

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 075183 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6578 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RHINE WELL #: 1 RRCID -> 077219 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A

04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					59
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					59
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					59
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					59
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					59
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					59

FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					130
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					130
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					130
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					130
08	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	3			N	-0-					130
*09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					130

U. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 089025 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6330 - 6739

04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					5
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					5
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					5
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					5
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					5
*09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					5

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 1 RRCID -> 022844 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6334 - 6341

04	1230	N	1099	-0-	-131	-0-	7	1	1092	3	Y	-0-					14
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	8	1	1118	3	Y	-0-					14
06	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	8	1	1092	3	Y	-0-					14
07	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	11	1	1123	3	Y	-0-					14
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	8	1	1118	3	Y	-0-					14
09	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	8	1	1076	3	Y	1					15
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	270	N	282	-0-	12	-0-	2	1	280	3	Y	-0-					9
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	2	1	277	3	Y	-0-					9
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	2	1	261	3	Y	-0-					9
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	2	1	248	3	Y	-0-					9
08	279	N	146	-0-	-133	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					9
09	270	N	159	-0-	-111	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					9

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
04	420	N	427	-0-	7	-0-	3	1	424	3	N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	3	1	443	3	N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	4	1	443	3	N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	3	1	443	3	N	-0-					-0-
*09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	3	1	424	3	N	-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
04	1410	N	1411	-0-	1	-0-	10	1	1401	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	10	1	1403	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1375	-0-	-65	-0-	10	1	1365	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	14	1	1417	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	10	1	1413	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	10	1	1368	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 028551 COMPL. DATE 05/11/1960 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5856 - 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
04	286	N	-0-	-0-	-286	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2018 - P/A 04/27/18

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
04	270	N	298	-0-	28	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	2	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	3	1	302	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	2	1	291	3	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
04	720	N	700	-0-	-20	-0-	5	1	695	3	Y	-0-					5
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	5	1	728	3	Y	-0-					5
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	5	1	676	3	Y	-0-					5
07	713	N	701	-0-	-12	-0-	7	1	694	3	Y	-0-					5
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	5	1	709	3	Y	-0-					5
*09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	5	1	735	3	Y	-0-					5

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 028560 COMPL. DATE 10/20/1959 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5180 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	1			Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	600	N	708	-0-	108	-0-	5	1	703	3	Y	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	5	1	701	3	Y	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	5	1	650	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	605	-0-	-15	-0-	6	1	599	3	Y	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	5	1	722	3	Y	-0-					-0-
*09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	5	1	619	3	Y	-0-					-0-

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

04	510	N	3	-0-	-507	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	3	1	489	3	N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	3	N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	2	1	183	3	N	-0-					-0-
08	496	N	175	-0-	-321	-0-	1	1	174	3	N	-0-					-0-
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	272	3	N	-0-					-0-

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656

04	1080	N	1114	-0-	34	-0-	8	1	1106	3	Y	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	8	1	1153	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	8	1	1106	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	10	1	1084	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	8	1	1078	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	8	1	1039	3	Y	37					37
							41	9									

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

04	2700	X	2794	-0-	94	-0-	19	1	2749	3	Y	24					41
							26	9									
05	3658	X	3024	-0-	-634	-0-	21	1	2991	3	Y	11	52	1			-0-
							12	9									
06	3540	X	2499	-0-	-1041	-0-	17	1	2479	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	3658	X	2178	-0-	-1480	-0-	21	1	2157	3	Y	-0-					-0-
08	3658	X	3164	-0-	-494	-0-	22	1	3142	3	Y	-0-					-0-
*09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	22	1	3012	3	Y	2					2
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	665	1	750	3	Y	10					67
							11	9									
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	692	1	1476	3	Y	1	66	1			2
							1	9									
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	667	1	990	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	693	1	1112	3	Y	1					3
							1	9									
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	692	1	1366	3	Y	30	33	1			-0-
							33	9									
*09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	668	1	1083	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

04	1710	N	2036	-0-	326	-0-	669	1	1361	3	Y	5					5
							6	9									
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	689	1	1078	3	Y	-0-					5
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	669	1	1253	3	Y	-0-					5
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	694	1	1200	3	Y	-0-					5
08	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	687	1	982	3	Y	10	15	1			-0-
							11	9									
*09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	669	1	1187	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

04	1260	N	1718	-0-	458	-0-	667	1	1051	3	Y	-0-					-0-
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	690	1	1191	3	Y	-0-					-0-
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	668	1	1166	3	Y	-0-					-0-
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	694	1	1231	3	Y	-0-					-0-
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	691	1	1209	3	Y	-0-					-0-
*09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	669	1	1155	3	Y	-0-					-0-

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

04	540	N	602	-0-	62	-0-	4	1	598	3	Y	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	4	1	627	3	Y	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	4	1	613	3	Y	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	7	1	674	3	Y	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	5	1	656	3	Y	-0-					-0-
*09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	5	1	621	3	Y	-0-					-0-

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

04	1710	N	2352	-0-	642	-0-	16	1	2336	3	Y	-0-					3
05	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	16	1	2285	3	Y	-0-					3
06	2250	N	2156	-0-	-94	-0-	15	1	2141	3	Y	-0-					3
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	23	1	2405	3	Y	-0-					3
08	2294	N	1866	-0-	-428	-0-	13	1	1853	3	Y	-0-					3
09	2160	N	2137	-0-	-23	-0-	16	1	2121	3	Y	-0-					3

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 028584 COMPL. DATE 02/27/1954 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5480 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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

04	780	N	794	-0-	14	-0-	5 1 19	788	3	N	1	1	0				-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	6 1 19	853	3	N	1	1	0				-0-
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	5 1 19	706	3	N	1	1	0				-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	8 1 19	839	3	N	1	1	0				-0-
08	868	N	827	-0-	-41	-0-	6 1 19	820	3	N	1	1	0				-0-
*09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	6 1 19	774	3	N	1	1	0				-0-

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

04	540	N	1050	-0-	510	-0-	7 1	1043	3	N	-0-						-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	7 1	1030	3	N	-0-						-0-
06	1200	N	982	-0-	-218	-0-	7 1	975	3	N	-0-						-0-
07	1085	N	991	-0-	-94	-0-	9 1	982	3	N	-0-						-0-
08	1023	N	907	-0-	-116	-0-	6 1	901	3	N	-0-						-0-
*09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	8 1	1034	3	N	-0-						-0-

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

04	450	N	446	-0-	-4	-0-	3 1	443	3	N	-0-						-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	3 1	465	3	N	-0-						-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	3 1	445	3	N	-0-						-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	5 1	522	3	N	-0-						-0-
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	3 1	459	3	N	-0-						-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	3 1	430	3	N	-0-						-0-

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

04	1140	X	2708	-0-	1568	-0-	1031 1 29	1675	3	Y	2						4
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	1065 1 19	1663	3	Y	1						5
06	3000	N	3273	-0-	273	273	1035 1 29	2209	3	Y	26	30	1				1
07	3100	N	3224	-0-	124	397	1075 1 19	2148	3	Y	1	1	1				1
08	3100	N	2989	-0-	-111	286	1068 1	1921	3	Y	-0-						1
*09	2633	X	2347	-0-	-286	-0-	1030 1	1317	3	Y	-0-						1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028592 COMPL. DATE 01/13/1954 TOTAL DEPTH 5873 PERF. 4971 - 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
04	210	N	81	-0-	-129	-0-	1	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	570	N	575	-0-	5	-0-	4	1	571	3	Y	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	4	1	603	3	Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	4	1	573	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	6	1	582	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	4	1	598	3	Y	-0-					-0-
*09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	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
04	300	N	1732	-0-	1432	-0-	12	1	1702	3	Y	16	39	1			-0-
							18	9									
05	1953	N	1717	-0-	-236	-0-	12	1	1704	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1890	N	1608	-0-	-282	-0-	11	1	1597	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	16	1	1609	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	11	1	1605	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1397	-0-	-223	-0-	10	1	1387	3	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
04	2370	X	2640	-0-	270	-0-	18	1	2622	3	Y	-0-					2
05	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	19	1	2837	3	Y	-0-					2
06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	19	1	2717	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
07	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	26	1	2685	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	19	1	2647	3	Y	-0-					2
09	2370	N	2299	-0-	-71	-0-	17	1	2282	3	Y	-0-					2

CLEMONS-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 028602 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4123 - 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
04	960	N	936	-0-	-24	-0-	6	1	930	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	810	-0-	-213	-0-	6	1	804	3	N	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	7	1	958	3	N	-0-					-0-
07	961	N	924	-0-	-37	-0-	9	1	915	3	N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	7	1	926	3	N	-0-					-0-
09	960	N	875	-0-	-85	-0-	6	1	869	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	690	N	693	-0-	3	-0-	5	1	688	3	N	-0-			-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	5	1	732	3	N	-0-			-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	5	1	705	3	N	-0-			-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	7	1	732	3	N	-0-			-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	5	1	754	3	N	-0-			-0-
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	5	1	731	3	N	-0-			-0-

COUCH, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 028609 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5432 - 5627

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

COWLING, EDGAR W. WELL #: 1 RRCID -> 028610 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

04	270	N	253	-0-	-17	-0-	2	1	251	3	Y	-0-			-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	2	1	262	3	Y	-0-			-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	2	1	251	3	Y	-0-			-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	3	1	264	3	Y	-0-			-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	2	1	252	3	Y	-0-			-0-
*09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	2	1	262	3	Y	-0-			-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 5896

04	420	N	376	-0-	-44	-0-	3	1	373	3	Y	-0-			-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	3	1	372	3	Y	-0-			-0-
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	2	1	327	3	Y	-0-			-0-
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	4	1	390	3	Y	-0-			-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	3	1	371	3	Y	-0-			-0-
*09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	3	1	410	3	Y	-0-			-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028621 COMPL. DATE 02/14/1960 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 4058 - 6906

04	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	12	1	1777	3	Y	-0-			-0-
05	1922	N	1336	-0-	-586	-0-	9	1	1327	3	Y	-0-			-0-
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	13	1	1887	3	Y	-0-			-0-
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	18	1	1888	3	Y	-0-			-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	13	1	1861	3	Y	-0-			-0-
09	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	13	1	1793	3	Y	-0-			-0-

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

04	240	N	254	-0-	14	-0-	2	1	252	3	N	-0-			-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	2	1	262	3	N	-0-			-0-
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	2	1	236	3	N	-0-			-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	246	3	N	-0-			-0-
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	2	1	238	3	N	-0-			-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	2	1	220	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	720	N	698	-0-	-22	-0-	5	1	693	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	711	-0-	-33	-0-	5	1	706	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	5	1	668	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	7	1	686	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	5	1	676	3	Y	-0-					-0-
*09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	5	1	671	3	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
04	300	N	318	-0-	18	-0-	2	1	316	3	N	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	2	1	332	3	N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	3	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	3	1	338	3	N	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	2	1	338	3	N	-0-					-0-
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	329	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 028632 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5127 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4974 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	977	-0-	-73	-0-	7	1	970	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	7	1	1006	3	N	-0-					-0-
06	990	N	989	-0-	-1	-0-	7	1	982	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	10	1	1002	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	7	1	1005	3	N	-0-					-0-
09	990	N	983	-0-	-7	-0-	7	1	976	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	4	1	531	3	N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	4	1	560	3	N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	4	1	548	3	N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	5	1	561	3	N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	4	1	560	3	N	-0-					-0-
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	4	1	544	3	N	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	828	-0-	258	-0-	6	1	822	3	Y	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	8	1	1149	3	Y	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	7	1	1023	3	Y	3					3
							3	9									
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	7	1	698	3	Y	-0-					3
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	7	1	950	3	Y	-0-					3
*09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	7	1	899	3	Y	-0-					3

FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520

04	420	N	437	-0-	17	-0-	3	1	434	3	Y	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	3	1	474	3	Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	3	1	470	3	Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	5	1	493	3	Y	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	3	1	484	3	Y	-0-					-0-
*09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	5	1	641	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	570	N	926	-0-	356	-0-	6	1	920	3	N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	7	1	988	3	N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	7	1	956	3	N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	9	1	967	3	N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	7	1	986	3	N	-0-					-0-
*09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	7	1	974	3	N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 028650 COMPL. DATE 03/08/1956 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4628 - 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
04	540	N	249	-0-	-291	-0-	2	1	247	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	269	-0-	-227	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	172	-0-	-218	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	840	N	914	-0-	74	-0-	6	1	908	3	N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	6	1	928	3	N	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	6	1	882	3	N	-0-					-0-
07	930	N	912	-0-	-18	-0-	9	1	903	3	N	-0-					-0-
08	930	N	886	-0-	-44	-0-	6	1	880	3	N	-0-					-0-
09	900	N	873	-0-	-27	-0-	6	1	867	3	N	-0-					-0-

GALLETT, J. L., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028653 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5572 - 5944

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2018 - P/A 05/01/18

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

04	540	N	524	-0-	-16	-0-	4	1	520	3	N	-0-					-0-
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	4	1	518	3	N	-0-					-0-
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	4	1	505	3	N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	5	1	535	3	N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	N	-0-					-0-
*09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	4	1	521	3	N	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 028659 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5332 - 5691

04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			Y	-0-					1
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	390	N	393	-0-	3	-0-	3	1	390	3	Y	-0-					13
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	3	1	410	3	Y	-0-					13
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	3	1	397	3	Y	-0-					13
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	4	1	411	3	Y	-0-					13
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	-0-					13
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	3	1	392	3	Y	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	720	N	770	-0-	50	-0-	5	1	765	3	Y	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	5	1	752	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	660	-0-	-120	-0-	5	1	655	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	664	-0-	-142	-0-	6	1	658	3	Y	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	6	1	844	3	Y	-0-					-0-
*09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	5	1	672	3	Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 028668 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4948 - 5595

04	180	N	199	-0-	19	-0-	1	1	198	3	N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	1	1	209	3	N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	1	1	203	3	N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	2	1	207	3	N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	2	1	213	3	N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	2	1	207	3	N	-0-					-0-

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

04	900	N	826	-0-	-74	-0-	6	1	814	3	Y	5					6
							6	9									
05	868	N	842	-0-	-26	-0-	6	1	822	3	Y	13	19	1			-0-
							14	9									
06	840	N	813	-0-	-27	-0-	6	1	806	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	868	N	839	-0-	-29	-0-	8	1	831	3	Y	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	6	1	844	3	Y	-0-					-0-
*09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	6	1	815	3	Y	-0-					-0-

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

04	330	N	350	-0-	20	-0-	2	1	348	3	Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	3	1	372	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	3	1	357	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	4	1	368	3	Y	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	3	1	378	3	Y	-0-					-0-
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	3	1	364	3	Y	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2760	X	3583	-0-	823	-0-	710	1	2869	3	Y	4	77	1			-0-
							4	9									
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	734	1	3099	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	711	1	2956	3	Y	-0-					-0-
07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	741	1	2873	3	Y	-0-					-0-
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	734	1	2966	3	Y	-0-					-0-
*09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	711	1	2886	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	930	N	1000	-0-	70	-0-	7	1	993	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	594	-0-	-584	-0-	4	1	590	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	683	-0-	-457	-0-	5	1	678	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	751	-0-	-272	-0-	7	1	744	3	Y	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	-0-					-0-
*09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	5	1	721	3	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
04	660	N	665	-0-	5	-0-	5	1	660	3	Y	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	5	1	719	3	Y	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	5	1	708	3	Y	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	7	1	747	3	Y	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	5	1	752	3	Y	-0-					-0-
*09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	5	1	728	3	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
04	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	9	1	1262	3	Y	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	9	1	1314	3	Y	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	9	1	1277	3	Y	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	13	1	1376	3	Y	-0-					-0-
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	10	1	1369	3	Y	-0-					-0-
*09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	13	1	1825	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	244	-0-	34	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	2	1	256	3	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	N	-0-					-0-
07	248	N	198	-0-	-50	-0-	2	1	196	3	N	-0-					-0-
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	1	1	197	3	N	-0-					-0-
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	1	1	195	3	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	2	1	270	3	N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	2	1	292	3	N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	2	1	260	3	N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	3	1	284	3	N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	2	1	271	3	N	-0-					-0-
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	690	N	711	-0-	21	-0-	5	1	706	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	5	1	730	3	Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	5	1	702	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	736	-0-	-8	-0-	7	1	729	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	741	-0-	-3	-0-	5	1	736	3	Y	-0-					-0-
*09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028706 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 4158 - 5860

04	720	N	824	-0-	104	-0-	6	1	817	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	5	1	782	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
06	750	N	723	-0-	-27	-0-	5	1	717	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	8	1	799	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	6	1	845	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	5	1	858	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 028708 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4054 - 5408

04	3150	X	2800	-0-	-350	-0-	19	1	2781	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2867	-0-	-326	-0-	20	1	2847	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2790	-0-	-210	-0-	19	1	2771	3	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2868	-0-	-170	-0-	27	1	2841	3	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2748	-0-	-197	-0-	19	1	2729	3	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	19	1	2615	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 028709 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4223 - 4919

04	630	N	925	-0-	295	-0-	6	1	919	3	Y	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	6	1	921	3	Y	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	872	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	900	-0-	-61	-0-	9	1	891	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	769	-0-	-161	-0-	5	1	764	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	59	-0-	-811	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

KARNES-PORTER WELL #: 1 RRCID -> 028710 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4070 - 5995

04	2130	N	2277	-0-	147	-0-	15	1	2262	3	N	-0-					-0-
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	15	1	2221	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	2102	-0-	-58	-0-	15	1	2087	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	2122	-0-	-110	-0-	20	1	2102	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	2044	-0-	-188	-0-	14	1	2030	3	N	-0-					-0-
09	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	15	1	1988	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	510	N	809	-0-	299	-0-	5	1	787	3	Y	15	37	1			1
							17	9									
05	837	N	781	-0-	-56	-0-	5	1	775	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	780	N	769	-0-	-11	-0-	5	1	764	3	Y	-0-					1
*07	837	N	783	-0-	-54	-0-	7	1	772	3	Y	4					5
							4	9									
*08	775	N	685	-0-	-90	-0-	5	1	680	3	Y	-0-					5
*09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	6	1	821	3	Y	-0-					5

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
04	720	N	734	-0-	14	-0-	5	1	729	3	Y	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	5	1	780	3	Y	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	5	1	760	3	Y	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	8	1	784	3	Y	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	6	1	787	3	Y	-0-					-0-
*09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	6	1	756	3	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
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	3	1	468	3	N	-0-					-0-
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	3	1	500	3	N	-0-					-0-
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	3	1	496	3	N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	5	1	509	3	N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	4	1	515	3	N	-0-					-0-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	4	1	503	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1428	-0-	48	-0-	10	1	1418	3	Y	-0-					32
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	10	1	1507	3	Y	-0-					32
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	10	1	1466	3	Y	-0-					32
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	14	1	1498	3	Y	-0-					32
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	11	1	1518	3	Y	-0-					32
*09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	11	1	1449	3	Y	-0-					32

MCCLURE, B. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028735 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5338 - 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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	270	N	666	-0-	396	-0-	5	1	661	3	Y	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	4	1	576	3	Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	3	1	476	3	Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	4	1	463	3	Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	3	1	353	3	Y	-0-					-0-
*09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	960	N	997	-0-	37	-0-	7	1	990	3	Y	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	7	1	1043	3	Y	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	7	1	987	3	Y	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	10	1	1001	3	Y	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	7	1	1014	3	Y	-0-					-0-
*09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	7	1	956	3	Y	-0-					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

04	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	9	1	1277	3	Y	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	11	1	1546	3	Y	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	10	1	1394	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	16	1	1627	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	9	1	1321	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	9	1	1269	3	Y	-0-					-0-

MOORE, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028746 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5781 - 5795

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2018 - P/A 04/24/18

MOORE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 028747 COMPL. DATE 04/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5369 - 5727

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS-KEMPNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 028752 COMPL. DATE 07/01/1959 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5502 - 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
04	360	N	432	-0-	72	-0-	92	1	334	3	Y	5	1	1			10
							6	9									
05	372	N	150	-0-	-222	-0-	93	1	56	3	Y	1					11
							1	9									
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					11
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					11
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 C RRCID -> 028753 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	780	N	744	-0-	-36	-0-	5	1	739	3	Y	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	6	1	802	3	Y	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	7	1	774	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	5	1	767	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	746	-0-	-34	-0-	5	1	741	3	Y	-0-					-0-

ONEAL, RAY H. WELL #: 1 RRCID -> 028764 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6036 - 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
04	2130	N	2285	-0-	155	-0-	15	1	2261	3	Y	8	3	1			5
							9	9									
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	16	1	2334	3	Y	3					8
							3	9									
06	2220	N	505	-0-	-1715	-0-	4	1	499	3	Y	2					10
							2	9									
07	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					10
08	2294	N	79	-0-	-2215	-0-	1	1	78	3	Y	-0-					10
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					10

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
04	0	N	658	-0-	658	-0-	4	1	654	3	Y	-0-					14
05	527	N	245	-0-	-282	-0-	2	1	243	3	Y	-0-					14
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	3	1	622	3	Y	1					15
							1	9									
07	682	N	159	-0-	-523	-0-	2	1	157	3	Y	-0-					15
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1					16
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	2					18

PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	1959	-0-	1179	-0-	639	1	1320	3	Y	-0-					20
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	654	1	395	3	Y	-0-					20
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	631	1	134	3	Y	-0-					20
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	658	1	728	3	Y	-0-					20
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	657	1	785	3	Y	-0-					20
*09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	634	1	598	3	Y	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	180	N	191	-0-	11	-0-	1	1	190	3	N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	2	1	197	3	N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	N	-0-					-0-
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	N	-0-					-0-

PEARSON, BIRTIE A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028772 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5151 - 5391

04	600	N	592	-0-	-8	-0-	4	1	588	3	N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	4	1	620	3	N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4	1	610	3	N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	6	1	630	3	N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	5	1	635	3	N	-0-					-0-
*09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	5	1	632	3	N	-0-					-0-

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

04	150	N	82	-0-	-68	-0-	1	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	1	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	1	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	2	1	249	3	Y	-0-					-0-

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

04	900	N	1625	-0-	725	-0-	665	1	960	3	Y	-0-					-0-
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	687	1	949	3	Y	-0-					-0-
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	664	1	827	3	Y	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	689	1	954	3	Y	17	8	1			9
							19	9									
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	688	1	1031	3	Y	-0-					9
*09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	665	1	982	3	Y	-0-					9

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

04	630	N	615	-0-	-15	-0-	4	1	611	3	N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	5	1	792	3	N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	5	1	665	3	N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	7	1	716	3	N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	5	1	748	3	N	-0-					-0-
*09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	5	1	704	3	N	-0-					-0-

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

04	240	N	241	-0-	1	-0-	2	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	2	1	224	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	2	1	232	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	2	1	230	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	2	1	211	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	900	N	862	-0-	-38	-0-	6	1	856	3	Y	-0-					29
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	6	1	875	3	Y	-0-					29
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	6	1	853	3	Y	-0-					29
07	899	N	837	-0-	-62	-0-	8	1	829	3	Y	-0-					29
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	6	1	871	3	Y	-0-					29
*09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	6	1	875	3	Y	5					34
							6	9									

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
04	300	N	308	-0-	8	-0-	2	1	306	3	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	2	1	321	3	N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	3	1	314	3	N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	N	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	2	1	314	3	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
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	455	-0-	5	-0-	3	1	452	3	N	-0-					-0-
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	3	1	461	3	N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	5	1	474	3	N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	N	-0-					-0-
*09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	3	1	452	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		100	-0-	100	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		101	-0-	101	101	1	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		98	-0-	98	199	1	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		103	-0-	103	302	1	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		105	-0-	105	407	1	1	104	3	Y	-0-					-0-
*09	513	X	106	-0-	-407	-0-	1	1	105	3	Y	-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
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	3	1	502	3	Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	4	1	504	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	398	-0-	-129	-0-	4	1	394	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	142	-0-	-385	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					-0-
*09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	4	1	525	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	990	N	1037	-0-	47	-0-	7	1	1030	3	Y	-0-			13
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	7	1	1009	3	Y	-0-			13
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	7	1	993	3	Y	-0-			13
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	10	1	1017	3	Y	-0-			13
08	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	7	1	1013	3	Y	-0-			13
09	990	N	983	-0-	-7	-0-	7	1	976	3	Y	-0-			13

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
04	600	N	617	-0-	17	-0-	4	1	613	3	Y	-0-			-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-			-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	4	1	635	3	Y	-0-			-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	6	1	647	3	Y	-0-			-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	5	1	635	3	Y	-0-			-0-
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	5	1	611	3	Y	-0-			-0-

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

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

SMITH, JOE H. WELL #: 1 RRCID -> 028807 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5710 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	180	N	185	-0-	5	-0-	1	1	184	3	N	-0-			-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	N	-0-			-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	N	-0-			-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	2	1	196	3	N	-0-			-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	3	N	-0-			-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	1	1	191	3	N	-0-			-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 028820 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 5214 - 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
04	750	N	843	-0-	93	-0-	6	1	837	3	N	-0-			-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	6	1	871	3	N	-0-			-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	6	1	825	3	N	-0-			-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	8	1	806	3	N	-0-			-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	6	1	817	3	N	-0-			-0-
*09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	6	1	767	3	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
04	660	N	740	-0-	80	-0-	5	1	735	3	Y	-0-			-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	5	1	779	3	Y	-0-			-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	5	1	746	3	Y	-0-			-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	7	1	768	3	Y	-0-			-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	6	1	809	3	Y	-0-			-0-
*09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	6	1	774	3	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	300	N	319	-0-	19	-0-	2	1	317	3	Y	-0-			-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	2	1	358	3	Y	-0-			-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	2	1	336	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	3	1	331	3	Y	-0-			-0-
08	372	N	223	-0-	-149	-0-	2	1	221	3	Y	-0-			-0-
09	330	N	241	-0-	-89	-0-	2	1	239	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	900	N	848	-0-	-52	-0-	6	1	842	3	N	-0-			-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	6	1	923	3	N	-0-			-0-
06	930	N	871	-0-	-59	-0-	6	1	865	3	N	-0-			-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	10	1	1008	3	N	-0-			-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	7	1	968	3	N	-0-			-0-
*09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	7	1	888	3	N	-0-			-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 028838 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5214 - 5276

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			16

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

04	270	N	275	-0-	5	-0-	2	1	273	3	N	-0-			-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	N	-0-			-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	N	-0-			-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	3	1	292	3	N	-0-			-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	N	-0-			-0-
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	2	1	277	3	N	-0-			-0-

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

04	2010	N	1991	-0-	-19	-0-	13	1	1978	3	N	-0-			-0-
05	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	14	1	2013	3	N	-0-			-0-
06	2010	N	1941	-0-	-69	-0-	13	1	1928	3	N	-0-			-0-
07	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	19	1	1979	3	N	-0-			-0-
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	14	1	2010	3	N	-0-			-0-
*09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	14	1	1974	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608

04	420	N	435	-0-	15	-0-	3	1	432	3	Y	-0-			-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	3	1	435	3	Y	-0-			-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	3	1	428	3	Y	-0-			-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	4	1	424	3	Y	-0-			-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	3	1	437	3	Y	-0-			-0-
*09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	-0-			-0-

WILEY, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 028850 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5394 - 5781

04	420	N	387	-0-	-33	-0-	3	1	384	3	Y	-0-			-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	3	1	454	3	Y	-0-			-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	456	3	Y	-0-			-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	5	1	466	3	Y	-0-			-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	Y	-0-			-0-
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	Y	-0-			-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

04	90	N	101	-0-	11	-0-	1	1	100	3	Y	-0-			-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	1	1	86	3	Y	-0-			-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	495	-0-	165	-0-	3	1	492	3	N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	4	1	516	3	N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	3	1	471	3	N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	4	1	453	3	N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	N	-0-					-0-
*09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					2
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	Y	-0-					2
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	6	1	854	3	Y	-0-					2
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	7	1	713	3	Y	-0-					2
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	5	1	662	3	Y	40					42
							44	9									
*09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	4	1	600	3	Y	-0-					42

READ, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 028889 COMPL. DATE 01/10/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4656 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	302	-0-	2	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	310	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	3	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	2	1	292	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	1723	-0-	43	-0-	11	1	1653	3	Y	54	67	1			3
							59	9									
05	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	11	1	1659	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	1680	N	1498	-0-	-182	-0-	10	1	1488	3	Y	-0-					3
07	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	15	1	1558	3	Y	-0-					3
08	1674	N	964	-0-	-710	-0-	7	1	957	3	Y	-0-					3
*09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	11	1	1507	3	Y	-0-					3

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	7	1	995	3	Y	-0-					38
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	7	1	1042	3	Y	17					55
							19	9									
06	1140	N	1001	-0-	-139	-0-	7	1	994	3	Y	-0-					55
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	10	1	1022	3	Y	-0-					55
08	1054	N	977	-0-	-77	-0-	7	1	970	3	Y	-0-	54	1			1
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	7	1	968	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DECATUR GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 029106 COMPL. DATE 03/19/1959 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6240 - 6251

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

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

04	210	N	196	-0-	-14	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					3
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	3	Y	-0-					3
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	Y	-0-					3
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	3	Y	-0-					3
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	2	1	209	3	Y	-0-					3
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	2	1	225	3	Y	-0-					3

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863

04	480	N	520	-0-	40	-0-	4	1	516	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	4	1	523	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	474	-0-	-66	-0-	3	1	471	3	Y	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	5	1	525	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	486	-0-	-41	-0-	3	1	483	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	3	1	441	3	Y	-0-					-0-

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

04	120	N	130	-0-	10	-0-	1	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	1	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					-0-
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	Y	-0-					-0-

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

04	450	N	447	-0-	-3	-0-	3	1	444	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	3	1	454	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	3	1	437	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	4	1	447	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	3	1	445	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					-0-

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

04	870	N	972	-0-	102	-0-	7	1	965	3	Y	-0-					2
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	7	1	1027	3	Y	-0-					2
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	7	1	995	3	Y	-0-					2
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	10	1	1029	3	Y	-0-					2
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	7	1	1038	3	Y	-0-					2
*09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	7	1	997	3	Y	-0-					2

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

04	420	N	504	-0-	84	-0-	3	1	501	3	Y	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	3	1	503	3	Y	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	4	1	504	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	5	1	503	3	Y	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	4	1	497	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	471	-0-	-39	-0-	3	1	468	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	900	N	1403	-0-	503	-0-	365	1	966	3	Y	65	77	1			5
							72	9									
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	377	1	1011	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	365	1	983	3	Y	-0-					5
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	379	1	969	3	Y	-0-					5
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	378	1	1038	3	Y	8					13
							9	9									
*09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	365	1	972	3	Y	-0-					13

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
04	720	N	761	-0-	41	-0-	5	1	756	3	Y	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	5	1	790	3	Y	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5	1	720	3	Y	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	8	1	786	3	Y	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	6	1	792	3	Y	-0-					-0-
*09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	6	1	764	3	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	750	N	779	-0-	29	-0-	5	1	774	3	N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	6	1	812	3	N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	5	1	779	3	N	-0-					-0-
07	806	N	796	-0-	-10	-0-	8	1	788	3	N	-0-					-0-
08	806	N	784	-0-	-22	-0-	6	1	778	3	N	-0-					-0-
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	6	1	768	3	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
04	1200	N	1302	-0-	102	-0-	9	1	1293	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	8	1	1206	3	N	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	8	1	1213	3	N	-0-					-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	12	1	1287	3	N	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	9	1	1329	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	8	1	1143	3	N	-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
04	570	N	241	-0-	-329	-0-	2	1	239	3	Y	-0-	11	1			2
05	558	N	204	-0-	-354	-0-	1	1	203	3	Y	-0-					2
06	420	N	181	-0-	-239	-0-	1	1	178	3	Y	2					4
							2	9									
07	248	N	137	-0-	-111	-0-	1	1	136	3	Y	-0-					4
08	217	N	142	-0-	-75	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					4
09	180	N	101	-0-	-79	-0-	1	1	100	3	Y	-0-					4

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
04	660	N	685	-0-	25	-0-	5	1	680	3	Y	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	5	1	685	3	Y	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	5	1	663	3	Y	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	7	1	678	3	Y	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	5	1	689	3	Y	-0-					-0-
*09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	6	1	804	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029234 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4528 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	4	1	566	3	Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	4	1	588	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	4	1	563	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	6	1	580	3	Y	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	Y	-0-					-0-
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALKER, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029238 COMPL. DATE 12/20/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5644 - 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
04	30	N	77	-0-	47	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	3	Y	-0-					-0-
*09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	721	-0-	-179	-0-	5	1	716	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	740	-0-	-35	-0-	5	1	735	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	5	1	696	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	725	-0-	-19	-0-	7	1	718	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	5	1	727	3	Y	-0-					-0-
*09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	5	1	700	3	Y	-0-					-0-

GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	831	-0-	-99	-0-	6	1	825	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	708	-0-	-191	-0-	5	1	703	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	630	-0-	-120	-0-	4	1	626	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	558	-0-	-310	-0-	5	1	553	3	Y	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	6	1	787	3	Y	-0-					-0-
*09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	6	1	773	3	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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	280	-0-	40	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	2	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	3	1	292	3	Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	2	1	292	3	Y	-0-					-0-
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-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
04	540	N	577	-0-	37	-0-	577	3			Y	-0-					10
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					10
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					10
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			Y	-0-					10
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					10
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	3			Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	2258	-0-	2018	-0-	2250	3	8	9	Y	7					10
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2132	3	11	9	Y	10					20
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1981	3	7	9	Y	6					26
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1769	3	3	9	Y	3	27	1			2
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1877	3	6	9	Y	5	2	1			5
*09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1661	3	7	9	Y	6					11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	390	N	396	-0-	6	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
*09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 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
04	360	N	371	-0-	11	-0-	3	1	368	3	Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	3	1	377	3	Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	3	1	366	3	Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	4	1	374	3	Y	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	3	1	376	3	Y	-0-					-0-
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	3	1	360	3	Y	-0-					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1035	-0-	-195	-0-	57	1	966	3	Y	11					34
							12	9									
05	1457	N	1132	-0-	-325	-0-	74	1	1058	3	Y	-0-					34
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	96	1	1300	3	Y	-0-					34
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	97	1	1240	3	Y	-0-					34
08	1147	N	475	-0-	-672	-0-	36	1	438	3	Y	1					35
							1	9									
09	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	99	1	1302	3	Y	-0-					35

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
04	1050	N	1359	-0-	309	-0-	9	1	1346	3	Y	4	1	1			7
							4	9									
05	1085	N	724	-0-	-361	-0-	5	1	719	3	Y	-0-					7
06	1050	N	605	-0-	-445	-0-	4	1	601	3	Y	-0-					7
07	1085	N	608	-0-	-477	-0-	6	1	602	3	Y	-0-					7
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	6	1	772	3	Y	-0-					7
*09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	5	1	689	3	Y	-0-					7

GAGE, COKE L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031227 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5388 - 6002

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018 - P/A 04/18/18

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2L RRCID -> 032285 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5573 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	272	-0-	32	-0-	2	1	270	3	N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	3	1	311	3	N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	N	-0-					-0-
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	7	1	1060	3	Y	18					55
							20	9									
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	7	1	1032	3	Y	-0-					55
06	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	7	1	998	3	Y	-0-					55
07	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	10	1	1010	3	Y	-0-					55
08	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	7	1	1021	3	Y	-0-	55	1			-0-
09	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	7	1	990	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

SMITH, JOHN E. WELL #: 1 U RRCID -> 033151 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5164 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 3 L RRCID -> 033180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4997 - 5057

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

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
04	120	N	124	-0-	4	-0-	1	1	123	3	N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	3	N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	N	-0-					-0-
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	1	1	70	3	N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	1	1	116	3	N	-0-					-0-
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	N	-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
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	1	1	117	3	N	-0-					8
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	1	1	114	3	N	-0-					8
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	1	1	109	3	N	-0-					8
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	1	1	107	3	N	-0-					8
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	1	1	108	3	N	-0-					8
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	1	1	103	3	N	-0-					8

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
04	240	N	258	-0-	18	-0-	2	1	256	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	2	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	3	1	266	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	2	1	271	3	Y	-0-					-0-
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5302 - 5317

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

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

04	570	N	619	-0-	49	-0-	4	1	615	3	N	-0-					-0-
05	682	N	661	-0-	-21	-0-	5	1	656	3	N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	4	1	632	3	N	-0-					-0-
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	6	1	643	3	N	-0-					-0-
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	5	1	640	3	N	-0-					-0-
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	5	1	620	3	N	-0-					-0-

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

04	930	N	1088	-0-	158	-0-	7	1	1081	3	N	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	8	1	1125	3	N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	8	1	1074	3	N	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	10	1	1047	3	N	-0-					-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	8	1	1102	3	N	-0-					-0-
*09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	8	1	1057	3	N	-0-					-0-

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

04	600	N	797	-0-	197	-0-	5	1	792	3	Y	-0-					14
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	Y	18					32
							20	9									
06	780	N	478	-0-	-302	-0-	3	1	472	3	Y	3					35
							3	9									
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	8	1	848	3	Y	7					42
							8	9									
08	775	N	740	-0-	-35	-0-	5	1	735	3	Y	-0-					42
*09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	5	1	629	3	Y	4					46
							4	9									

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

04	210	N	288	-0-	78	-0-	2	1	286	3	N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	2	1	266	3	N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	3	1	273	3	N	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	2	1	245	3	N	-0-					-0-
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	2	1	232	3	N	-0-					-0-

MONTFORD, EMMA J. WELL #: 1 RRCID -> 034288 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4582 - 5814

04	450	N	374	-0-	-76	-0-	3	1	362	3	Y	8					47
							9	9									
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					47
06	390	N	179	-0-	-211	-0-	1	1	177	3	Y	1					48
							1	9									
07	372	N	118	-0-	-254	-0-	1	1	117	3	Y	-0-	48	1			-0-
08	434	N	342	-0-	-92	-0-	2	1	337	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1470	N	73	-0-	-1397	-0-	10	1	63	3	Y	-0-			-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	11	1	1557	3	Y	-0-			-0-
06	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	10	1	1391	3	Y	-0-			-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	13	1	1366	3	Y	-0-			-0-
08	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	10	1	1337	3	Y	-0-			-0-
09	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	9	1	1273	3	Y	-0-			-0-

KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	2	1	259	3	N	-0-			-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	3	N	-0-			-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	3	N	-0-			-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	3	1	279	3	N	-0-			-0-
*08	279	N	277	-0-	-2	-0-	2	1	275	3	N	-0-			-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	2	1	266	3	N	-0-			-0-

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

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

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	180	N	210	-0-	30	-0-	1	1	209	3	Y	-0-			3
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	Y	-0-			3
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-			3
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	193	3	Y	-0-			3
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-			3
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	Y	-0-			3

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	2	1	303	3	Y	-0-			7
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	2	1	307	3	Y	-0-			7
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	2	1	297	3	Y	-0-			7
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	3	1	302	3	Y	-0-			7
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	2	1	301	3	Y	-0-			7
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	Y	-0-			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	90	N	121	-0-	31	-0-	1	1	120	3	Y	-0-			2
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	3	Y	-0-			2
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-			2
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	Y	-0-			2
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-			2
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	Y	-0-			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	360	N	234	-0-	-126	-0-	2	1	232	3	Y	-0-			-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	-0-			-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	379	3	Y	-0-			-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	4	1	389	3	Y	-0-			-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	3	1	392	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	3	1	376	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLUE, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 035930 COMPL. DATE 03/23/1965 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 3946 - 5770

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2018 - P/A 08/31/18

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

04	330	N	348	-0-	18	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			Y	-0-					-0-

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

04	420	N	404	-0-	-16	-0-	2	1	402	3	N	-0-					9
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	2	1	413	3	N	-0-					9
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	2	1	407	3	N	-0-					9
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	4	1	417	3	N	-0-					9
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	2	1	411	3	N	-0-					9
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	2	1	398	3	N	-0-					9

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 5445

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711

04	570	N	556	-0-	-14	-0-	4	1	552	3	N	-0-					-0-
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	4	1	579	3	N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	4	1	563	3	N	-0-					-0-
07	589	N	532	-0-	-57	-0-	5	1	527	3	N	-0-					-0-
08	589	N	370	-0-	-219	-0-	3	1	367	3	N	-0-					-0-
09	570	N	348	-0-	-222	-0-	3	1	345	3	N	-0-					-0-

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

04	570	N	657	-0-	87	-0-	3	1	654	3	Y	-0-					12
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	4	1	781	3	Y	-0-					12
06	570	N	488	-0-	-82	-0-	3	1	485	3	Y	-0-					12
07	589	N	492	-0-	-97	-0-	4	1	488	3	Y	-0-					12
08	589	N	478	-0-	-111	-0-	3	1	475	3	Y	-0-					12
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	2	1	446	3	Y	-0-					12

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

04	900	N	959	-0-	59	-0-	7	1	952	3	Y	-0-					10
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	7	1	963	3	Y	-0-					10
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	7	1	948	3	Y	-0-					10
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	10	1	1039	3	Y	-0-					10
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	8	1	1081	3	Y	-0-					10
*09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	8	1	1048	3	Y	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	2	1	351	3	Y	-0-			-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	3	1	362	3	Y	-0-			-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	3	1	354	3	Y	-0-			-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	4	1	371	3	Y	-0-			-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	3	Y	-0-			-0-
*09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	210	N	219	-0-	9	-0-	2	1	217	3	N	-0-			-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	234	3	N	-0-			-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	2	1	214	3	N	-0-			-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	2	1	190	3	N	-0-			-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	2	1	222	3	N	-0-			-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	1	1	183	3	N	-0-			-0-

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	270	N	412	-0-	142	-0-	3	1	409	3	N	-0-			-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	3	1	430	3	N	-0-			-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	3	1	391	3	N	-0-			-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	4	1	444	3	N	-0-			-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	3	1	437	3	N	-0-			-0-
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	447	3	N	-0-			-0-

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
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	2	1	307	3	Y	-0-			-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	3	Y	-0-			-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	329	3	Y	-0-			-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	3	1	343	3	Y	-0-			-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	3	1	352	3	Y	-0-			-0-
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	3	1	358	3	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
04	540	N	639	-0-	99	-0-	93	1	546	3	Y	-0-			-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	96	1	552	3	Y	-0-			-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	93	1	580	3	Y	-0-			-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	99	1	593	3	Y	-0-			-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	96	1	591	3	Y	-0-			-0-
*09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	93	1	573	3	Y	-0-			-0-

FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOBBINS, ETTA T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 042139 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5312 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	361	-0-	31	-0-	2	1	359	3	N	-0-			-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	N	-0-			-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	3	1	374	3	N	-0-			-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	4	1	389	3	N	-0-			-0-
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	3	1	401	3	N	-0-			-0-
09	390	N	289	-0-	-101	-0-	2	1	287	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

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

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

04	300	N	1580	-0-	1280	-0-	11	1	1554	3	Y	14					152
							15	9									
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	8	1	1225	3	Y	-0-	136	1			16
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	10	1	1443	3	Y	19					35
							21	9									
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	14	1	1405	3	Y	13					48
							14	9									
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	10	1	1368	3	Y	21					69
							23	9									
*09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	9	1	1221	3	Y	7					76
							8	9									

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

04	960	N	801	-0-	-159	-0-	4	1	797	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	900	-0-	-30	-0-	5	1	895	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	805	-0-	-65	-0-	4	1	801	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	791	-0-	-46	-0-	6	1	785	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	788	-0-	-111	-0-	4	1	784	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	754	-0-	-56	-0-	4	1	750	3	Y	-0-					-0-

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

04	630	N	574	-0-	-56	-0-	4	1	570	3	Y	-0-					3
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	4	1	603	3	Y	-0-					3
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	4	1	565	3	Y	-0-					3
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	6	1	581	3	Y	-0-					3
08	620	N	582	-0-	-38	-0-	4	1	578	3	Y	-0-					3
*09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	4	1	568	3	Y	-0-					3

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

04	570	N	456	-0-	-114	-0-	3	1	452	3	Y	1					8
							1	9									
05	558	N	460	-0-	-98	-0-	3	1	457	3	Y	-0-					8
06	510	N	432	-0-	-78	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					8
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	4	1	430	3	Y	-0-					8
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					8
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	3	1	405	3	Y	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	780	N	999	-0-	219	-0-	7	1	992	3	Y	-0-					1
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	6	1	828	3	Y	1					2
							1	9									
06	780	N	727	-0-	-53	-0-	5	1	722	3	Y	-0-					2
07	806	N	801	-0-	-5	-0-	8	1	793	3	Y	-0-					2
08	806	N	731	-0-	-75	-0-	5	1	726	3	Y	-0-					2
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	5	1	698	3	Y	-0-					2

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
04	30	N	194	-0-	164	-0-	1	1	193	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-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
04	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	7	1	1072	3	Y	-0-					1
05	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	8	1	1132	3	Y	-0-					1
06	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	7	1	1040	3	Y	-0-					1
07	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	10	1	1054	3	Y	-0-					1
08	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	8	1	1089	3	Y	-0-					1
*09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	8	1	1069	3	Y	-0-					1

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
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	3	1	379	3	N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	401	3	N	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	3	1	383	3	N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	4	1	395	3	N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	N	-0-					-0-
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	N	-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
04	510	N	538	-0-	28	-0-	3	1	535	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	533	-0-	-149	-0-	3	1	530	3	Y	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	3	1	499	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	187	-0-	-371	-0-	1	1	186	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	3	1	517	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	439	-0-	-71	-0-	2	1	437	3	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
04	930	N	920	-0-	-10	-0-	5	1	915	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	926	-0-	-35	-0-	5	1	921	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	905	-0-	-25	-0-	5	1	900	3	Y	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	7	1	958	3	Y	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	5	1	992	3	Y	-0-					-0-
*09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	6	1	1060	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	3	1	441	3	Y	-0-					7
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	3	1	465	3	Y	-0-					7
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	3	1	446	3	Y	-0-					7
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	4	1	459	3	Y	-0-					7
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	3	1	460	3	Y	-0-					7
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	3	1	446	3	Y	-0-					7

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
04	300	N	441	-0-	141	-0-	441	1			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

SOUTHERLAND, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 049306 COMPL. DATE 09/12/1970 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5112 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2018 - P/A 07/12/18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	3	1	502	3	Y	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	3	1	561	3	Y	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	3	1	621	3	Y	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	4	1	574	3	Y	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	4	1	782	3	Y	-0-					-0-
*09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	4	1	727	3	Y	-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
04	900	N	883	-0-	-17	-0-	6	1	860	3	Y	15					68
							17	9									
05	930	N	899	-0-	-31	-0-	6	1	890	3	Y	3	68	1			3
							3	9									
06	900	N	868	-0-	-32	-0-	6	1	858	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	899	N	871	-0-	-28	-0-	8	1	863	3	Y	-0-					3
08	899	N	897	-0-	-2	-0-	6	1	891	3	Y	-0-					3
*09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	7	1	885	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	582	-0-	12	-0-	3	1	579	3	Y	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	3	1	605	3	Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	3	1	586	3	Y	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	4	1	607	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	3	1	604	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	584	-0-	-16	-0-	3	1	581	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	867	-0-	-33	-0-	6	1	861	3	N	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	7	1	973	3	N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	6	1	929	3	N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	9	1	957	3	N	-0-					-0-
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	7	1	969	3	N	-0-					-0-
*09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	7	1	930	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	339	-0-	39	-0-	2	1	337	3	Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	480	-0-	60	-0-	2	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	2	1	473	3	Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	2	1	455	3	Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	3	1	463	3	Y	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	467	3	Y	-0-					-0-
*09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	3	1	473	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	515	-0-	-235	-0-	4	1	511	3	Y	-0-					6
05	744	N	561	-0-	-183	-0-	4	1	557	3	Y	-0-					6
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	4	1	521	3	Y	-0-					6
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	5	1	530	3	Y	-0-					6
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					6
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	4	1	531	3	Y	-0-					6

GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	2347	-0-	607	-0-	16	1	2320	3	Y	10					47
							11	9									
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	13	1	1956	3	Y	6					53
							7	9									
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	14	1	2045	3	Y	-0-					53
07	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	15	1	1572	3	Y	-0-					53
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	13	1	1839	3	Y	-0-	50	1			3
*09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	13	1	1769	3	Y	4	4	1			3
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	705	-0-	45	-0-	5	1	700	3	Y	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	5	1	723	3	Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	5	1	702	3	Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	7	1	724	3	Y	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	5	1	729	3	Y	-0-					-0-
*09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	5	1	709	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	939	-0-	99	-0-	6	1	933	3	Y	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	7	1	975	3	Y	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	7	1	956	3	Y	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	9	1	973	3	Y	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	7	1	971	3	Y	-0-					-0-
*09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	7	1	943	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	614	-0-	14	-0-	4	1	610	3	Y	-0-					2
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	5	1	706	3	Y	2					4
							2	9									
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	5	1	659	3	Y	-0-					4
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	7	1	687	3	Y	-0-					4
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	5	1	700	3	Y	-0-					4
*09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	5	1	678	3	Y	-0-					4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	4	1	623	3	Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	4	1	649	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	4	1	624	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	6	1	644	3	Y	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	5	1	647	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	5	1	625	3	Y	-0-					-0-

FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 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
04	1020	N	1257	-0-	237	-0-	9	1	1248	3	Y	-0-					3
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	8	1	1136	3	Y	-0-					3
06	990	N	866	-0-	-124	-0-	6	1	860	3	Y	-0-					3
07	1054	N	979	-0-	-75	-0-	9	1	970	3	Y	-0-					3
08	1054	N	872	-0-	-182	-0-	6	1	866	3	Y	-0-					3
*09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	7	1	991	3	Y	-0-					3

GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 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
04	990	N	904	-0-	-86	-0-	5	1	899	3	Y	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	5	1	949	3	Y	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	5	1	928	3	Y	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	7	1	952	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	952	-0-	-9	-0-	5	1	947	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	914	-0-	-16	-0-	5	1	909	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	191	-0-	-919	-0-	20	1	171	3	Y	-0-					3
05	558	N	134	-0-	-424	-0-	13	1	121	3	Y	-0-					3
06	270	N	89	-0-	-181	-0-	12	1	77	3	Y	-0-					3
07	186	N	80	-0-	-106	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					3
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	8	1	60	3	Y	-0-					3
*09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	156	1	1159	3	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	316	-0-	16	-0-	2	1	314	3	N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	1	1	268	3	N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	2	1	329	3	N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	187	-0-	37	-0-	1	1	186	3	N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	1	1	168	3	N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	1	1	152	3	N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	1	1	155	3	N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	159	3	N	-0-					-0-
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	528	-0-	138	-0-	56	1	463	3	Y	8					8
							9	9									
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	42	1	383	3	Y	14					22
							15	9									
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	58	1	370	3	Y	2					24
							2	9									
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	47	1	346	3	Y	-0-					24
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	48	1	366	3	Y	-0-					24
*09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	48	1	353	3	Y	-0-					24

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
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	3	1	542	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	3	1	549	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	3	1	532	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	4	1	527	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	524	-0-	-34	-0-	3	1	521	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	3	1	502	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	730	-0-	10	-0-	78	1	650	3	Y	2					6
							2	9									
05	744	N	696	-0-	-48	-0-	69	1	627	3	Y	-0-					6
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	84	1	538	3	Y	2					8
							2	9									
07	744	N	644	-0-	-100	-0-	77	1	564	3	Y	3					11
							3	9									
08	682	N	649	-0-	-33	-0-	75	1	574	3	Y	-0-					11
*09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	86	1	639	3	Y	-0-					11

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

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

RIEGER, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 070471 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 5950 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	514	-0-	4	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
*09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	324	-0-	24	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					9
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	3	Y	-0-					9
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					9
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	3	1	314	3	Y	-0-					9
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					9
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	Y	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	21	1	3145	3	Y	-0-	56	1			2
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	21	1	3033	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	15	1	2822	3	Y	-0-					-0-
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	28	1	2901	3	Y	-0-					-0-
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	20	1	2873	3	Y	-0-					-0-
*09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	20	1	2788	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	905	-0-	-115	-0-	6	1	899	3	Y	-0-					7
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	10	1	1429	3	Y	-0-					7
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	7	1	993	3	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	10	1	1062	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	908	-0-	-332	-0-	6	1	902	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	675	-0-	-315	-0-	5	1	670	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	1098	-0-	138	-0-	7	1	1091	3	Y	-0-					34
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	7	1	1084	3	Y	-0-					34
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	7	1	1033	3	Y	-0-					34
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	10	1	1043	3	Y	-0-					34
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-					34
09	960	N	939	-0-	-21	-0-	7	1	932	3	Y	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1933	-0-	433	-0-	549	1	1384	3	Y	-0-					-0-
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	568	1	1411	3	Y	5					5
							6	9									
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	550	1	1381	3	Y	1					6
							1	9									
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	572	1	1406	3	Y	-0-					6
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	568	1	1409	3	Y	18	24	1			-0-
							20	9									
*09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	550	1	1324	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
04	270	N	288	-0-	18	-0-	84	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	76	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	75	-0-	-142	-0-	64	1	11	3	Y	-0-					-0-
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	61	1	10	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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

04	1410	N	1553	-0-	143	-0-	8	1	1537	3	Y	7					7
							8	9									
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	8	1	1454	3	Y	5					12
							6	9									
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	8	1	1448	3	Y	2					14
							2	9									
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	11	1	1455	3	Y	1					15
							1	9									
*08	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	7	1	1362	3	Y	1					16
							1	9									
09	1410	N	1258	-0-	-152	-0-	7	1	1248	3	Y	3					19
							3	9									

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

04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	Y	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	2	1	475	3	Y	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	2	1	462	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	3	1	455	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	2	1	461	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	2	1	447	3	Y	-0-					-0-

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

04	630	N	676	-0-	46	-0-	126	1	550	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	663	-0-	-50	-0-	121	1	542	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	586	-0-	-74	-0-	131	1	455	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	592	-0-	-121	-0-	126	1	466	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	593	-0-	-58	-0-	123	1	470	3	Y	-0-					-0-
*09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	131	1	526	3	Y	-0-					-0-

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

04	480	N	643	-0-	163	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
*09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-

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

04	300	N	280	-0-	-20	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	2	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	2	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	2	1	239	3	Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	180	N	931	-0-	751	-0-	6	1	925	3	Y	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	7	1	944	3	Y	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	6	1	794	3	Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	4	1	435	3	Y	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					-0-
*09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	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
04	390	N	873	-0-	483	-0-	482	1	391	3	Y	-0-					12
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	498	1	358	3	Y	-0-					12
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	482	1	423	3	Y	-0-					12
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	499	1	478	3	Y	-0-					12
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	499	1	494	3	Y	-0-					12
*09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	483	1	497	3	Y	-0-					12

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
04	570	N	350	-0-	-220	-0-	2	1	348	3	Y	-0-					2
05	496	N	307	-0-	-189	-0-	2	1	305	3	Y	-0-					2
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	2	1	281	3	Y	-0-					2
07	372	N	265	-0-	-107	-0-	3	1	262	3	Y	-0-					2
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	2	1	283	3	Y	-0-					2
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	2	1	228	3	Y	-0-					2

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
04	990	N	783	-0-	-207	-0-	783	3			Y	-0-					3
05	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	3			Y	-0-					3
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	3			Y	-0-					3
07	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			Y	-0-					3
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			Y	-0-					3
*09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					3

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
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	4	1	557	3	Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	4	1	579	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	6	1	583	3	Y	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	4	1	586	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	4	1	557	3	Y	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5750 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1500	N	1679	-0-	179	-0-	367	1	1297	3	Y	14					35
							15	9									
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	379	1	1384	3	Y	27					62
							30	9									
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	367	1	1357	3	Y	10					72
							11	9									
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	382	1	1402	3	Y	2					74
							2	9									
*08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	379	1	1387	3	Y	-0-					74
09	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	367	1	1215	3	Y	2					76
							2	9									

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
04	360	N	148	-0-	-212	-0-	1	1	147	3	N	-0-					-0-
05	248	N	172	-0-	-76	-0-	1	1	171	3	N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	193	3	N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	1	1	192	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	712	-0-	292	-0-	4	1	706	3	Y	2					2
							2	9									
05	589	N	420	-0-	-169	-0-	2	1	412	3	Y	5					7
							6	9									
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	3	1	566	3	Y	-0-					7
07	682	N	496	-0-	-186	-0-	4	1	492	3	Y	-0-					7
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	3	1	531	3	Y	5					12
							6	9									
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	3	1	528	3	Y	1					13
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	496	-0-	226	-0-	3	1	491	3	Y	2					2
							2	9									
05	465	N	387	-0-	-78	-0-	2	1	379	3	Y	5					7
							6	9									
06	480	N	397	-0-	-83	-0-	2	1	389	3	Y	5					12
							6	9									
07	527	N	419	-0-	-108	-0-	3	1	414	3	Y	2					14
							2	9									
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	2	1	437	3	Y	7					21
							8	9									
*09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2	1	403	3	Y	2					23
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	270	N	435	-0-	165	-0-	92	1	334	3	Y	8					50
							9	9									
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	95	1	286	3	Y	2					52
							2	9									
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	92	1	312	3	Y	2					54
							2	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	95	1	316	3	Y	10					64
							11	9									
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	95	1	319	3	Y	6					70
							7	9									
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	92	1	317	3	Y	17					87
							19	9									

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
04	390	N	1020	-0-	630	-0-	5	1	1007	3	Y	7					28
							8	9									
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	5	1	1063	3	Y	7					35
							8	9									
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	5	1	1041	3	Y	14					49
							15	9									
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	8	1	1075	3	Y	6					55
							7	9									
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	6	1	1077	3	Y	7					62
							8	9									
*09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	6	1	1032	3	Y	5					67
							6	9									

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
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	5	1	727	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	705	-0-	-132	-0-	5	1	700	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	676	-0-	-134	-0-	5	1	671	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	652	-0-	-92	-0-	6	1	646	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	653	-0-	-60	-0-	5	1	648	3	Y	-0-					-0-
*09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	6	1	760	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	1	1	142	3	N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	1	1	144	3	N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	1	1	143	3	N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	N	-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
04	210	N	286	-0-	76	-0-	2	1	284	3	N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	2	1	292	3	N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	3	1	293	3	N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	3	N	-0-					-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	2	1	284	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	660	N	676	-0-	16	-0-	5	1	670	3	Y	1					7
							1	9									
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	5	1	679	3	Y	-0-					7
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	5	1	658	3	Y	1					8
							1	9									
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	6	1	671	3	Y	-0-					8
08	682	N	679	-0-	-3	-0-	5	1	674	3	Y	-0-					8
09	660	N	642	-0-	-18	-0-	5	1	637	3	Y	-0-					8

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
04	360	N	401	-0-	41	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			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
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	25	1	210	3	Y	-0-					40
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	25	1	234	3	Y	-0-					40
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	144	1	926	3	Y	-0-					40
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	113	1	827	3	Y	-0-					40
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	95	1	723	3	Y	-0-					40
*09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	86	1	642	3	Y	-0-					40

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 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
04	300	N	2477	-0-	2177	-0-	672	1	1803	3	Y	2	49	1			-0-
							2	9									
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	695	1	1935	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	667	1	1021	3	Y	20					20
							22	9									
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	693	1	1158	3	Y	-0-					20
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	689	1	1052	3	Y	-0-					20
*09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	671	1	1454	3	Y	-0-					20

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 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-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 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-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	692	-0-	62	-0-	5	1	687	3	Y	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	Y	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	8	1	783	3	Y	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	6	1	794	3	Y	-0-					-0-
*09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	5	1	717	3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	2	1	358	3	N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	3	1	380	3	N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	3	N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	4	1	385	3	N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	3	1	389	3	N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	3	1	357	3	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
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	2	1	235	3	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	246	3	N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	2	1	232	3	N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	2	1	226	3	N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	2	1	222	3	N	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	2	1	217	3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	624	-0-	-306	-0-	4	1	620	3	N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	4	1	642	3	N	-0-					-0-
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	4	1	611	3	N	-0-					-0-
07	651	N	604	-0-	-47	-0-	6	1	598	3	N	-0-					-0-
08	651	N	585	-0-	-66	-0-	4	1	581	3	N	-0-					-0-
09	630	N	552	-0-	-78	-0-	4	1	548	3	N	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	563	-0-	173	-0-	3	1	560	3	Y	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	3	1	639	3	Y	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	3	1	653	3	Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	4	1	590	3	Y	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	3	1	627	3	Y	-0-					-0-
*09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	3	1	604	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	930	N	882	-0-	-48	-0-	6	1	876	3	Y	-0-					17
*11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	6	1	865	3	Y	-0-					17
*12	899	N	865	-0-	-34	-0-	6	1	859	3	Y	-0-					17
*01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	6	1	903	3	Y	-0-					17
*02	812	N	784	-0-	-28	-0-	5	1	779	3	Y	-0-					17
*03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	872	3	Y	-0-					17
*04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	6	1	857	3	Y	-0-					17
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	6	1	933	3	Y	-0-					17
*06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	6	1	876	3	Y	-0-					17
*07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	9	1	895	3	Y	-0-					17
*08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	7	1	918	3	Y	-0-					17
*09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	6	1	859	3	Y	-0-					17

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
04	390	N	409	-0-	19	-0-	2	1	407	3	Y	-0-					7
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					7
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	-0-					7
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	4	1	439	3	Y	-0-					7
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	3	1	474	3	Y	-0-					7
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	3	1	448	3	Y	-0-					7

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 04/30/1979 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
04	270	N	327	-0-	57	-0-	2	1	325	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	50	-0-	-260	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	51	-0-	-259	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
*09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	1049	-0-	329	-0-	275	1	774	3	Y	-0-					23
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	284	1	782	3	Y	-0-					23
06	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	275	1	734	3	Y	-0-					23
07	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	286	1	732	3	Y	-0-					23
08	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	284	1	720	3	Y	-0-					23
*09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	276	1	747	3	Y	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	609	-0-	39	-0-	4	1	605	3	Y	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	4	1	641	3	Y	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	4	1	606	3	Y	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	6	1	607	3	Y	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	4	1	613	3	Y	-0-					-0-
*09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	5	1	616	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, SAM A. WELL #: 1 RRCID -> 082422 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 5312 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18

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

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	3	Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	3	Y	-0-					-0-
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 082695 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5144 - 5565

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	930	N	1739	-0-	809	-0-	666	1	1073	3	Y	-0-					-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	687	1	960	3	Y	-0-					-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	666	1	1175	3	Y	-0-					-0-
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	688	1	792	3	Y	-0-					-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	675	1	740	3	Y	-0-					-0-
*09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	666	1	1104	3	Y	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 082823 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5198 - 5383

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	700	-0-	-170	-0-	5	1	695	3	N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	6	1	941	3	N	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	7	1	975	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	10	1	1038	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	8	1	1163	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	7	1	1011	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

04	780	N	877	-0-	97	-0-	6	1	871	3	Y	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	6	1	902	3	Y	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	6	1	879	3	Y	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	9	1	954	3	Y	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	7	1	975	3	Y	-0-					-0-
*09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	7	1	964	3	Y	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828

04	600	N	578	-0-	-22	-0-	4	1	574	3	Y	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	5	1	686	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	4	1	575	3	Y	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	6	1	591	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	5	1	677	3	Y	-0-					-0-
*09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	5	1	658	3	Y	-0-					-0-

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

04	180	N	210	-0-	30	-0-	1	1	209	3	Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	1	1	138	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	123	-0-	-94	-0-	1	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	1	1	103	3	Y	-0-					-0-

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

04	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	9	1	1380	3	Y	2					4
							2	9									
05	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	10	1	1407	3	Y	1					5
							1	9									
06	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	9	1	1357	3	Y	-0-					5
07	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	13	1	1361	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	10	1	1429	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	10	1	1401	3	Y	-0-					3

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

04	630	N	757	-0-	127	-0-	5	1	752	3	N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	6	1	798	3	N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	8	1	805	3	N	-0-					-0-
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	6	1	797	3	N	-0-					-0-
09	780	N	769	-0-	-11	-0-	6	1	763	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	441	-0-	21	-0-	3	1	438	3	N	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	3	1	447	3	N	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	3	1	431	3	N	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	4	1	439	3	N	-0-					-0-
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	3	1	439	3	N	-0-					-0-
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	7	1	1458	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	8	1	1515	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	8	1	1450	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	11	1	1489	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	8	1	1487	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1391	-0-	-79	-0-	8	1	1383	3	Y	-0-					-0-

RAMSEY, G. W. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 084367 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5636 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	377	-0-	-13	-0-	3	1	374	3	N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	N	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	3	1	383	3	N	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	4	1	387	3	N	-0-					-0-
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	3	1	376	3	N	-0-					-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	3	1	365	3	N	-0-					-0-

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
04	180	N	297	-0-	117	-0-	120	1	174	3	Y	3	1	1			10
							3	9									
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	124	1	184	3	Y	3					13
							3	9									
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	120	1	156	3	Y	2					15
							2	9									
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	124	1	177	3	Y	2					17
							2	9									
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	124	1	194	3	Y	4					21
							4	9									
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	120	1	189	3	Y	6					27
							7	9									

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
04	780	N	1059	-0-	279	-0-	7	1	1052	3	Y	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	8	1	1105	3	Y	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	7	1	1012	3	Y	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	10	1	1060	3	Y	-0-					-0-
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	8	1	1072	3	Y	-0-					-0-
*09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	7	1	1015	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	759	-0-	-201	-0-	759	3			Y	-0-					17
05	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	3			Y	-0-	16	1			1
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					1
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					1
09	990	N	934	-0-	-56	-0-	934	3			Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	4	1	523	3	Y	13	19	1			-0-
							14	9									
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	542	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	4	1	525	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	5	1	521	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	4	1	515	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	4	1	533	3	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
04	570	N	840	-0-	270	-0-	6	1	834	3	Y	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	6	1	891	3	Y	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	6	1	850	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	9	1	890	3	Y	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	6	1	842	3	Y	-0-					-0-
*09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	6	1	791	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	239	-0-	89	-0-	2	1	237	3	N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	3	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	247	3	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	3	N	-0-					-0-
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	463	-0-	-47	-0-	3	1	460	3	Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	3	1	501	3	Y	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	3	1	496	3	Y	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	5	1	486	3	Y	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	4	1	508	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	3	1	441	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	4	1	624	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	5	1	698	3	Y	1					2
							1	9									
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	5	1	686	3	Y	2					4
							2	9									
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	7	1	700	3	Y	1					5
							1	9									
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	5	1	704	3	Y	-0-					5
*09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	5	1	684	3	Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	2	1	259	3	N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	2	1	259	3	N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	2	1	256	3	N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	3	1	267	3	N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	2	1	274	3	N	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	2	1	256	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	3228	-0-	978	-0-	22	1	3188	3	Y	16	2	1			17
							18	9									
05	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	19	1	2824	3	Y	19					36
							21	9									
06	3000	N	3072	-0-	72	72	21	1	3047	3	Y	4	32	1			8
							4	9									
07	3223	X	3151	-0-	-72	-0-	30	1	3118	3	Y	3	1	1			10
							3	9									
08	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	18	1	2525	3	Y	22					32
							24	9									
*09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	22	1	2956	3	Y	6	31	1			7
							7	9									

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
04	810	N	866	-0-	56	-0-	6	1	860	3	Y	-0-					2
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	6	1	893	3	Y	-0-					2
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	6	1	898	3	Y	-0-					2
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	9	1	895	3	Y	-0-					2
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	7	1	914	3	Y	-0-					2
09	900	N	842	-0-	-58	-0-	6	1	836	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1188	-0-	108	-0-	153	1	250	2	Y	-0-					1
							785	3									
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	161	1	264	2	Y	-0-					1
							828	3									
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	156	1	254	2	Y	-0-					1
							800	3									
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	163	1	254	2	Y	-0-					1
							840	3									
*08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	161	1	261	2	Y	16					17
							821	3	18	9							
*09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	156	1	251	2	Y	-0-	17	1			-0-
							786	3									

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	525	-0-	45	-0-	4	1	521	3	N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	3	1	502	3	N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	4	1	515	3	N	-0-					-0-
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	5	1	484	3	N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	4	1	536	3	N	-0-					-0-
*09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	4	1	513	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	420	N	490	-0-	70	-0-	3	1	487	3	Y	-0-			-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	2	1	473	3	Y	-0-			-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	Y	-0-			-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	3	Y	-0-			-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	3	1	478	3	Y	-0-			-0-
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	3	Y	-0-			-0-

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
04	600	X	635	-0-	35	-0-	4	1	631	3	Y	-0-			-0-
05	726	X	726	-0-	-0-	-0-	5	1	721	3	Y	-0-			-0-
06	602	X	602	-0-	-0-	-0-	4	1	598	3	Y	-0-			-0-
07	732	X	732	-0-	-0-	-0-	7	1	725	3	Y	-0-			-0-
08	712	X	712	-0-	-0-	-0-	5	1	707	3	Y	-0-			-0-
*09	845	X	845	-0-	-0-	-0-	6	1	839	3	Y	-0-			-0-

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1097	-0-	17	-0-	7	1	1090	3	N	-0-			-0-
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	8	1	1165	3	N	-0-			-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	8	1	1124	3	N	-0-			-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	11	1	1150	3	N	-0-			-0-
08	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	8	1	1149	3	N	-0-			-0-
09	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	8	1	1039	3	N	-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
04	1380	N	1234	-0-	-146	-0-	8	1	1225	3	Y	1			49
							1	9							
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	9	1	1291	3	Y	-0-			49
06	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	8	1	1207	3	Y	2			51
							2	9							
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	13	1	1351	3	Y	-0-			51
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	9	1	1327	3	Y	2			53
							2	9							
*09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	10	1	1386	3	Y	-0-			53

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	T. A.		93	-0-	93	93	93	1			Y	-0-			-0-
09	T. A.		90	-0-	90	183	90	1			Y	-0-			-0-

ELSOM, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 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
04	450	N	494	-0-	44	-0-	3	1	491	3	Y	-0-			7
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	4	1	526	3	Y	-0-			7
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	4	1	510	3	Y	-0-			7
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	5	1	491	3	Y	-0-			7
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	4	1	502	3	Y	-0-			7
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	3	1	429	3	Y	-0-			7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	361	-0-	61	-0-	2	1	359	3	Y	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	3	1	348	3	Y	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	3	1	407	3	Y	-0-					-0-
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	3	1	343	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	1000	-0-	340	-0-	543	1	457	3	Y	-0-					6
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	561	1	468	3	Y	-0-					6
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	543	1	366	3	Y	-0-					6
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	563	1	500	3	Y	-0-					6
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	561	1	486	3	Y	-0-					6
*09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	543	1	453	3	Y	-0-					6

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	855	-0-	-45	-0-	6	1	849	3	Y	-0-					13
05	930	N	885	-0-	-45	-0-	6	1	879	3	Y	-0-					13
06	870	N	864	-0-	-6	-0-	6	1	858	3	Y	-0-					13
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	9	1	944	3	Y	-0-					13
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	7	1	1004	3	Y	-0-					13
*09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	7	1	918	3	Y	-0-					13

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	636	-0-	-54	-0-	4	1	632	3	Y	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	6	1	899	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	6	1	864	3	Y	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	9	1	885	3	Y	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	7	1	920	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	854	-0-	-16	-0-	6	1	848	3	Y	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	486	-0-	-84	-0-	3	1	475	3	Y	7					7
							8	9									
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	3	1	497	3	Y	-0-					7
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	3	1	493	3	Y	3					10
							3	9									
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	5	1	520	3	Y	-0-					10
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	3	1	445	3	Y	2					12
							2	9									
*09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	4	1	513	3	Y	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	HUGHES, D. J.				WELL #: 19	RRCID -> 092118						COMPL. DATE 12/19/1980					TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538
04	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	18 2	1 9	1059	3	Y	2					62
05	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	22 3	1 9	1058	3	Y	3					65
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	44 6	1 9	1150	3	Y	5					70
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	26 4	1 9	1106	3	Y	4					74
08	1085	N	982	-0-	-103	-0-	19	1	963	3	Y	-0-					74
09	1080	N	813	-0-	-267	-0-	15	1	798	3	Y	-0-					74
	ROHRER, WILLIAM UNIT 3				WELL #: 5	RRCID -> 092168						COMPL. DATE 02/16/1981					TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960
04	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	9	1	1253	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	9	1	1292	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	9	1	1253	3	Y	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	13	1	1331	3	Y	-0-					-0-
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	10	1	1363	3	Y	-0-					-0-
*09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	10	1	1338	3	Y	-0-					-0-
	HUGHES, D. J.				WELL #: 18	RRCID -> 092170						COMPL. DATE 02/12/1981					TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022
04	1380	N	1235	-0-	-145	-0-	8	1	1227	3	Y	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	10	1	1415	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	8	1	1171	3	Y	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	12	1	1280	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	10	1	1412	3	Y	-0-					-0-
*09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	9	1	1275	3	Y	-0-					-0-
	WAGGONER M. L.				WELL #: 22	RRCID -> 092447						COMPL. DATE 03/06/1981					TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5317 - 6648
04	240	N	319	-0-	79	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					3
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					3
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	Y	-0-					3
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	3	1	321	3	Y	-0-					3
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	2	1	285	3	Y	-0-					3
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	2	1	265	3	Y	-0-					3
	FLOWERS, H. H.				WELL #: 2	RRCID -> 092677						COMPL. DATE 03/17/1981					TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 5671
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	2	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	2	1	349	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	4	1	363	3	Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3	1	359	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	3	1	352	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	5610	X	5972	-0-	362	-0-	5900	3	72	9	Y	65	144	1			48
05	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6072	3	94	9	Y	85	67	1			66
06	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5908	3	77	9	Y	70	3	1			133
07	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5914	3	57	9	Y	52	107	1			78
08	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5904	3	59	9	Y	54	116	1			16
*09	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5801	3	80	9	Y	73	8	1			81

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 6379

04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-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

04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	9	1	1372	3	Y	-0-					-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	10	1	1507	3	Y	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	9	1	1339	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	13	1	1355	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	10	1	1371	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	10	1	1297	3	Y	-0-					-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	660	N	889	-0-	229	-0-	6	1	883	3	N	-0-					2
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	7	1	1027	3	N	-0-					2
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	6	1	921	3	N	-0-					2
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	9	1	948	3	N	-0-					2
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	7	1	946	3	N	-0-					2
*09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	7	1	916	3	N	-0-					2

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

04	300	N	307	-0-	7	-0-	2	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	2	1	299	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	2	1	285	3	Y	-0-					-0-
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	2	1	393	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4501 - 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
04	480	N	1284	-0-	804	-0-	9	1	1245	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	9	1	1308	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	9	1	1259	3	Y	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	12	1	1295	3	Y	-0-					-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	9	1	1306	3	Y	-0-					-0-
*09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	9	1	1265	3	Y	-0-					-0-

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

04	660	N	642	-0-	-18	-0-	4	1	638	3	Y	-0-					24
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	5	1	664	3	Y	-0-					24
06	660	N	641	-0-	-19	-0-	4	1	634	3	Y	3					27
							3	9									
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	6	1	643	3	Y	-0-					27
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	5	1	638	3	Y	-0-					27
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	5	1	611	3	Y	-0-					27

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

04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	600	N	635	-0-	35	-0-	4	1	631	3	Y	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	4	1	623	3	Y	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	4	1	620	3	Y	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	6	1	651	3	Y	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	5	1	643	3	Y	-0-					-0-
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	5	1	646	3	Y	-0-					-0-

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

04	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	7	1	1310	3	Y	-0-					-0-
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	14	1	2648	3	Y	-0-					-0-
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	12	1	2375	3	Y	-0-					-0-
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	18	1	2457	3	Y	30					30
							33	9									
*08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	12	1	2291	3	Y	20					50
							22	9									
*09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	13	1	2305	3	Y	10					60
							11	9									

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

04	1710	N	1600	-0-	-110	-0-	11	1	1589	3	Y	-0-					7
05	1767	N	1577	-0-	-190	-0-	11	1	1566	3	Y	-0-					7
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	13	1	1876	3	Y	-0-					7
07	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	14	1	1499	3	Y	-0-					7
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	12	1	1755	3	Y	-0-					7
09	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	12	1	1694	3	Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 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
04	600	N	617	-0-	17	-0-	4	1	613	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	4	1	647	3	Y	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4	1	610	3	Y	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	6	1	623	3	Y	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	5	1	640	3	Y	-0-					-0-
*09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	5	1	627	3	Y	-0-					-0-

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
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	2	1	254	3	N	-0-					-0-
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	2	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	3	1	258	3	Y	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	2	1	262	3	Y	-0-					-0-
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	2	1	260	3	Y	-0-					-0-

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
04	1770	N	2791	-0-	1021	-0-	19	1	2772	3	Y	-0-					84
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	16	1	2371	3	Y	34	109	1			9
							37	9									
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	18	1	2541	3	Y	14	6	1			17
							15	9									
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	25	1	2590	3	Y	2					19
							2	9									
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	19	1	2619	3	Y	-0-					19
*09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	19	1	2584	3	Y	14	30	1			3
							15	9									

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
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	419	1	722	3	Y	-0-					-0-
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	562	1	725	3	Y	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	545	1	720	3	Y	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	565	1	762	3	Y	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	563	1	721	3	Y	-0-					-0-
*09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	545	1	733	3	Y	-0-					-0-

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
04	360	N	374	-0-	14	-0-	3	1	371	3	N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	3	1	389	3	N	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	3	1	371	3	N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	4	1	384	3	N	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	3	1	391	3	N	-0-					-0-
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	N	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 RRCID -> 094849 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-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

04	1140	N	915	-0-	-225	-0-	6	1	909	3	Y	-0-					1
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	8	1	1134	3	Y	-0-					1
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	9	1	1246	3	Y	-0-					1
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	12	1	1207	3	Y	-0-					1
08	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	8	1	1113	3	Y	-0-					1
*09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	9	1	1236	3	Y	-0-					1

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

04	1080	N	1497	-0-	417	-0-	338	1	1155	3	Y	4					42
							4	9									
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	349	1	1172	3	Y	1					43
							1	9									
06	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	337	1	964	3	Y	1					44
							1	9									
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	340	1	1066	3	Y	-0-					44
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	372	1	1197	3	Y	-0-					44
09	1290	N	1168	-0-	-122	-0-	294	1	874	3	Y	-0-					44

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

04	90	N	96	-0-	6	-0-	1	1	95	3	N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	1	1	111	3	N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	3	N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	1	1	120	3	N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	1	1	113	3	N	-0-					-0-

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

04	1800	N	1632	-0-	-168	-0-	11	1	1621	3	N	-0-					-0-
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	12	1	1753	3	N	-0-					-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	12	1	1711	3	N	-0-					-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	17	1	1736	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	12	1	1737	3	N	-0-					-0-
*09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	13	1	1711	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

04	2700	X	2705	-0-	5	-0-	18	1	2659	3	Y	25	1	1			39
							28	9									
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	23	1	3283	3	Y	28	27	1			40
							31	9									
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	20	1	2887	3	Y	30	57	1			13
							33	9									
07	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	28	1	2954	3	Y	17	2	1			28
							19	9									
08	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	21	1	2899	3	Y	20	45	1			3
							22	9									
*09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	20	1	2754	3	Y	31	3	1			31
							34	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	270	N	294	-0-	24	-0-	2	1	292	3	Y	-0-					19
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	2	1	269	3	Y	-0-					19
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	2	1	250	3	Y	-0-					19
07	310	N	252	-0-	-58	-0-	2	1	250	3	Y	-0-					19
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	2	1	242	3	Y	-0-					19
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					19

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
04	810	N	855	-0-	45	-0-	6	1	849	3	N	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	7	1	975	3	N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	6	1	922	3	N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	9	1	960	3	N	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	7	1	992	3	N	-0-					-0-
*09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	7	1	976	3	N	-0-					-0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	120	N	128	-0-	8	-0-	1	1	127	3	Y	-0-					17
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	3	Y	-0-					17
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	Y	-0-					17
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					17
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					17
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					17

T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	687	-0-	27	-0-	5	1	660	3	Y	20					20
							22	9									
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	Y	-0-					20
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	5	1	692	3	Y	-0-					20
07	713	N	659	-0-	-54	-0-	6	1	653	3	Y	-0-					20
08	744	N	667	-0-	-77	-0-	5	1	662	3	Y	-0-					20
09	690	N	658	-0-	-32	-0-	5	1	651	3	Y	2					22
							2	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	365	-0-	275	-0-	3	1	362	3	Y	-0-					15
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	Y	-0-					15
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	Y	-0-					15
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	3	1	268	3	Y	-0-					15
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	2	1	208	3	Y	-0-					15
*09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	Y	-0-					15

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

04	1140	N	741	-0-	-399	-0-	5	1	736	3	Y	-0-					136
05	1023	N	848	-0-	-175	-0-	6	1	842	3	Y	-0-	68	1			68
06	990	N	817	-0-	-173	-0-	6	1	807	3	Y	4	4	1			68
							4	9									
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	8	1	826	3	Y	6	69	1			5
							7	9									
08	837	N	700	-0-	-137	-0-	5	1	691	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
09	810	N	803	-0-	-7	-0-	6	1	797	3	Y	-0-					5

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

04	510	N	570	-0-	60	-0-	4	1	566	3	Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	Y	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	6	1	594	3	Y	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	5	1	640	3	Y	-0-					-0-
*09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	5	1	617	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

04	300	N	299	-0-	-1	-0-	2	1	297	3	N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	2	1	297	3	N	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	2	1	276	3	N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	3	1	284	3	N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	N	-0-					-0-
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	N	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	7	1	1015	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	7	1	1035	3	N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	7	1	1015	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	884	-0-	-170	-0-	8	1	876	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	868	-0-	-186	-0-	6	1	862	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	851	-0-	-169	-0-	6	1	845	3	N	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

04	480	N	516	-0-	36	-0-	4	1	512	3	Y	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	3	1	498	3	Y	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	4	1	514	3	Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	5	1	537	3	Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	4	1	532	3	Y	-0-					-0-
*09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	4	1	500	3	Y	-0-					-0-

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

04	90	N	195	-0-	105	-0-	1	1	194	3	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	3	N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	2	1	175	3	N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	3	N	-0-					-0-
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	3	N	-0-					-0-

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

04	180	N	181	-0-	1	-0-	1	1	180	3	N	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	1	1	154	3	N	-0-					-0-
06	180	N	114	-0-	-66	-0-	1	1	113	3	N	-0-					-0-
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	1	1	117	3	N	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	1	1	109	3	N	-0-					-0-
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					-0-

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

04	60	N	169	-0-	109	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	1	1	120	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	1	1	108	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2541	-0-	-39	-0-	17	1	2510	3	Y	13					22
							14	9									
05	2511	X	2461	-0-	-50	-0-	17	1	2437	3	Y	6					28
							7	9									
06	2430	X	2429	-0-	-1	-0-	17	1	2412	3	Y	-0-					28
07	2635	X	2356	-0-	-279	-0-	22	1	2334	3	Y	-0-					28
08	2635	X	2335	-0-	-300	-0-	16	1	2319	3	Y	-0-					28
09	2550	X	2306	-0-	-244	-0-	17	1	2274	3	Y	14					42
							15	9									

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5286 - 5323

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

04	600	N	560	-0-	-40	-0-	4	1	556	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	553	-0-	-67	-0-	4	1	549	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	528	-0-	-42	-0-	4	1	524	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	543	-0-	-46	-0-	5	1	538	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	4	1	544	3	Y	-0-					-0-
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	780	N	982	-0-	202	-0-	7	1	975	3	Y	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	6	1	1089	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	6	1	1069	3	Y	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	10	1	1060	3	Y	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	8	1	1091	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	8	1	1039	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	7	1	1009	3	Y	-0-					40
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	8	1	1121	3	Y	-0-					40
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	8	1	1164	3	Y	-0-					40
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	11	1	1116	3	Y	-0-					40
08	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	7	1	1004	3	Y	-0-					40
*09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	9	1	1201	3	Y	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	729	-0-	-21	-0-	5	1	724	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	758	-0-	-48	-0-	5	1	753	3	Y	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	5	1	760	3	Y	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	8	1	790	3	Y	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	6	1	836	3	Y	-0-					-0-
*09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	6	1	820	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1611	-0-	21	-0-	1602	3	9	9	Y	8	35	1			1
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1624	3	2	9	Y	2	1	1			2
06	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	1586	3			Y	-0-					2
07	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1534	3	7	9	Y	6					8
08	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	1526	3	1	9	Y	1					9
*09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1593	3	6	9	Y	5					14

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1141	-0-	-89	-0-	8	1	1133	3	Y	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	9	1	1295	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	8	1	1202	3	Y	-0-					-0-
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	12	1	1217	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	9	1	1225	3	Y	-0-					-0-
*09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	9	1	1233	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	835	-0-	55	-0-	4	1	831	3	Y	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	5	1	870	3	Y	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	4	1	848	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	867	-0-	-1	-0-	6	1	861	3	Y	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	5	1	880	3	Y	-0-					-0-
*09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	5	1	860	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	792	-0-	-18	-0-	5	1	787	3	N	-0-					-0-
05	837	N	822	-0-	-15	-0-	6	1	816	3	N	-0-					-0-
06	810	N	793	-0-	-17	-0-	6	1	787	3	N	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	8	1	859	3	N	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	6	1	857	3	N	-0-					-0-
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	6	1	828	3	N	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	326	-0-	-214	-0-	2	1	324	3	N	-0-					-0-
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	2	1	327	3	N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	2	1	316	3	N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	4	1	420	3	N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	2	1	332	3	N	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	2	1	311	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4694	-0-	-46	-0-	680	1	4014	3	Y	-0-					-0-
05	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	706	1	4660	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4246	-0-	-494	-0-	674	1	3572	3	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4328	-0-	-570	-0-	708	1	3555	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
08	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	707	1	4798	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	683	1	4097	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

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

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	382	-0-	22	-0-	382	3			Y	-0-					12
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					12
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					12
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					12
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					12
*09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	2366	-0-	1766	-0-	12	1	2354	3	N	-0-					-0-
05	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	7	1	1432	3	N	-0-					-0-
06	881	X	881	-0-	-0-	-0-	5	1	876	3	N	-0-					-0-
07	620	X	548	-0-	-72	-0-	4	1	544	3	N	-0-					-0-
08	719	X	719	-0-	-0-	-0-	4	1	701	3	N	13					13
							14	9									
09	600	X	380	-0-	-220	-0-	2	1	378	3	N	-0-					13

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	695	-0-	5	-0-	5	1	690	3	N	-0-					9
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	5	1	719	3	N	-0-					9
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	5	1	694	3	N	-0-					9
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	7	1	708	3	N	-0-					9
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	5	1	709	3	N	-0-					9
09	690	N	686	-0-	-4	-0-	5	1	681	3	N	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					3
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	60	-0-	-240	-0-	60	3			Y	-0-					2
05	310	N	178	-0-	-132	-0-	1	1	177	3	Y	-0-					2
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					2
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	2	1	251	3	Y	-0-					2
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	Y	-0-					2
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	3	1	383	3	Y	-0-					2

DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	230	-0-	-70	-0-	2	1	228	3	N	-0-					-0-
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	2	1	271	3	N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	4	1	417	3	N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	4	1	489	3	N	-0-					-0-
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	4182	-0-	-108	-0-	28	1	4154	3	Y	-0-					-0-
05	4464	X	3445	-0-	-1019	-0-	23	1	3422	3	Y	-0-					-0-
06	4320	X	4125	-0-	-195	-0-	28	1	4075	3	Y	20					20
							22	9									
07	4464	X	4179	-0-	-285	-0-	40	1	4139	3	Y	-0-					20
08	4433	X	4105	-0-	-328	-0-	29	1	4076	3	Y	-0-					20
09	4170	X	4032	-0-	-138	-0-	29	1	3956	3	Y	43					63
							47	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	492	-0-	162	-0-	2	1	457	3	Y	30					150
							33	9									
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	Y	20					170
							22	9									
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	386	3	Y	21					191
							23	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	Y	15	166	1			40
							17	9									
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	2	1	410	3	Y	4					44
							4	9									
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	2	1	426	3	Y	3					47
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	14	1	2003	3	Y	-0-					68
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	14	1	2004	3	Y	-0-					68
06	1920	N	1904	-0-	-16	-0-	13	1	1891	3	Y	-0-	68	1			-0-
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	19	1	2004	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
08	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	14	1	1955	3	Y	-0-					3
*09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	14	1	1907	3	Y	2					5
							2	9									

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

04	1380	N	1607	-0-	227	-0-	11	1	1584	3	Y	11					55
							12	9									
05	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	9	1	1324	3	Y	7					62
							8	9									
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	11	1	1561	3	Y	7					69
							8	9									
07	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	15	1	1576	3	Y	7					76
							8	9									
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	11	1	1556	3	Y	1					77
							1	9									
09	1590	N	1493	-0-	-97	-0-	11	1	1480	3	Y	2					79
							2	9									

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

04	360	N	350	-0-	-10	-0-	2	1	348	3	N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	2	1	317	3	N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	2	1	320	3	N	-0-					-0-
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	3	1	318	3	N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-
09	330	N	273	-0-	-57	-0-	2	1	271	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709

04	1200	N	832	-0-	-368	-0-	6	1	826	3	Y	-0-	68	1			2
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	7	1	963	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	7	1	938	3	Y	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	9	1	928	3	Y	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	8	1	1066	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	872	-0-	-88	-0-	6	1	866	3	Y	-0-					-0-

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

04	2340	N	2198	-0-	-142	-0-	45	1	2151	3	Y	2					27
							2	9									
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	50	1	2249	3	Y	5					32
							6	9									
06	2220	N	2075	-0-	-145	-0-	44	1	2020	3	Y	10					42
							11	9									
07	2263	N	2152	-0-	-111	-0-	51	1	2100	3	Y	1	43	1			-0-
							1	9									
08	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	50	1	2056	3	Y	21	3	1			18
							23	9									
09	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	55	1	1950	3	Y	8					26
							9	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	420	N	426	-0-	6	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	3	1	434	3	Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	4	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	1	439	3	Y	-0-					-0-
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	-0-					-0-

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	299	-0-	-181	-0-	32	1	267	3	Y	-0-					14
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	67	1	615	3	Y	-0-					14
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	71	1	456	3	Y	-0-					14
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	59	1	429	3	Y	-0-					14
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	55	1	418	3	Y	-0-					14
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	59	1	437	3	Y	-0-					14

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 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
04	1080	N	1504	-0-	424	-0-	10	1	1424	3	Y	64	76	1			-0-
							70	9									
05	1116	N	969	-0-	-147	-0-	7	1	960	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	8	1	1141	3	Y	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	15	1	1521	3	Y	-0-					-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	11	1	1595	3	Y	-0-					-0-
*09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	11	1	1536	3	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
04	420	N	616	-0-	196	-0-	4	1	612	3	Y	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5	1	720	3	Y	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	4	1	637	3	Y	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	6	1	625	3	Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	5	1	664	3	Y	-0-					-0-
*09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	5	1	631	3	Y	-0-					-0-

CULWELL, N. O. WELL #: 2 RRCID -> 111868 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5215 - 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
04	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	660	N	662	-0-	2	-0-	5	1	657	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	5	1	657	3	Y	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	5	1	658	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	6	1	671	3	Y	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	5	1	660	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	5	1	614	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	960	N	896	-0-	-64	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	7	1	1022	3	Y	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	7	1	969	3	Y	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	10	1	988	3	Y	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	7	1	1045	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	953	-0-	-7	-0-	7	1	946	3	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
04	1440	N	1514	-0-	74	-0-	10	1	1504	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1505	-0-	-169	-0-	10	1	1495	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	10	1	1445	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	14	1	1454	3	Y	-0-					-0-
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	11	1	1521	3	Y	-0-					-0-
*09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	11	1	1522	3	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
04	420	N	438	-0-	18	-0-	3	1	435	3	Y	-0-					1
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	3	1	449	3	Y	-0-					1
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	3	1	440	3	Y	-0-					1
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	4	1	453	3	Y	-0-					1
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					1
*09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	4	1	519	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	576	-0-	366	-0-	62	1	514	3	Y	-0-					3
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	53	1	490	3	Y	-0-					3
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	64	1	408	3	Y	-0-					3
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	58	1	423	3	Y	-0-					3
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	56	1	427	3	Y	-0-					3
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	55	1	409	3	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2448	-0-	-12	-0-	17	1	2431	3	Y	-0-	29	1			-0-
05	2542	N	2401	-0-	-141	-0-	16	1	2384	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2460	N	2446	-0-	-14	-0-	17	1	2429	3	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2466	-0-	-76	-0-	24	1	2442	3	Y	-0-					-0-
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	18	1	2500	3	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2437	-0-	-23	-0-	18	1	2419	3	Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	11	1	1635	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	12	1	1721	3	N	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	12	1	1651	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	16	1	1667	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	12	1	1682	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	12	1	1595	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	1095	-0-	945	-0-	7	1	1088	3	N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	602	3	N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	3	1	397	3	N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	4	1	396	3	N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	2	1	295	3	N	-0-					-0-
09	270	N	216	-0-	-54	-0-	2	1	214	3	N	-0-					-0-

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

04	1410	N	1459	-0-	49	-0-	10	1	1449	3	N	-0-					-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	10	1	1476	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	10	1	1424	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	14	1	1455	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	10	1	1455	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	10	1	1402	3	N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

04	1470	N	1600	-0-	130	-0-	11	1	1560	3	Y	26	24	1			35
							29	9									
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	11	1	1565	3	Y	1	1	1			35
							1	9									
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	10	1	1443	3	Y	-0-					35
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	15	1	1598	3	Y	-0-					35
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	11	1	1549	3	Y	-0-					35
*09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	11	1	1501	3	Y	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 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
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	4	1	528	3	Y	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	4	1	576	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	4	1	529	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	5	1	530	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	517	-0-	-72	-0-	4	1	513	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	480	-0-	-60	-0-	4	1	476	3	Y	-0-					-0-

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
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	3	1	500	3	N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	4	1	530	3	N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	4	1	525	3	N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	5	1	552	3	N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	4	1	566	3	N	-0-					-0-
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	4	1	555	3	N	-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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	847	-0-	337	-0-	6	1	841	3	Y	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	6	1	832	3	Y	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	6	1	794	3	Y	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	7	1	775	3	Y	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	6	1	786	3	Y	-0-					-0-
*09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	6	1	758	3	Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1299	-0-	99	-0-	9	1	1290	3	N	-0-					7
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	10	1	1417	3	N	-0-					7
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	10	1	1492	3	N	-0-					7
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	14	1	1499	3	N	-0-					7
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	11	1	1506	3	N	-0-					7
09	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	11	1	1427	3	N	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2160	N	2377	-0-	217	-0-	16	1	2330	3	Y	28					28
							31	9									
05	2418	N	2413	-0-	-5	-0-	16	1	2354	3	Y	39	67	1			-0-
							43	9									
06	2400	N	571	-0-	-1829	-0-	4	1	563	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	2449	N	1129	-0-	-1320	-0-	11	1	1118	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2127	-0-	-291	-0-	15	1	2112	3	Y	-0-					-0-
*09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	17	1	2294	3	Y	-0-					-0-

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
04	150	N	781	-0-	631	-0-	5	1	776	3	N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	6	1	809	3	N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	5	1	769	3	N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	8	1	791	3	N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	6	1	788	3	N	-0-					-0-
*09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	6	1	754	3	N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	725	-0-	215	-0-	5	1	720	3	Y	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	8	1	713	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	17	1	703	3	Y	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	16	1	686	3	Y	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	17	1	679	3	Y	-0-					-0-
*09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	655	3	Y	-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
04	720	N	816	-0-	96	-0-	125	1	691	3	Y	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	129	1	714	3	Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	125	1	673	3	Y	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	131	1	677	3	Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	129	1	683	3	Y	-0-					-0-
*09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	125	1	677	3	Y	-0-					-0-

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	866	-0-	266	-0-	94	1	772	3	Y	-0-					2
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	98	1	970	3	Y	-0-					2
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	95	1	1040	3	Y	-0-					2
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	104	1	1168	3	Y	-0-					2
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	102	1	1228	3	Y	-0-					2
*09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	99	1	1199	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	10	1	1402	3	Y	-0-					1
05	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	10	1	1435	3	Y	-0-					1
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	10	1	1375	3	Y	-0-					1
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	14	1	1455	3	Y	-0-					1
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	10	1	1468	3	Y	-0-					1
*09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	10	1	1404	3	Y	-0-					1

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

04	150	N	163	-0-	13	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	1	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	1	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	77	-0-	-78	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					-0-
*09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	2	1	206	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

04	630	N	729	-0-	99	-0-	5	1	724	3	Y	-0-					10
05	713	N	298	-0-	-415	-0-	2	1	288	3	Y	7					17
							8	9									
06	840	N	256	-0-	-584	-0-	2	1	254	3	Y	-0-					17
07	744	N	138	-0-	-606	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					17
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	2	1	273	3	Y	-0-					17
*09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	7	1	1245	3	Y	-0-					17

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

04	690	N	532	-0-	-158	-0-	4	1	528	3	N	-0-					-0-
05	620	N	555	-0-	-65	-0-	4	1	551	3	N	-0-					-0-
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	4	1	503	3	N	-0-					-0-
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	5	1	502	3	N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	4	1	535	3	N	-0-					-0-
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	4	1	502	3	N	-0-					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

04	240	N	722	-0-	482	-0-	5	1	717	3	Y	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	4	1	607	3	Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	4	1	571	3	Y	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	5	1	543	3	Y	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	3	1	482	3	Y	-0-					-0-
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	4	1	572	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1170	N	1629	-0-	459	-0-	575	1	1054	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	869	-0-	-340	-0-	137	1	732	3	Y	-0-					-0-
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	704	1	1583	3	Y	-0-					-0-
07	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	913	1	1885	3	Y	-0-					-0-
08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	909	1	1940	3	Y	-0-					-0-
*09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	880	1	1867	3	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 03/18/1985 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
04	510	N	1114	-0-	604	-0-	8	1	1106	3	N	-0-					2
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	602	3	N	-0-					2
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	4	1	546	3	N	-0-					2
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	13	1	1375	3	N	-0-					2
*08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	9	1	1330	3	N	23					25
							25	9									
*09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	6	1	808	3	Y	3	25	1			-0-
							3	9									

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
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	3	1	411	3	N	-0-					-0-
05	465	N	353	-0-	-112	-0-	2	1	351	3	N	-0-					-0-
06	420	N	319	-0-	-101	-0-	2	1	317	3	N	-0-					-0-
07	434	N	330	-0-	-104	-0-	3	1	327	3	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	3	N	-0-					-0-
*09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	3	1	416	3	N	-0-					-0-

MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2408	-0-	-742	-0-	16	1	2385	3	Y	6	3	1			23
							7	9									
05	3255	X	3086	-0-	-169	-0-	21	1	3062	3	Y	3					26
							3	9									
06	3060	X	3002	-0-	-58	-0-	21	1	2966	3	Y	14					40
							15	9									
07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	27	1	2805	3	Y	8					48
							9	9									
08	3100	X	2370	-0-	-730	-0-	17	1	2353	3	Y	-0-					48
09	3000	X	1354	-0-	-1646	-0-	10	1	1343	3	Y	1					49
							1	9									

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 15 L RRCID -> 116018 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4952 - 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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2017 - PLUGGED 10/03/17

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

04	150	N	353	-0-	203	-0-	2	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	2	1	348	3	Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3	1	359	3	Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	3	1	355	3	Y	-0-					-0-
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	3	1	361	3	Y	-0-					-0-

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

04	840	N	805	-0-	-35	-0-	5	1	800	3	N	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	6	1	860	3	N	-0-					-0-
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	5	1	776	3	N	-0-					-0-
07	837	N	824	-0-	-13	-0-	8	1	816	3	N	-0-					-0-
08	868	N	817	-0-	-51	-0-	6	1	811	3	N	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	6	1	774	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

04	600	N	695	-0-	95	-0-	5	1	690	3	Y	-0-					1
05	620	N	510	-0-	-110	-0-	4	1	506	3	Y	-0-					1
06	570	N	446	-0-	-124	-0-	3	1	443	3	Y	-0-					1
07	620	N	434	-0-	-186	-0-	4	1	430	3	Y	-0-					1
08	496	N	422	-0-	-74	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					1
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	3	1	411	3	Y	-0-					1

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

04	810	N	779	-0-	-31	-0-	5	1	774	3	N	-0-					-0-
05	806	N	770	-0-	-36	-0-	5	1	765	3	N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	5	1	783	3	N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	8	1	808	3	N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	6	1	811	3	N	-0-					-0-
*09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	6	1	779	3	N	-0-					-0-

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

04	60	N	184	-0-	124	-0-	1	1	183	3	N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	2	1	185	3	N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	3	N	-0-					-0-
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 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
04	780	N	744	-0-	-36	-0-	5	1	739	3	Y	-0-			-0-
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	5	1	764	3	Y	-0-			-0-
06	750	N	574	-0-	-176	-0-	4	1	570	3	Y	-0-			-0-
07	775	N	482	-0-	-293	-0-	5	1	477	3	Y	-0-			-0-
08	775	N	733	-0-	-42	-0-	5	1	728	3	Y	-0-			-0-
*09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	5	1	679	3	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	3	1	400	3	Y	-0-			-0-
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	3	1	405	3	Y	-0-			-0-
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	3	1	381	3	Y	-0-			-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	5	1	467	3	Y	-0-			-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	3	1	408	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	3	1	386	3	Y	-0-			-0-

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	180	N	207	-0-	27	-0-	207	3			Y	-0-			22
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-			22
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-			22
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-			22
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-			22
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-			22

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

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

GASPERSON, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 117768 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3841 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	390	N	420	-0-	30	-0-	3	1	417	3	Y	-0-			-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-			-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	3	1	408	3	Y	-0-			-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	4	1	423	3	Y	-0-			-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-			-0-
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	Y	-0-			-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5012 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	1195	-0-	265	-0-	8	1	1187	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	8	1	1201	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	8	1	1151	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	11	1	1166	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	8	1	1160	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	8	1	1126	3	Y	-0-					-0-

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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ G-10		1527	-0-	1527	-0-	10	1	1517	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1574	-0-	1574	1574	11	1	1563	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1528	-0-	1528	3102	11	1	1517	3	Y	-0-					-0-
07	2100	N	1574	-0-	-526	2576	15	1	1559	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1577	-0-	-1523	1053	11	1	1566	3	Y	-0-					-0-
*09	2579	N	1526	-0-	-1053	-0-	11	1	1515	3	Y	-0-					-0-

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1590	N	1520	-0-	-70	-0-	10	1	1510	3	Y	-0-					22
05	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	11	1	1598	3	Y	-0-					22
06	1590	N	1572	-0-	-18	-0-	11	1	1561	3	Y	-0-					22
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	16	1	1614	3	Y	-0-					22
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	12	1	1620	3	Y	-0-					22
*09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	12	1	1575	3	Y	-0-					22

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

04	690	N	864	-0-	174	-0-	4	1	256	2	Y	-0-					-0-
							604	3									
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	4	1	234	2	Y	-0-					-0-
							555	3									
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	4	1	224	2	Y	-0-					-0-
							531	3									
07	899	N	762	-0-	-137	-0-	5	1	224	2	Y	-0-					-0-
							533	3									
08	806	N	771	-0-	-35	-0-	4	1	227	2	Y	-0-					-0-
							540	3									
*09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	4	1	239	2	Y	-0-					-0-
							565	3									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

04	DLQ G-10		1241	-0-	1241	1241	8	1	1233	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1373	-0-	1373	2614	9	1	1364	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1400	-0-	1400	4014	10	1	1390	3	Y	-0-					-0-
07	800	N	1481	-0-	681	4695	14	1	1446	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	3100	N	1429	-0-	-1671	3024	10	1	1418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	3000	N	1457	-0-	-1543	1481	11	1	1446	3	Y	-0-					-0-

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

04	1680	N	1891	-0-	211	-0-	13	1	1878	3	Y	-0-					-0-
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	13	1	1868	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	12	1	1754	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1791	-0-	-162	-0-	17	1	1774	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	13	1	1780	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	13	1	1730	3	Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

04	1770	N	2080	-0-	310	-0-	14	1	2066	3	Y	-0-					-0-
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	15	1	2177	3	Y	-0-					-0-
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	15	1	2139	3	Y	-0-					-0-
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	21	1	2225	3	Y	-0-					-0-
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	16	1	2316	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	2060	-0-	-40	-0-	15	1	2045	3	Y	-0-					-0-

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

04	3750	X	8319	-0-	4569	-0-	56	1	8263	3	Y	-0-					-0-
05	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	55	1	7991	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
06	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	50	1	7219	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	68	1	7075	3	Y	17					17
							19	9									
08	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	44	1	6167	3	Y	-0-					17
*09	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	48	1	6482	3	Y	-0-					17

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2362	-0-	-158	-0-	12	1	2350	3	N	-0-					-0-
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	17	1	2486	3	N	-0-					-0-
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	17	1	2382	3	N	-0-					-0-
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	25	1	2563	3	N	-0-					-0-
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	18	1	2494	3	N	-0-					-0-
*09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	18	1	2416	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	751	-0-	91	-0-	5	1	746	3	Y	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	6	1	871	3	Y	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	7	1	954	3	Y	-0-					-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	11	1	1100	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	8	1	1139	3	Y	-0-					-0-
*09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	7	1	991	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	708	-0-	-312	-0-	5	1	703	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	577	-0-	-477	-0-	4	1	573	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	524	-0-	-496	-0-	4	1	520	3	N	-0-					-0-
07	744	N	528	-0-	-216	-0-	4	1	524	3	N	-0-					-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	4	1	563	3	N	-0-					-0-
*09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	4	1	563	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					3
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	3	Y	-0-					3
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	3	1	369	3	Y	-0-					3
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	3	1	322	3	Y	-0-					3
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					3
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	2	1	328	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 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
04	750	N	867	-0-	117	-0-	6	1	853	3	Y	7					20
							8	9									
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	855	3	Y	-0-					20
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	6	1	835	3	Y	5					25
							6	9									
07	868	N	859	-0-	-9	-0-	8	1	849	3	Y	2					27
							2	9									
08	868	N	853	-0-	-15	-0-	6	1	844	3	Y	3					30
							3	9									
09	840	N	802	-0-	-38	-0-	6	1	793	3	Y	3					33
							3	9									

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

04	1020	N	1348	-0-	328	-0-	41	1	1286	3	Y	19					50
							21	9									
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	37	1	1245	3	Y	9					59
							10	9									
06	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	32	1	1116	3	Y	5					64
							6	9									
07	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	27	1	1163	3	Y	3					67
							3	9									
08	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	24	1	1165	3	Y	-0-					67
09	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	20	1	1108	3	Y	-0-					67

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

04	630	N	1740	-0-	1110	-0-	9	1	348	2	Y	-0-					-0-
							1383	3									
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	10	1	354	2	Y	-0-					-0-
							1407	3									
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	9	1	340	2	Y	-0-					-0-
							1354	3									
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	13	1	340	2	Y	-0-					-0-
							1380	3									
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	10	1	347	2	Y	-0-					-0-
							1379	3									
*09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	9	1	325	2	Y	-0-					-0-
							1286	3									

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

04	360	N	163	-0-	-197	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					1
05	341	N	169	-0-	-172	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					1
06	300	N	166	-0-	-134	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					1
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	2	1	169	3	Y	-0-					1
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					1
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	2	1	209	3	Y	-0-					1

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

04	210	N	126	-0-	-84	-0-	1	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	2	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	1	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	201	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	1	1	199	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	1	1	198	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	180	N	188	-0-	8	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					14
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					14
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					14
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	2	1	177	3	Y	-0-					14
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					14
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					14

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

04	1020	N	954	-0-	-66	-0-	6	1	948	3	N	-0-					-0-
05	992	N	926	-0-	-66	-0-	6	1	920	3	N	-0-					-0-
06	960	N	919	-0-	-41	-0-	6	1	913	3	N	-0-					-0-
07	992	N	935	-0-	-57	-0-	9	1	926	3	N	-0-					-0-
08	930	N	909	-0-	-21	-0-	6	1	903	3	N	-0-					-0-
09	930	N	879	-0-	-51	-0-	6	1	873	3	N	-0-					-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	600	N	605	-0-	5	-0-	4	1	601	3	N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4	1	618	3	N	-0-					-0-
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	4	1	595	3	N	-0-					-0-
07	620	N	612	-0-	-8	-0-	6	1	606	3	N	-0-					-0-
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	4	1	604	3	N	-0-					-0-
*09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	4	1	600	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	660	N	728	-0-	68	-0-	720	3	8	9	Y	7	2	1			5
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	773	3	8	9	Y	7					12
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	3	2	9	Y	2					14
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	674	3	2	9	Y	2					16
08	682	N	678	-0-	-4	-0-	676	3	2	9	Y	2					18
09	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	3			Y	-0-					18

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
04	210	N	1411	-0-	1201	-0-	9	1	1380	3	Y	20					140
							22	9									
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	10	1	1399	3	Y	3					143
							3	9									
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	9	1	1355	3	Y	7					150
							8	9									
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	10	1	1337	3	Y	10					160
							11	9									
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1342	3	Y	24					184
							26	9									
*09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	10	1	1302	3	Y	-0-					184

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 121891 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5457 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016 - W/O TO 09-281357

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
04	240	N	347	-0-	107	-0-	91	1	256	3	Y	-0-					7
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	95	1	287	3	Y	-0-					7
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	92	1	282	3	Y	-0-					7
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	95	1	307	3	Y	-0-					7
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	95	1	306	3	Y	-0-					7
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	92	1	316	3	Y	-0-					7

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	613	-0-	73	-0-	4	1	609	3	N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	5	1	650	3	N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	5	1	736	3	N	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	8	1	812	3	N	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	6	1	827	3	N	-0-					-0-
*09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	6	1	797	3	N	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 4906 - 5458

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2018 - PLUGGED 06/27/18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1560	N	1646	-0-	86	-0-	11	1	1607	3	Y	25	70	1			-0-
							28	9									
05	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	11	1	1649	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
06	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	11	1	1572	3	Y	1					3
							1	9									
07	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	15	1	1580	3	Y	2					5
							2	9									
08	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	12	1	1632	3	Y	-0-					5
09	1590	N	1328	-0-	-262	-0-	10	1	1318	3	Y	-0-					5

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	2	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	2	1	301	3	Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	2	1	299	3	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	3	1	308	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	2	1	305	3	Y	-0-					-0-
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	953	-0-	-37	-0-	6	1	947	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	997	-0-	-57	-0-	13	1	984	3	Y	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	16	1	980	3	Y	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	19	1	1023	3	Y	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	19	1	1030	3	Y	-0-					-0-
*09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	16	1	1004	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1257	-0-	-123	-0-	9	1	1248	3	Y	-0-					24
05	1581	N	1235	-0-	-346	-0-	8	1	1207	3	Y	18					42
							20	9									
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	10	1	1463	3	Y	6					48
							7	9									
*07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	14	1	1450	3	Y	2					50
							2	9									
*08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	10	1	1470	3	Y	-0-	50	1			-0-
09	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	10	1	1424	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	3	1	379	3	N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	3	1	411	3	N	-0-					-0-
07	403	N	304	-0-	-99	-0-	3	1	301	3	N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	4	1	496	3	N	-0-					-0-
*09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	4	1	515	3	N	-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
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	1	1	190	3	N	-0-					1
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	1	1	199	3	N	-0-					1
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	1	1	148	3	N	-0-					1
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	2	1	198	3	N	-0-					1
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	2	1	207	3	N	-0-					1
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	3	N	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	120	N	121	-0-	1	-0-	1	1	120	3	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	1	1	118	3	N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	1	1	110	3	N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	1	1	103	3	N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	1	1	102	3	N	-0-					-0-

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
04	450	N	626	-0-	176	-0-	4	1	622	3	N	-0-					2
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	N	-0-					2
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	N	-0-					2
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	6	1	650	3	N	-0-					2
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	5	1	675	3	N	-0-					2
*09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	5	1	669	3	N	-0-					2

MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	196	-0-	16	-0-	196	3			Y	-0-					12
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					12
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					12
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					12
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					12
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					12

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 4 RRCID -> 128265 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5159 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	911	-0-	-19	-0-	6	1	905	3	Y	-0-					20
05	961	N	896	-0-	-65	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					20
06	930	N	866	-0-	-64	-0-	6	1	860	3	Y	-0-					20
07	930	N	879	-0-	-51	-0-	8	1	871	3	Y	-0-					20
08	899	N	863	-0-	-36	-0-	6	1	857	3	Y	-0-					20
09	870	N	820	-0-	-50	-0-	6	1	814	3	Y	-0-					20

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 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
04	180	N	213	-0-	33	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEHMBERG, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 128632 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6013 - 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
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2018 - P/A 08/14/18

PERKINS, MILLARD GU WELL #: 2 RRCID -> 129431 COMPL. DATE 12/14/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 6071

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2018 - P/A 07/03/18

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

04	810	N	1380	-0-	570	-0-	397	1	983	3	Y	-0-					3
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	407	1	537	3	Y	-0-					3
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	396	1	857	3	Y	-0-					3
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	414	1	1192	3	Y	-0-					3
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	409	1	879	3	Y	-0-					3
*09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	397	1	886	3	Y	-0-					3

BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - P/A 08/07/18

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

04	1200	N	1732	-0-	532	-0-	12	1	1720	3	N	-0-					-0-
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	12	1	1735	3	N	-0-					-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	12	1	1673	3	N	-0-					-0-
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	17	1	1731	3	N	-0-					-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	12	1	1760	3	N	-0-					-0-
*09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	12	1	1673	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

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

HORTON-DALY WELL #: 3 RRCID -> 129505 COMPL. DATE 11/09/1988 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4952 - 5291

04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

04	60	N	99	-0-	39	-0-	1	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	3	Y	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					-0-

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

04	30	N	1241	-0-	1211	-0-	8	1	1233	3	N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	9	1	1266	3	N	-0-					-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	8	1	1160	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	12	1	1290	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	8	1	1077	3	N	-0-					-0-
*09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	10	1	1389	3	N	-0-					-0-

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

04	690	N	815	-0-	125	-0-	6	1	809	3	N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	6	1	851	3	N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	6	1	824	3	N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	8	1	852	3	N	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	N	-0-					-0-
*09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	6	1	817	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5161 - 5900

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

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

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

04	1230	N	2533	-0-	1303	-0-	17	1	2516	3	Y	-0-					-0-
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	18	1	2629	3	Y	-0-					-0-
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	18	1	2552	3	Y	-0-					-0-
07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	25	1	2633	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	19	1	2632	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	19	1	2599	3	Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

04	660	N	722	-0-	62	-0-	5	1	717	3	Y	-0-					12
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	6	1	814	3	Y	-0-					12
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	6	1	835	3	Y	-0-					12
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	8	1	861	3	Y	-0-					12
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	855	3	Y	-0-					12
*09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	6	1	812	3	Y	-0-					12

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

04	810	N	776	-0-	-34	-0-	5	1	771	3	N	-0-					-0-
05	868	N	800	-0-	-68	-0-	5	1	795	3	N	-0-					-0-
06	810	N	773	-0-	-37	-0-	5	1	768	3	N	-0-					-0-
07	806	N	798	-0-	-8	-0-	8	1	790	3	N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	6	1	805	3	N	-0-					-0-
*09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	6	1	815	3	N	-0-					-0-

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 6560

04	120	N	112	-0-	-8	-0-	1	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	1	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	1	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	879	-0-	429	-0-	4	1 3 9	872	3	Y	3					5
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	4	1 2 9	777	3	Y	2					7
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	4	1 1 9	764	3	Y	1					8
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	859	3	Y	1					9
*08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	5	1 3 9	885	3	Y	3					12
*09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	4	1 2 9	802	3	Y	2					14

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

04	420	N	480	-0-	60	-0-	3	1	477	3	Y	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	5	1	480	3	Y	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	3	1	393	3	Y	-0-					-0-

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

04	390	N	416	-0-	26	-0-	2	1	414	3	Y	-0-					20
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	2	1	455	3	Y	-0-					20
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	2	1	433	3	Y	-0-					20
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	3	1	448	3	Y	-0-					20
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	Y	-0-					20
*09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	3	1	466	3	Y	-0-					20

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

04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	N	504	-0-	-116	-0-	3	1	501	3	Y	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	8	1	1194	3	Y	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	10	1	1033	3	Y	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	7	1	967	3	Y	-0-					-0-
*09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	7	1	883	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	300	N	535	-0-	235	-0-	4	1	531	3	N	-0-			-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	N	-0-			-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	4	1	524	3	N	-0-			-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	5	1	540	3	N	-0-			-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	4	1	539	3	N	-0-			-0-
*09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	4	1	521	3	N	-0-			-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
04	570	N	573	-0-	3	-0-	4	1	569	3	Y	-0-			-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	4	1	590	3	Y	-0-			-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	4	1	568	3	Y	-0-			-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	6	1	585	3	Y	-0-			-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	4	1	589	3	Y	-0-			-0-
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	4	1	572	3	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
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	4	1	537	3	N	-0-			-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	4	1	638	3	N	-0-			-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	N	-0-			-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	6	1	591	3	N	-0-			-0-
08	651	N	595	-0-	-56	-0-	4	1	591	3	N	-0-			-0-
*09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	4	1	573	3	N	-0-			-0-

WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	420	N	454	-0-	34	-0-	3	1	451	3	Y	-0-			2
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	-0-			2
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	3	1	411	3	Y	-0-			2
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	4	1	429	3	Y	-0-			2
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	3	1	418	3	Y	-0-			2
*09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	3	1	424	3	Y	-0-			2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1290	N	1101	-0-	-189	-0-	7	1	1094	3	Y	-0-					2
05	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	8	1	1219	3	Y	-0-					2
06	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	8	1	1094	3	Y	2					4
							2	9									
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	11	1	1168	3	Y	1					5
							1	9									
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	9	1	1250	3	Y	-0-					5
09	1110	N	965	-0-	-145	-0-	7	1	958	3	Y	-0-					5

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
04	120	N	496	-0-	376	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	3	1	481	3	Y	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	3	1	478	3	Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	4	1	458	3	Y	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	456	3	Y	-0-					-0-
*09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	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
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					1
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					1
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					1
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	4	1	407	3	Y	-0-					1
08	403	N	330	-0-	-73	-0-	2	1	328	3	Y	-0-					1
*09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	5	1	742	3	Y	-0-					1

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

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

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	594	-0-	114	-0-	24	1	562	3	Y	7	54	1			37
							8	9									
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	13	1	574	3	Y	20	2	1			55
							22	9									
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	33	1	574	3	Y	8	38	1			25
							9	9									
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	38	1	600	3	Y	20	1	1			44
							22	9									
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	56	1	618	3	Y	15					59
							17	9									
*09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	36	1	527	3	Y	8					67
							9	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	90	N	123	-0-	33	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640

04	750	N	839	-0-	89	-0-	4	1	201	2	N	-0-					-0-
							634	3									
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	4	1	196	2	N	-0-					-0-
							619	3									
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	4	1	192	2	N	-0-					-0-
							608	3									
07	868	N	795	-0-	-73	-0-	6	1	192	2	N	-0-					-0-
							597	3									
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	4	1	195	2	N	-0-					-0-
							615	3									
09	810	N	799	-0-	-11	-0-	4	1	192	2	N	-0-					-0-
							603	3									

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	750	N	778	-0-	28	-0-	5	1	773	3	Y	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	6	1	814	3	Y	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	5	1	763	3	Y	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	8	1	800	3	Y	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	6	1	809	3	Y	-0-					-0-
*09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	6	1	792	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 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
04	2610	N	2876	-0-	266	-0-	19	1	2851	3	Y	5					7
							6	9									
05	2821	N	2781	-0-	-40	-0-	19	1	2747	3	Y	14					21
							15	9									
06	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	20	1	2855	3	Y	11	31	1			1
							12	9									
07	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	27	1	2846	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2790	N	2692	-0-	-98	-0-	19	1	2673	3	Y	-0-					1
09	2730	N	2663	-0-	-67	-0-	19	1	2644	3	Y	-0-					1

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
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	2	1	321	3	N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	3	1	358	3	N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	3	1	356	3	N	-0-					-0-
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	3	1	340	3	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
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	3	1	369	3	Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	3	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	4	1	363	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	3	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	3	1	355	3	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
04	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	9	1	1252	3	Y	15					57
							17	9									
05	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	9	1	1329	3	Y	10	67	1			-0-
							11	9									
06	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	8	1	1210	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	11	1	1182	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	9	1	1282	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	9	1	1182	3	Y	-0-					-0-

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
04	2340	N	2320	-0-	-20	-0-	16	1	2304	3	Y	-0-					-0-
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	17	1	2424	3	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2337	-0-	-3	-0-	16	1	2321	3	Y	-0-					-0-
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	23	1	2371	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	17	1	2385	3	Y	-0-					-0-
*09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	17	1	2346	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	19	1	1163	3	Y	-0-					28
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	22	1	1298	3	Y	-0-					28
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	32	1	1147	3	Y	-0-	25	1			3
07	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	26	1	1066	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	54	1	1595	3	Y	2					5
							2	9									
*09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	48	1	1195	3	Y	2					7
							2	9									

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	300	N	281	-0-	-19	-0-	1	1	280	3	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	N	-0-					-0-
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	2	1	299	3	N	-0-					-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1410	N	1123	-0-	-287	-0-	8	1	1115	3	Y	-0-					-0-
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	18	1	2616	3	Y	-0-					-0-
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	17	1	2382	3	Y	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	23	1	2437	3	Y	-0-					-0-
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	17	1	2403	3	Y	-0-					-0-
*09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	17	1	2264	3	Y	-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
04	360	N	674	-0-	314	-0-	5	1	669	3	Y	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	5	1	736	3	Y	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	5	1	712	3	Y	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	7	1	734	3	Y	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	6	1	804	3	Y	-0-					-0-
*09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	5	1	737	3	Y	-0-					-0-

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
04	840	N	675	-0-	-165	-0-	5	1	670	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	708	-0-	-160	-0-	5	1	703	3	Y	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	6	1	898	3	Y	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	8	1	865	3	Y	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	5	1	729	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	824	-0-	-76	-0-	6	1	818	3	Y	-0-					-0-

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
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	2	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	2	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	2	1	254	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	3	1	265	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	2	1	271	3	Y	-0-					-0-
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	271	3	Y	-0-					-0-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	260	-0-	20	-0-	2	1	258	3	N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	2	1	263	3	N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	246	3	N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	2	1	229	3	N	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	2	1	216	3	N	-0-					-0-
09	240	N	148	-0-	-92	-0-	1	1	147	3	N	-0-					-0-

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
04	60	N	74	-0-	14	-0-	1	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	71	-0-	-84	-0-	1	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	277	-0-	217	-0-	2	1	275	3	N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	3	N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	3	1	267	3	N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	N	-0-					-0-
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	2850	X	2823	-0-	-27	-0-	19	1	2804	3	Y	-0-					5
05	2945	X	2724	-0-	-221	-0-	19	1	2705	3	Y	-0-					5
06	3000	X	2738	-0-	-262	-0-	19	1	2719	3	Y	-0-					5
07	3100	X	2883	-0-	-217	-0-	27	1	2856	3	Y	-0-					5
08	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	20	1	2886	3	Y	-0-					5
09	2820	X	2614	-0-	-206	-0-	19	1	2595	3	Y	-0-					5

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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 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
04	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	7 26	1 9	1033	3	Y	24	78	1			31
05	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	7 2	1 9	1021	3	Y	2	2	1			31
06	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	7 14	1 9	1040	3	Y	13					44
07	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	10 3	1 9	1041	3	Y	3					47
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	8	1	1091	3	Y	-0-					47
09	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	8	1	1040	3	Y	-0-					47

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
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	5 9	1 9	706	3	Y	8					45
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	6 10	1 9	803	3	Y	9					54
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	6 8	1 9	800	3	Y	7					61
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	8 10	1 9	867	3	Y	9					70
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	6 7	1 9	882	3	Y	6					76
*09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	6 12	1 9	847	3	Y	11					87

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	7	1	1010	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	7	1	1070	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	996	-0-	-54	-0-	7	1	989	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	892	-0-	-162	-0-	9	1	883	3	Y	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	8	1	1103	3	Y	-0-					-0-
*09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	8	1	1106	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	2	1	321	3	Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	356	3	Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	3	1	355	3	Y	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	3	1	350	3	Y	-0-					-0-
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	3	1	337	3	Y	-0-					-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
04	570	N	605	-0-	35	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
*09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			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
04	420	N	909	-0-	489	-0-	6	1	903	3	Y	-0-					2
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	6	1	929	3	Y	-0-					2
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	6	1	844	3	Y	-0-					2
07	930	N	830	-0-	-100	-0-	8	1	822	3	Y	-0-					2
08	930	N	811	-0-	-119	-0-	6	1	805	3	Y	-0-					2
09	840	N	752	-0-	-88	-0-	6	1	746	3	Y	-0-					2

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	3874	-0-	1144	-0-	682	1	3192	3	Y	-0-					23
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	698	1	2607	3	Y	19	42	1			-0-
							21	9									
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	676	1	2616	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	711	1	2990	3	Y	-0-					-0-
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	707	1	3534	3	Y	-0-					-0-
*09	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	685	1	3341	3	Y	-0-					-0-

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

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

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
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	2	1	294	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	3	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	2	1	292	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	714	-0-	-36	-0-	5	1	709	3	Y	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	6	1	799	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	5	1	736	3	Y	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	7	1	758	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	754	-0-	-52	-0-	5	1	749	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	730	-0-	-20	-0-	5	1	725	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	10	1	1445	3	Y	-0-					-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	11	1	2042	3	Y	-0-					-0-
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	15	1	2140	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	19	1	1924	3	Y	1					2
							1	9									
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	11	1	1540	3	Y	-0-					2
*09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	6	1	856	3	Y	1					3
							1	9									

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
04	510	N	577	-0-	67	-0-	4	1	573	3	Y	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	4	1	595	3	Y	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	4	1	563	3	Y	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	6	1	580	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	4	1	551	3	Y	-0-					-0-
*09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	538	3	Y	-0-					-0-

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
04	2400	N	2443	-0-	43	-0-	16	1	2413	3	Y	13					15
							14	9									
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	17	1	2502	3	Y	10					25
							11	9									
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	17	1	2426	3	Y	-0-					25
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	24	1	2496	3	Y	-0-	24	1			1
08	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	17	1	2450	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2430	N	2382	-0-	-48	-0-	17	1	2365	3	Y	-0-					1

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
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	11	1	1580	3	Y	2					78
							2	9									
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	11	1	1625	3	Y	-0-					78
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	11	1	1554	3	Y	-0-	69	1			9
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	16	1	1614	3	Y	3	2	1			10
							3	9									
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	12	1	1624	3	Y	2					12
							2	9									
*09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	12	1	1607	3	Y	-0-					12

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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	11	1	1588	3	Y	1					15
							1	9									
05	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	11	1	1540	3	Y	10					25
							11	9									
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	11	1	1631	3	Y	-0-					25
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	17	1	1754	3	Y	-0-					25
*08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	12	1	1738	3	Y	39	64	1			-0-
							43	9									
*09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	13	1	1723	3	Y	-0-					-0-

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

04	480	N	504	-0-	24	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-

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

04	480	N	668	-0-	188	-0-	5	1	663	3	Y	-0-					3
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	5	1	672	3	Y	-0-					3
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	5	1	689	3	Y	-0-					3
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	6	1	640	3	Y	-0-					3
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	5	1	674	3	Y	-0-					3
*09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	5	1	654	3	Y	-0-					3

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

04	360	N	634	-0-	274	-0-	4	1	630	3	Y	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	5	1	740	3	Y	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	4	1	612	3	Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	6	1	576	3	Y	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	5	1	649	3	Y	-0-					-0-
*09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	4	1	603	3	Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

04	420	N	575	-0-	155	-0-	4	1	571	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	4	1	521	3	Y	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	6	1	568	3	Y	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4	1	610	3	Y	-0-					-0-
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	Y	-0-					-0-

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

04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	3	1	307	3	Y	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	3	1	365	3	Y	-0-					-0-
*09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3	1	359	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1972	-0-	172	-0-	133	1	1839	3	Y	-0-					-0-
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	142	1	2568	3	Y	-0-					-0-
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	137	1	2513	3	Y	-0-					-0-
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	147	1	2409	3	Y	-0-					-0-
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	140	1	2304	3	Y	-0-					-0-
*09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	136	1	2143	3	Y	-0-					-0-

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

04	960	N	895	-0-	-65	-0-	6	1	889	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	974	-0-	-18	-0-	7	1	967	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	944	-0-	-16	-0-	7	1	937	3	Y	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	9	1	957	3	Y	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	7	1	962	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	7	1	921	3	Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

04	270	N	259	-0-	-11	-0-	2	1	257	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	2	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	3	1	277	3	Y	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	Y	-0-					-0-
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	271	3	Y	-0-					-0-

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

04	1020	N	1094	-0-	74	-0-	7	1	1087	3	Y	-0-					-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	8	1	1127	3	Y	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	8	1	1107	3	Y	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	11	1	1133	3	Y	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	8	1	1126	3	Y	-0-					-0-
*09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	8	1	1059	3	Y	-0-					-0-

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

04	870	N	1165	-0-	295	-0-	8	1	1156	3	Y	1					3
							1	9									
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	10	1	1386	3	Y	-0-					3
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	9	1	1271	3	Y	-0-					3
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	12	1	1233	3	Y	-0-					3
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	10	1	1405	3	Y	-0-					3
*09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	10	1	1383	3	Y	-0-					3

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

04	480	N	464	-0-	-16	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					1
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	3	1	471	3	Y	-0-					1
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	3	1	496	3	Y	-0-					1
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	5	1	481	3	Y	-0-					1
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	3	Y	-0-					1
*09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	4	1	550	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	728	-0-	-1582	-0-	5	1	721	3	Y	2					6
							2	9									
05	2387	X	550	-0-	-1837	-0-	4	1	546	3	Y	-0-					6
06	2310	X	261	-0-	-2049	-0-	2	1	258	3	Y	1					7
							1	9									
07	2108	X	272	-0-	-1836	-0-	3	1	268	3	Y	1					8
							1	9									
08	744	X	222	-0-	-522	-0-	2	1	220	3	Y	-0-					8
09	720	X	210	-0-	-510	-0-	2	1	208	3	Y	-0-					8

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
04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	8	1	1105	3	Y	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	8	1	1140	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	8	1	1102	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	11	1	1133	3	Y	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	8	1	1147	3	Y	-0-					-0-
*09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	8	1	1117	3	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
04	540	N	490	-0-	-50	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					7
05	558	N	212	-0-	-346	-0-	1	1	194	3	Y	15					22
							17	9									
06	570	N	257	-0-	-313	-0-	2	1	249	3	Y	5					27
							6	9									
07	496	N	294	-0-	-202	-0-	3	1	291	3	Y	-0-					27
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	3	1	396	3	Y	-0-					27
*09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	4	1	532	3	Y	-0-					27

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 10/01/1991 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
04	930	N	1171	-0-	241	-0-	8	1	1153	3	Y	9					46
							10	9									
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	7	1	1065	3	Y	3					49
							3	9									
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	7	1	1052	3	Y	14					63
							15	9									
07	1147	N	797	-0-	-350	-0-	8	1	789	3	Y	-0-					63
*08	1085	N	876	-0-	-209	-0-	6	1	867	3	Y	3					66
							3	9									
09	1080	N	985	-0-	-95	-0-	7	1	969	3	Y	8					74
							9	9									

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
04	1020	N	992	-0-	-28	-0-	7	1	985	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	7	1	1005	3	Y	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	7	1	981	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	10	1	1004	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	7	1	1013	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	7	1	974	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1350	N	1364	-0-	14	-0-	9	1	1355	3	Y	-0-					39
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	10	1	1421	3	Y	4					43
							4	9									
06	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	10	1	1372	3	Y	11					54
							12	9									
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	14	1	1406	3	Y	-0-					54
08	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	10	1	1388	3	Y	-0-	53	1			1
*09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	10	1	1367	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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
04	1200	N	1036	-0-	-164	-0-	7	1	1029	3	Y	-0-					83
05	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	8	1	1120	3	Y	3					86
							3	9									
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	8	1	1150	3	Y	2					88
							2	9									
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	11	1	1190	3	Y	-0-					88
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	10	1	1444	3	Y	2					90
							2	9									
*09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	10	1	1336	3	Y	4	94	1			-0-
							4	9									

GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 11/06/1991 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
04	DLQ G-10		1123	-0-	1123	-0-	8	1	1115	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		986	-0-	986	986	7	1	979	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1126	-0-	1126	2112	8	1	1118	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1072	-0-	1072	3184	10	1	1062	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	934	-0-	-2066	1118	7	1	927	3	Y	-0-					-0-
*09	2025	N	907	-0-	-1118	-0-	7	1	900	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1541	-0-	1541	-0-	10	1	1531	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1474	-0-	1474	1474	10	1	1464	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1340	-0-	1340	2814	9	1	1300	3	Y	28					28
							31	9									
07	DLQ G-10		1431	-0-	1431	4245	14	1	1417	3	Y	-0-					28
08	3000	N	1442	-0-	-1558	2687	10	1	1432	3	Y	-0-					28
*09	3000	N	1365	-0-	-1635	1052	10	1	1355	3	Y	-0-					28

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1576	-0-	16	-0-	10	1	1535	3	Y	28					37
							31	9									
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	12	1	1686	3	Y	13					50
							14	9									
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	10	1	1506	3	Y	14					64
							15	9									
07	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	15	1	1560	3	Y	10					74
							11	9									
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	12	1	1677	3	Y	-0-	66	1			8
*09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	12	1	1632	3	Y	36	5	1			39
							40	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

04	150	X	149	-0-	-1	-0-	1	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	157	X	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	150	X	145	-0-	-5	-0-	1	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	155	X	141	-0-	-14	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					-0-
*09	164	X	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

04	660	N	650	-0-	-10	-0-	4	1	646	3	Y	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	5	1	710	3	Y	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	5	1	676	3	Y	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	7	1	709	3	Y	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	5	1	737	3	Y	-0-					-0-
*09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	Y	-0-					-0-

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

04	390	N	396	-0-	6	-0-	3	1	393	3	Y	-0-					8
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					8
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	3	1	391	3	Y	-0-					8
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	4	1	398	3	Y	-0-					8
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					8
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	-0-					8

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

04	1020	N	1093	-0-	73	-0-	7	1	1080	3	Y	5					55
							6	9									
05	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	8	1	1154	3	Y	1					56
							1	9									
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	8	1	1090	3	Y	-0-	52	1			4
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	11	1	1142	3	Y	6	2	1			8
							7	9									
08	1178	N	996	-0-	-182	-0-	7	1	987	3	Y	2					10
							2	9									
09	1110	N	682	-0-	-428	-0-	5	1	673	3	Y	4					14
							4	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-

ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

04	960	N	1014	-0-	54	-0-	7	1	1007	3	Y	-0-						-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	7	1	1026	3	Y	-0-						-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	7	1	985	3	Y	-0-						-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	10	1	1012	3	Y	-0-						-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	7	1	1016	3	Y	-0-						-0-
*09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	7	1	980	3	Y	-0-						-0-

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

04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

04	450	N	811	-0-	361	-0-	6	1	805	3	Y	-0-						-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	9	1	1349	3	Y	-0-						-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	8	1	1196	3	Y	-0-						-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	11	1	1173	3	Y	-0-						-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	8	1	1137	3	Y	-0-						-0-
*09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	8	1	1074	3	Y	-0-						-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

04	870	N	986	-0-	116	-0-	7	1	979	3	Y	-0-						12
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	7	1	1041	3	Y	-0-						12
06	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	7	1	1036	3	Y	-0-						12
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	10	1	1069	3	Y	-0-						12
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	8	1	1095	3	Y	-0-						12
09	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	8	1	1036	3	Y	-0-						12

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

04	720	N	842	-0-	122	-0-	6	1	836	3	Y	-0-						-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	6	1	898	3	Y	-0-						-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	6	1	856	3	Y	-0-						-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	9	1	886	3	Y	-0-						-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	6	1	885	3	Y	-0-						-0-
*09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	Y	-0-						-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	450	N	343	-0-	-107	-0-	59 9	1 9	275	3	Y	8					50
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	103 15	1 9	370	3	Y	14	64	1			-0-
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	79 3	1 9	360	3	Y	3	3	1			-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	66	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	418	-0-	-78	-0-	95	1	323	3	Y	-0-					-0-
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	111 8	1 9	377	3	Y	7					7

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	150	N	1788	-0-	1638	-0-	12	1	1776	3	Y	-0-					-0-
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	12	1	1791	3	Y	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	12	1	1701	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	17 32	1 9	1721	3	Y	29	26	1			3
08	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	12 7	1 9	1706	3	Y	6	2	1			7
*09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	13 8	1 9	1705	3	Y	7					14

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIMBERG, F. A. GU WELL #: 3 RRCID -> 143753 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5742 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2018 - P/A 05/04/18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	5	1	725	3	Y	-0-					12
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	Y	-0-					12
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	5	1	724	3	Y	-0-					12
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	7	1	713	3	Y	-0-					12
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	5	1	725	3	Y	-0-					12
*09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	5	1	711	3	Y	-0-					12

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
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	3	1	495	3	N	-0-					-0-
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	4	1	516	3	N	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	3	1	488	3	N	-0-					-0-
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	5	1	504	3	N	-0-					-0-
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	4	1	508	3	N	-0-					-0-
*09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	4	1	504	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	42	-0-	-198	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	88	-0-	-160	-0-	1	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1253	-0-	83	-0-	8 9	1 9	1236	3	Y	8					13
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	9 15	1 9	1242	3	Y	14	27	1			-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	1158	3	Y	1	1	1			-0-
07	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	11	1	1171	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	8	1	1120	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	8	1	1141	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	941	-0-	221	-0-	6	1	935	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	833	-0-	-4	-0-	6	1	827	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	799	-0-	-41	-0-	6	1	793	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	902	-0-	-28	-0-	9	1	893	3	Y	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	6	1	861	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	785	-0-	-25	-0-	6	1	779	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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

04	300	N	328	-0-	28	-0-	2	1	326	3	N	-0-			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	N	-0-			-0-
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	2	1	291	3	N	-0-			-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	2	1	300	3	N	-0-			-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	320	3	N	-0-			-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	2	1	286	3	N	-0-			-0-

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

04	270	N	325	-0-	55	-0-	325	3			Y	-0-			-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-			-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-			-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-			-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-			-0-
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-			-0-

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

04	300	N	451	-0-	151	-0-	3	1	448	3	N	-0-			-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	3	1	478	3	N	-0-			-0-
06	600	N	462	-0-	-138	-0-	3	1	459	3	N	-0-			-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	15	1	1588	3	N	-0-			-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	N	-0-			-0-
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	N	-0-			-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 6107

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2018 - P/A 09/14/18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	1151	-0-	311	-0-	8	1	1143	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	678	-0-	-190	-0-	5	1	673	3	Y	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	6	1	852	3	Y	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	8	1	879	3	Y	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	6	1	878	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	804	-0-	-36	-0-	6	1	798	3	Y	-0-					-0-

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

04	1560	N	1527	-0-	-33	-0-	10	1	1495	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	11	1	1527	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	10	1	1453	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	14	1	1467	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	11	1	1489	3	Y	-0-					-0-
*09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	11	1	1489	3	Y	-0-					-0-

WATERS, C. J. "A" WELL #: 1 L RRCID -> 146323 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5530 - 5645

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018 - PLUGGED 07/23/18

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

04	150	N	1157	-0-	1007	-0-	6	1	1144	3	Y	6					23
							7	9									
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	6	1	1198	3	Y	7	30	1			-0-
							8	9									
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	7	1	1384	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	10	1	1425	3	Y	2					3
							2	9									
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	8	1	1417	3	Y	-0-					3
*09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	8	1	1369	3	Y	5					8
							6	9									

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

04	240	N	297	-0-	57	-0-	2	1	295	3	Y	-0-					2
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	2	1	262	3	Y	-0-					2
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	249	3	Y	-0-					2
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	3	Y	-0-					2
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	2	1	218	3	Y	-0-					2
09	240	N	112	-0-	-128	-0-	1	1	111	3	Y	-0-					2

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	467	3	Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	3	1	460	3	Y	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	4	1	435	3	Y	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	3	1	451	3	Y	-0-					-0-
*09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	3	1	465	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	435	-0-	105	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	4	1	443	3	Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	438	3	Y	-0-					-0-
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	3	1	420	3	Y	-0-					-0-

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
04	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			Y	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1654	-0-	394	-0-	637 43	1 9	974	3	Y	39	53	1			22
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	658 51	1 9	1032	3	Y	46	1	1			67
06	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	616 36	1 9	972	3	Y	33	69	1			31
07	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	661 47	1 9	995	3	Y	43	37	1			37
*08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	658 47	1 9	1036	3	Y	43	2	1			78
*09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	637 25	1 9	976	3	Y	23	70	1			31

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	2160	N	2444	-0-	284	-0-	17 1	1 9	2426	3	Y	1					33
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	17 12	1 9	2526	3	Y	11	44	1			-0-
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	2450	3	Y	2	2	1			-0-
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	24	1	2527	3	Y	-0-					-0-
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	18	1	2529	3	Y	-0-					-0-
*09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	18	1	2405	3	Y	-0-					-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 148570 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6225 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	360	N	404	-0-	44	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					3
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					3
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	3	1	414	3	Y	-0-					3
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	4	1	410	3	Y	-0-					3
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					3
09	360	N	260	-0-	-100	-0-	2	1	258	3	Y	-0-					3

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
04	1410	N	1534	-0-	124	-0-	10	1	1516	3	Y	7					25
							8	9									
05	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	9	1	1316	3	Y	5					30
							6	9									
06	1560	N	1364	-0-	-196	-0-	9	1	1352	3	Y	3					33
							3	9									
07	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	14	1	1492	3	Y	-0-	33	1			-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	11	1	1548	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	10	1	1328	3	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
04	3450	X	2782	-0-	-668	-0-	19	1	2756	3	Y	6					14
							7	9									
05	3565	X	2814	-0-	-751	-0-	19	1	2784	3	Y	10	24	1			-0-
							11	9									
06	3450	X	2793	-0-	-657	-0-	19	1	2772	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3286	X	2829	-0-	-457	-0-	27	1	2802	3	Y	-0-					1
08	3286	X	2851	-0-	-435	-0-	20	1	2831	3	Y	-0-					1
09	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	19	1	2613	3	Y	-0-					1

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
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	2	1	256	3	Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	3	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					-0-
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	434	-0-	14	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	630	N	741	-0-	111	-0-	29	1	691	3	Y	19					47
							21	9									
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	20	1	655	3	Y	-0-	47	1			-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	50	1	727	3	Y	20	3	1			17
							22	9									
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	36	1	724	3	Y	10					27
							11	9									
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	697	3	Y	15					42
							17	9									
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	41	1	701	3	Y	11					53
							12	9									

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
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	3	1	415	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	3	1	405	3	Y	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	4	1	438	3	Y	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	447	3	Y	-0-					-0-
*09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	3	Y	-0-					-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5944 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	754	-0-	-26	-0-	5	1	749	3	Y	-0-					17
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	5	1	753	3	Y	2					19
							2	9									
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	5	1	734	3	Y	-0-					19
07	775	N	743	-0-	-32	-0-	7	1	736	3	Y	-0-					19
08	775	N	719	-0-	-56	-0-	5	1	714	3	Y	-0-					19
09	750	N	673	-0-	-77	-0-	5	1	668	3	Y	-0-					19

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
04	510	N	556	-0-	46	-0-	4	1	552	3	Y	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	4	1	594	3	Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	4	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	5	1	564	3	Y	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	4	1	572	3	Y	-0-					-0-
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	4	1	555	3	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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	270	N	196	-0-	-74	-0-	1 7	1 9	188	3	Y	6					59
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	56	1			3
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	3	3	1			3
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	409	1	1473	2	Y	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	428	1	1668	2	Y	-0-					-0-
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	414	1	1431	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	422	1	1449	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	428	1	1434	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	406	1	1333	2	Y	-0-					-0-

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

04	990	N	927	-0-	-63	-0-	6	1	921	3	Y	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	7	1	1055	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	958	-0-	-2	-0-	7	1	951	3	Y	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	9	1	960	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	980	-0-	-74	-0-	7	1	973	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	943	-0-	-17	-0-	7	1	936	3	Y	-0-					-0-

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

04	420	N	439	-0-	19	-0-	439	3			Y	-0-					7
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					7
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			Y	-0-					7
07	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3			Y	-0-					7
08	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			Y	-0-					7
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			Y	-0-					7

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

04	150	N	200	-0-	50	-0-	1	1	199	3	Y	-0-					25
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	199	3	Y	-0-					25
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					25
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	193	3	Y	-0-					25
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					25
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					25

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

04	660	N	716	-0-	56	-0-	5	1	711	3	Y	-0-					3
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	4	1	634	3	Y	-0-					3
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	4	1	616	3	Y	-0-					3
07	744	N	576	-0-	-168	-0-	6	1	570	3	Y	-0-					3
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	4	1	595	3	Y	-0-					3
09	630	N	591	-0-	-39	-0-	4	1	587	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	900	N	864	-0-	-36	-0-	6	1	858	3	Y	-0-					1
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	6	1	923	3	Y	-0-					1
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	6	1	894	3	Y	-0-					1
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	9	1	932	3	Y	-0-					1
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	7	1	944	3	Y	-0-					1
*09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	5	1	918	3	Y	-0-					1

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	870	N	923	-0-	53	-0-	6	1	917	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	7	1	944	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	908	-0-	-22	-0-	6	1	902	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	930	-0-	-31	-0-	9	1	921	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	923	-0-	-38	-0-	7	1	916	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	404	-0-	-496	-0-	3	1	401	3	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
04	240	N	384	-0-	144	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	3	1	391	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	2	1	345	3	Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	4	1	376	3	Y	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	3	1	390	3	Y	-0-					-0-
*09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	3	1	368	3	Y	-0-					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	1898	-0-	1598	-0-	13	1	1885	3	Y	-0-					30
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	14	1	2045	3	Y	-0-					30
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	13	1	1859	3	Y	-0-					30
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	17	1	1777	3	Y	-0-					30
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	11	1	1525	3	Y	1					31
							1	9									
*09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	13	1	1708	3	Y	-0-					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1292	-0-	152	-0-	158	1	1134	3	Y	-0-					5
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	163	1	1169	3	Y	2					7
							2	9									
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	158	1	1144	3	Y	-0-					7
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	167	1	1194	3	Y	-0-					7
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	163	1	1163	3	Y	-0-					7
*09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	159	1	1187	3	Y	-0-					7

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
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	2	1	343	3	Y	-0-					1
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					1
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	3	Y	-0-					1
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	3	1	322	3	Y	-0-					1
08	403	N	334	-0-	-69	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					1
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					1

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	241	-0-	91	-0-	2	1	239	3	Y	-0-					3
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	3	Y	-0-					3
06	210	N	136	-0-	-74	-0-	1	1	135	3	Y	-0-					3
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	7	1	719	3	Y	-0-					3
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	6	1	893	3	Y	-0-					3
*09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	6	1	805	3	Y	-0-					3

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

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

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	763	-0-	-317	-0-	5	1	758	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	813	-0-	-1047	-0-	6	1	807	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	757	-0-	-53	-0-	5	1	752	3	Y	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	8	1	810	3	Y	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	6	1	826	3	Y	-0-					-0-
*09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	6	1	764	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	450	N	475	-0-	25	-0-	2	1	473	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	3	1	506	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	2	1	469	3	Y	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	4	1	499	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	2	1	452	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	3	1	459	3	Y	-0-					-0-

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	2	1	288	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	150	-0-	-160	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	141	-0-	-129	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	132	-0-	-178	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	2	1	213	3	Y	-0-					-0-
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

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

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	658	-0-	28	-0-	4	1	654	3	Y	-0-					25
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	5	1	683	3	Y	-0-					25
06	690	N	633	-0-	-57	-0-	4	1	629	3	Y	-0-					25
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	7	1	680	3	Y	-0-					25
08	682	N	681	-0-	-1	-0-	5	1	676	3	Y	-0-					25
*09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	5	1	652	3	Y	-0-					25

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	1	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	3	Y	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	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
04	3240	X	3194	-0-	-46	-0-	355	1	2839	3	Y	-0-					-0-
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	357	1	3034	3	Y	-0-					-0-
06	3240	X	3168	-0-	-72	-0-	345	1	2823	3	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3187	-0-	-161	-0-	361	1	2826	3	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3252	-0-	-96	-0-	356	1	2896	3	Y	-0-					-0-
09	3240	X	3065	-0-	-175	-0-	345	1	2720	3	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2430	N	2402	-0-	-28	-0-	604 8	1 9	1790	3	Y	7					137
05	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	631 44	1 9	2297	3	Y	40					177
06	2430	N	1168	-0-	-1262	-0-	379 6	1 9	783	3	Y	5					182
07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	614 8	1 9	1959	3	Y	7					189
08	3100	N	3427	-0-	327	327	697 70	1 9	2660	3	Y	64	173	1			80
*09	2988	N	2661	-0-	-327	-0-	108 58	1 9	2495	3	Y	53					133

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
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	4	1	536	3	Y	-0-					13
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	4	1	535	3	Y	-0-					13
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	4	1	568	3	Y	-0-					13
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	5	1	523	3	Y	-0-					13
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	4	1	523	3	Y	-0-					13
09	570	N	485	-0-	-85	-0-	4	1	481	3	Y	-0-					13

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
04	870	N	710	-0-	-160	-0-	4 4	1 9	702	3	Y	4					17
05	868	N	740	-0-	-128	-0-	4 3	1 9	733	3	Y	3					20
06	810	N	726	-0-	-84	-0-	4	1	722	3	Y	-0-					20
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	5	1	723	3	Y	-0-					20
*08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	4 4	1 9	746	3	Y	4					24
09	720	N	711	-0-	-9	-0-	4 7	1 9	700	3	Y	6					30

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

04	1800	N	1685	-0-	-115	-0-	11	1	1674	3	Y	-0-					29
05	1829	N	1710	-0-	-119	-0-	12	1	1698	3	Y	-0-					29
06	1740	N	1633	-0-	-107	-0-	11	1	1622	3	Y	-0-					29
07	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	16	1	1672	3	Y	-0-					29
08	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	12	1	1683	3	Y	-0-					29
*09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	12	1	1658	3	Y	-0-					29

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	900	N	976	-0-	76	-0-	5	1	971	3	Y	-0-			7
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	6	1	1071	3	Y	1			8
							1	9							
06	1020	N	957	-0-	-63	-0-	5	1	952	3	Y	-0-			8
07	1023	N	896	-0-	-127	-0-	6	1	890	3	Y	-0-			8
08	1085	N	820	-0-	-265	-0-	4	1	816	3	Y	-0-			8
09	960	N	744	-0-	-216	-0-	4	1	739	3	Y	1			9
							1	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	840	N	889	-0-	49	-0-	29	1	860	2	Y	-0-			-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	31	1	932	2	Y	-0-			-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	32	1	851	2	Y	-0-			-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	32	1	915	2	Y	-0-			-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	36	1	938	2	Y	-0-			-0-
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	29	1	837	2	Y	-0-			-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	960	N	1367	-0-	407	-0-	156	1	1211	3	Y	-0-			-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	160	1	1039	3	Y	-0-			-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	150	1	1007	3	Y	-0-			-0-
07	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	162	1	899	3	Y	-0-			-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	160	1	986	3	Y	-0-			-0-
*09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	155	1	927	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	395	-0-	35	-0-	3	1	392	3	Y	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	3	1	417	3	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	3	1	394	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	4	1	393	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	370	-0-	-64	-0-	3	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	325	-0-	-65	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	826	-0-	346	-0-	6	1	820	3	Y	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	5	1	710	3	Y	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	5	1	648	3	Y	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	6	1	612	3	Y	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	4	1	549	3	Y	-0-					-0-
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	4	1	544	3	Y	-0-					-0-

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
04	60	N	165	-0-	105	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					15
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					15
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	161	3	Y	-0-					15
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	Y	-0-					15
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	161	3	Y	-0-					15
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	-0-					15

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
04	270	N	317	-0-	47	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					23
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	3	Y	-0-					23
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	3	Y	-0-					23
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	3	Y	-0-					23
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					23
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					23

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
04	660	N	491	-0-	-169	-0-	3	1	488	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	587	-0-	-64	-0-	4	1	583	3	Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	5	1	678	3	Y	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	6	1	657	3	Y	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	5	1	686	3	Y	2					2
							2	9									
09	690	N	678	-0-	-12	-0-	5	1	656	3	Y	15	17	1			-0-
							17	9									

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
04	990	N	1336	-0-	346	-0-	9	1	1327	3	Y	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	10	1	1390	3	Y	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	9	1	1283	3	Y	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	13	1	1329	3	Y	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	9	1	1301	3	Y	-0-					-0-
*09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	9	1	1229	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2460	N	2290	-0-	-170	-0-	16	1	2274	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2432	-0-	-79	-0-	17	1	2415	3	Y	-0-					-0-
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	16	1	2326	3	Y	-0-					-0-
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	23	1	2362	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	17	1	2332	3	Y	-0-					-0-
*09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	17	1	2351	3	Y	-0-					-0-

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
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	2	1	346	3	Y	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	379	3	Y	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	3	1	361	3	Y	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	4	1	371	3	Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	3	1	356	3	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
04	1920	N	2091	-0-	171	-0-	14	1	2077	3	Y	-0-					22
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	15	1	2195	3	Y	-0-					22
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	15	1	2115	3	Y	68					90
							75	9									
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	21	1	2165	3	Y	-0-					90
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	15	1	2119	3	Y	-0-					90
*09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	15	1	2035	3	Y	-0-					90

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
04	1530	N	1428	-0-	-102	-0-	10	1	1418	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	10	1	1522	3	Y	-0-					-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	10	1	1483	3	Y	-0-					-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	15	1	1531	3	Y	-0-					-0-
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	11	1	1529	3	Y	-0-					-0-
*09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	11	1	1553	3	Y	-0-					-0-

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
04	3150	X	3104	-0-	-46	-0-	21	1	3053	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	22	1	3242	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3150	X	3128	-0-	-22	-0-	22	1	3106	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3162	-0-	-93	-0-	30	1	3132	3	Y	-0-					-0-
08	3255	X	3235	-0-	-20	-0-	23	1	3212	3	Y	-0-					-0-
09	3150	X	3135	-0-	-15	-0-	23	1	3112	3	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
04	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	20	1	2894	3	Y	1					91
							1	9									
05	2790	N	2477	-0-	-313	-0-	17	1	2460	3	Y	-0-					91
06	2700	N	2482	-0-	-218	-0-	17	1	2465	3	Y	-0-	69	1			22
07	2790	N	2503	-0-	-287	-0-	24	1	2477	3	Y	2	2	1			22
							2	9									
08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	18	1	2592	3	Y	-0-					22
*09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	19	1	2592	3	Y	1					23
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	19	1	2850	3	Y	8					21
							9	9									
*11	3000	X	2725	-0-	-275	-0-	18	1	2681	3	Y	24					45
							26	9									
*12	3100	X	2516	-0-	-584	-0-	17	1	2491	3	Y	7	52	1			-0-
							8	9									
*01	3100	X	2513	-0-	-587	-0-	18	1	2488	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
*02	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	18	1	2595	3	Y	13					17
							14	9									
*03	2883	X	2524	-0-	-359	-0-	17	1	2490	3	Y	15					32
							17	9									
*04	2730	X	1912	-0-	-818	-0-	13	1	1880	3	Y	17	49	1			-0-
							19	9									
05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	25	1	3631	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	22	1	3093	3	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2867	-0-	-47	-0-	27	1	2840	3	Y	-0-					-0-
08	3658	X	2533	-0-	-1125	-0-	18	1	2515	3	Y	-0-					-0-
09	3540	X	2924	-0-	-616	-0-	21	1	2903	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2779	-0-	-11	-0-	14	1	2765	3	Y	-0-					7
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	15	1	2891	3	Y	-0-					7
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	15	1	2887	3	Y	-0-					7
07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	21	1	2967	3	Y	-0-					7
08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	16	1	3046	3	Y	-0-					7
*09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	16	1	2921	3	Y	-0-					7

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
04	1590	N	1627	-0-	37	-0-	11	1	1616	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1699	-0-	-130	-0-	12	1	1687	3	Y	-0-					-0-
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	11	1	1644	3	Y	-0-					-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	16	1	1710	3	Y	-0-					-0-
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	12	1	1726	3	Y	-0-					-0-
*09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	12	1	1644	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2133	-0-	-57	-0-	11	1	2122	3	Y	-0-					8
05	2263	N	2219	-0-	-44	-0-	11	1	2208	3	Y	-0-					8
06	2220	N	2089	-0-	-131	-0-	11	1	2078	3	Y	-0-					8
07	2201	N	1967	-0-	-234	-0-	14	1	1953	3	Y	-0-					8
08	2232	N	1985	-0-	-247	-0-	11	1	1974	3	Y	-0-					8
*09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	12	1	2211	3	Y	-0-					8

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
04	2010	N	1974	-0-	-36	-0-	13	1	1961	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	14	1	2053	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1990	-0-	-20	-0-	14	1	1976	3	Y	-0-					-0-
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	20	1	2036	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	14	1	2030	3	Y	10					10
							11	9									
*09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	14	1	1970	3	Y	9	19	1			-0-
							10	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1530	N	1892	-0-	362	-0-	10	1	1882	3	Y	-0-					5
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	9	1	1738	3	Y	-0-					5
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	9	1	1644	3	Y	-0-					5
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	12	1	1634	3	Y	-0-					5
08	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	9	1	1619	3	Y	-0-					5
09	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	8	1	1503	3	Y	-0-					5

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
04	1050	N	954	-0-	-96	-0-	31	1	923	2	Y	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	34	1	1005	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	959	-0-	-31	-0-	35	1	924	2	Y	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	34	1	981	2	Y	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	39	1	1018	2	Y	-0-					-0-
*09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	37	1	1069	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
04	3900	X	4174	-0-	274	-0-	88	1	4072	3	Y	13					94
							14	9									
05	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	92	1	4442	3	Y	6					100
							7	9									
06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	89	1	4161	3	Y	6	69	1			37
							7	9									
07	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	98	1	4325	3	Y	18	2	1			53
							20	9									
08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	95	1	4501	3	Y	12					65
							13	9									
*09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	90	1	3797	3	Y	16					81
							18	9									

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
04	8460	X	6970	-0-	-1490	-0-	47	1	6844	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
05	8494	X	7336	-0-	-1158	-0-	50	1	7284	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	7860	X	7059	-0-	-801	-0-	49	1	7010	3	Y	-0-					-0-
07	8122	X	7177	-0-	-945	-0-	68	1	7109	3	Y	-0-					-0-
*08	7533	X	7200	-0-	-333	-0-	50	1	7095	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*09	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	52	1	7078	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	24	1	946	3	Y	13					83
							14	9									
05	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	16	1	1000	3	Y	-0-					83
06	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	16	1	1021	3	Y	-0-	70	1			13
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	26	1	1134	3	Y	2	2	1			13
							2	9									
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	20	1	1116	3	Y	-0-					13
*09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	17	1	1056	3	Y	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					10
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					10
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					10
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	3	Y	-0-					10
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					10
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					10

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
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	1	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	1	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	1	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	1	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	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
04	450	N	560	-0-	110	-0-	4	1	556	3	Y	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	4	1	553	3	Y	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	450	3	Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	5	1	556	3	Y	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	Y	-0-					-0-
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	4	1	509	3	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
04	1380	N	1542	-0-	162	-0-	10	1	1532	3	Y	-0-					7
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	12	1	1707	3	Y	-0-					7
06	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	10	1	1491	3	Y	-0-					7
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	15	1	1571	3	Y	-0-					7
08	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	12	1	1671	3	Y	-0-					7
*09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	11	1	1506	3	Y	-0-					7

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
04	150	N	152	-0-	2	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

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
04	510	N	542	-0-	32	-0-	93	1	449	3	Y	-0-					5
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	96	1	487	3	Y	-0-					5
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	93	1	446	3	Y	-0-					5
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	98	1	468	3	Y	-0-					5
08	589	N	536	-0-	-53	-0-	96	1	440	3	Y	-0-					5
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	93	1	437	3	Y	-0-					5

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
04	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	9	1	1362	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	10	1	1422	3	Y	-0-					-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	10	1	1380	3	Y	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	14	1	1422	3	Y	-0-					-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	10	1	1435	3	Y	-0-					-0-
*09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	10	1	1406	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	720	N	740	-0-	20	-0-	5	1	735	3	Y	-0-					8
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	5	1	764	3	Y	4					12
							4	9									
06	750	N	740	-0-	-10	-0-	5	1	735	3	Y	-0-					12
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	7	1	762	3	Y	-0-					12
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	6	1	776	3	Y	-0-					12
*09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	6	1	775	3	Y	-0-					12

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
04	1890	X	2198	-0-	308	-0-	15	1	2182	3	Y	1					10
							1	9									
05	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	15	1	2207	3	Y	18					28
							20	9									
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	14	1	1998	3	Y	-0-					28
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	21	1	2139	3	Y	-0-					28
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	15	1	2128	3	Y	-0-					28
*09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	14	1	1938	3	Y	-0-					28

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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
04	1800	N	1822	-0-	22	-0-	465	1	1357	2	N	-0-					-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	469	1	1265	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1323	-0-	-477	-0-	453	1	870	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1299	-0-	-592	-0-	463	1	836	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	251	-0-	-1485	-0-	212	1	39	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	6	1	810	3	Y	-0-					7
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	6	1	842	3	Y	-0-					7
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	6	1	820	3	Y	-0-					7
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	8	1	854	3	Y	-0-					7
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	Y	-0-					7
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	6	1	828	3	Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	3000	N	3586	-0-	586	586	24	1	3562	3	Y	-0-			12
*12	3100	N	7662	-0-	4562	5148	52	1	7610	3	Y	-0-			12
*01	3100	N	6191	-0-	3091	8239	43	1	6148	3	Y	-0-			12
*02	13657	X	5418	-0-	-8239	-0-	37	1	5381	3	Y	-0-			12
*03	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	42	1	6193	3	Y	-0-			12
*04	6390	X	5134	-0-	-1256	-0-	35	1	5099	3	Y	-0-			12
*05	6603	X	5638	-0-	-965	-0-	38	1	5600	3	Y	-0-			12
*06	6030	X	4913	-0-	-1117	-0-	34	1	4879	3	Y	-0-			12
*07	6231	X	4911	-0-	-1320	-0-	47	1	4864	3	Y	-0-			12
*08	6231	X	4435	-0-	-1796	-0-	31	1	4404	3	Y	-0-			12
*09	5460	X	4960	-0-	-500	-0-	36	1	4924	3	Y	-0-			12

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

04	2250	N	2177	-0-	-73	-0-	429	1	1748	3	Y	-0-			3
05	2325	N	1811	-0-	-514	-0-	441	1	1370	3	Y	-0-			3
06	2250	N	2154	-0-	-96	-0-	429	1	1725	3	Y	-0-			3
07	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	447	1	1804	3	Y	-0-			3
08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	443	1	1731	3	Y	-0-			3
09	2160	N	1758	-0-	-402	-0-	427	1	1331	3	Y	-0-			3

MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

04	2460	N	2420	-0-	-40	-0-	16	1	2404	3	Y	-0-			2
05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	18	1	2649	3	Y	-0-			2
06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	17	1	2506	3	Y	3			5
							3	9							
07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	25	1	2562	3	Y	2			7
							2	9							
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	18	1	2567	3	Y	-0-			7
09	2460	N	2447	-0-	-13	-0-	18	1	2429	3	Y	-0-			7

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

04	1200	N	1301	-0-	101	-0-	7	1	1294	3	Y	-0-			12
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	7	1	1328	3	Y	-0-			12
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	7	1	1253	3	Y	-0-			12
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	9	1	1248	3	Y	-0-			12
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	7	1	1262	3	Y	-0-			12
*09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	7	1	1222	3	Y	-0-			12

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

04	1170	N	1703	-0-	533	-0-	337	1	1366	3	Y	-0-			2
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	349	1	1500	3	Y	-0-			2
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	338	1	1480	3	Y	-0-			2
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	352	1	1578	3	Y	-0-			2
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	349	1	1566	3	Y	-0-			2
*09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	338	1	1378	3	Y	-0-			2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1080	N	1352	-0-	272	-0-	9	1	1343	3	Y	-0-					9
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	11	1	1643	3	Y	-0-					9
06	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	8	1	1217	3	Y	-0-					9
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	15	1	1573	3	Y	-0-					9
08	1643	N	1384	-0-	-259	-0-	10	1	1373	3	Y	1					10
							1	9									
*09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	11	1	1507	3	Y	7	17	1			-0-
							8	9									

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
04	1080	N	661	-0-	-419	-0-	5	1	656	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	866	-0-	-219	-0-	6	1	860	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	652	-0-	-398	-0-	5	1	647	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	601	-0-	-81	-0-	6	1	595	3	Y	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	6	1	867	3	Y	2					2
							2	9									
*09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	6	1	867	3	Y	8	10	1			-0-
							9	9									

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
04	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	11	1	1642	3	Y	-0-					8
05	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	11	1	1580	3	Y	-0-					8
06	1680	N	1513	-0-	-167	-0-	10	1	1503	3	Y	-0-					8
07	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	15	1	1517	3	Y	-0-					8
08	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	11	1	1562	3	Y	-0-					8
*09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	12	1	1621	3	Y	-0-					8

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
04	270	N	296	-0-	26	-0-	2	1	294	3	Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	264	-0-	-66	-0-	2	1	262	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	197	-0-	-113	-0-	2	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	88	-0-	-222	-0-	1	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	66	-0-	-204	-0-	1	1	65	3	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
04	450	N	19	-0-	-431	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	2	1	437	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	2	1	412	3	Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	2	1	414	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	2	1	401	3	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
04	540	N	762	-0-	222	-0-	5	1	757	3	Y	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	5	1	746	3	Y	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	5	1	654	3	Y	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	7	1	687	3	Y	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	5	1	717	3	Y	-0-					-0-
*09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	6	1	755	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	330	N	451	-0-	121	-0-	331	1	120	3	Y	-0-					3
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					3
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					3
07	465	N	298	-0-	-167	-0-	3	1	295	3	Y	-0-					3
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	3	1	382	3	Y	-0-					3
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	3	1	369	3	Y	-0-					3

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
04	2250	X	3071	-0-	821	-0-	374	1	2697	3	Y	-0-					3
05	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	385	1	2440	3	Y	-0-					3
06	2250	X	2010	-0-	-240	-0-	369	1	1637	3	Y	4					7
							4	9									
07	2325	X	1837	-0-	-488	-0-	383	1	1454	3	Y	-0-					7
08	2325	X	1656	-0-	-669	-0-	368	1	1288	3	Y	-0-					7
*09	2250	X	2180	-0-	-70	-0-	330	1	1850	3	Y	-0-					7

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
04	720	N	724	-0-	4	-0-	4	1	720	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	691	-0-	-84	-0-	4	1	687	3	Y	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	4	1	725	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	705	-0-	-39	-0-	5	1	700	3	Y	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	4	1	681	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	698	-0-	-22	-0-	4	1	694	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 06/16/2006 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
04	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	7	1	1079	3	Y	-0-					2
05	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	8	1	1108	3	Y	-0-					2
06	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	7	1	1072	3	Y	-0-					2
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	11	1	1118	3	Y	-0-					2
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	8	1	1118	3	Y	-0-					2
*09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	8	1	1078	3	Y	-0-					2

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4783	-0-	133	-0-	375	1	4408	3	Y	-0-					16
05	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	395	1	4392	3	Y	-0-					16
06	4890	X	4080	-0-	-810	-0-	379	1	3701	3	Y	-0-					16
07	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	405	1	4952	3	Y	-0-					16
08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	398	1	4966	3	Y	-0-					16
*09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	386	1	4676	3	Y	-0-					16

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	14	1	2086	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	15	1	2213	3	Y	-0-					-0-
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	15	1	2116	3	Y	19	17	1			2
							21	9									
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	22	1	2264	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	17	1	2334	3	Y	5					8
							6	9									
*09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	15	1	2070	3	Y	10					18
							11	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	1101	-0-	261	-0-	276	1	825	3	Y	-0-					25
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	285	1	876	3	Y	12					37
							13	9									
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	276	1	855	3	Y	2					39
							2	9									
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	288	1	885	3	Y	-0-					39
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	311	1	893	3	Y	-0-					39
*09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	302	1	845	3	Y	-0-					39

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	390	N	14	-0-	-376	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	2	1	399	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	2	1	384	3	Y	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	2	1	420	3	Y	-0-					-0-
*09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					-0-

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

04	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

04	1680	N	1826	-0-	146	-0-	547	1	1279	3	Y	-0-					19
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	567	1	1673	3	Y	-0-					19
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	548	1	1530	3	Y	-0-					19
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	568	1	1415	3	Y	-0-					19
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	568	1	1831	3	Y	-0-					19
*09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	549	1	1608	3	Y	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1824	-0-	384	-0-	12	1	1747	3	Y	59					179
							65	9									
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	11	1	1665	3	Y	15	184	1			10
							17	9									
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	10	1	1409	3	Y	7					17
							8	9									
07	1488	N	1153	-0-	-335	-0-	8	1	1137	3	Y	7					24
							8	9									
*08	1488	N	1128	-0-	-360	-0-	6	1	1115	3	Y	6					30
							7	9									
09	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	10	1	1354	3	Y	5					35
							6	9									

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	21	-0-	-429	-0-	21	3			Y	-0-	77	1			-0-
05	310	N	11	-0-	-299	-0-	9	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	690	N	380	-0-	-310	-0-	3	1	365	3	Y	11					11
							12	9									
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	7	1	683	3	Y	-0-					11
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					11
09	390	N	16	-0-	-374	-0-	16	3			Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1741	-0-	541	-0-	666	1	1075	3	Y	-0-					-0-
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	687	1	967	3	Y	-0-					-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	664	1	779	3	Y	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	689	1	991	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	967	-0-	-273	-0-	465	1	502	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	744	-0-	-456	-0-	127	1	617	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 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
04	1800	N	1287	-0-	-513	-0-	454	1	833	3	Y	-0-					3
05	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	469	1	784	3	Y	-0-					3
06	1350	N	1156	-0-	-194	-0-	439	1	717	3	Y	-0-					3
07	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	470	1	740	3	Y	-0-					3
08	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	469	1	716	3	Y	-0-					3
09	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	454	1	698	3	Y	-0-					3

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					39
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					39
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					39
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	2	1	299	3	Y	-0-					39
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	2	1	299	3	Y	-0-					39
09	330	N	249	-0-	-81	-0-	1	1	248	3	Y	-0-					39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 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
04	1800	N	1624	-0-	-176	-0-	11	1	1550	3	Y	57	76	1			-0-
							63	9									
05	1922	N	1673	-0-	-249	-0-	11	1	1660	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1710	N	1709	-0-	-1	-0-	12	1	1697	3	Y	-0-					-0-
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	17	1	1804	3	Y	-0-					-0-
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	13	1	1807	3	Y	6					6
							7	9									
09	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	12	1	1678	3	Y	4					10
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	1196	-0-	356	-0-	439	1	757	3	Y	-0-					20
05	868	N	671	-0-	-197	-0-	242	1	429	3	Y	-0-					20
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					20
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					20
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	377	1	1418	2	N	-0-					-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	391	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	385	1	1458	2	N	-0-					-0-
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	392	1	1476	2	N	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	391	1	1298	2	N	-0-					-0-
*09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	370	1	1173	2	N	-0-					-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
04	810	N	844	-0-	34	-0-	6	1	828	3	Y	9	2	1			10
							10	9									
05	961	N	954	-0-	-7	-0-	7	1	944	3	Y	3					13
							3	9									
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	6	1	914	3	Y	-0-					13
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	8	1	869	3	Y	2					15
							2	9									
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	7	1	957	3	Y	2					17
							2	9									
*09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	7	1	957	3	Y	7					24
							8	9									

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
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	1	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	1	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	449	1	3571	2	Y	-0-					59
05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	472	1	3911	2	Y	-0-					59
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	429	1	2638	2	Y	-0-					59
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	431	1	2601	2	Y	-0-					59
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	441	1	2582	2	Y	26	26	1			59
							29	9									
*09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	415	1	2473	2	Y	2	2	1			59
							2	9									

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
04	2550	X	2861	-0-	311	-0-	492	1	2369	3	Y	-0-					-0-
05	2635	X	2498	-0-	-137	-0-	506	1	1992	3	Y	-0-					-0-
06	2550	X	2164	-0-	-386	-0-	489	1	1675	3	Y	-0-					-0-
07	2635	X	1846	-0-	-789	-0-	506	1	1340	3	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2157	-0-	-478	-0-	505	1	1652	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2150	-0-	-10	-0-	489	1	1661	3	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
04	1260	N	1184	-0-	-76	-0-	6	1	1178	3	Y	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	7	1	1429	3	Y	-0-					-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	8	1	1478	3	Y	-0-					-0-
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	11	1	1495	3	Y	-0-					-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	8	1	1487	3	Y	-0-					-0-
*09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	8	1	1455	3	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
04	3570	X	3270	-0-	-300	-0-	17	1	3253	3	Y	-0-					1
05	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	23	1	4567	3	Y	-0-					1
06	3570	X	3352	-0-	-218	-0-	17	1	3335	3	Y	-0-					1
07	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	28	1	3954	3	Y	-0-					1
08	3689	X	3338	-0-	-351	-0-	18	1	3320	3	Y	-0-					1
*09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	20	1	3713	3	Y	-0-					1

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 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
04	3810	X	3766	-0-	-44	-0-	19	1	3716	3	Y	28	77	1			7
							31	9									
05	4247	X	3691	-0-	-556	-0-	19	1	3670	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
06	4110	X	2853	-0-	-1257	-0-	15	1	2838	3	Y	-0-					7
07	4247	X	1025	-0-	-3222	-0-	7	1	1018	3	Y	-0-					7
08	3906	X	2725	-0-	-1181	-0-	14	1	2688	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
09	3780	X	3122	-0-	-658	-0-	17	1	3103	3	Y	2	2	1			7
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 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
04	2790	X	3019	-0-	229	-0-	433	1	2586	3	Y	-0-					12
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	448	1	2809	3	Y	-0-					12
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	434	1	2667	3	Y	-0-					12
07	2976	X	1318	-0-	-1658	-0-	440	1	878	3	Y	-0-					12
08	2976	X	1643	-0-	-1333	-0-	361	1	1282	3	Y	-0-					12
09	2880	X	2105	-0-	-775	-0-	370	1	1735	3	Y	-0-					12

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

04	3120	X	2198	-0-	-922	-0-	429	1	1769	3	Y	-0-					15
05	3224	X	2402	-0-	-822	-0-	444	1	1958	3	Y	-0-					15
06	2910	X	2094	-0-	-816	-0-	429	1	1665	3	Y	-0-					15
07	3007	X	1536	-0-	-1471	-0-	442	1	1094	3	Y	-0-					15
08	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	251	1	2537	3	Y	-0-					15
*09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	184	1	2845	3	Y	-0-					15

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

04	270	X	4065	-0-	3795	-0-	886	1	3179	3	Y	-0-					18
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	915	1	3083	3	Y	-0-					18
06	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	888	1	3488	3	Y	-0-					18
07	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	922	1	3184	3	Y	-0-					18
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	915	1	2947	3	Y	-0-					18
*09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	446	1	2366	3	Y	-0-					18

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

04	4350	X	4527	-0-	177	-0-	23	1	4493	3	Y	10	1	1			18
							11	9									
05	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	24	1	4770	3	Y	4					22
							4	9									
06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	24	1	4609	3	Y	5	24	1			3
							6	9									
07	4495	X	4424	-0-	-71	-0-	32	1	4385	3	Y	6	1	1			8
							7	9									
08	4495	X	4449	-0-	-46	-0-	23	1	4422	3	Y	4					12
							4	9									
09	4350	X	4195	-0-	-155	-0-	23	1	4169	3	Y	3					15
							3	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3056	-0-	-154	-0-	21	1	3035	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3126	-0-	-191	-0-	21	1	3105	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3053	-0-	-157	-0-	21	1	3032	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	3111	-0-	-82	-0-	29	1	3056	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	3162	X	3037	-0-	-125	-0-	21	1	3015	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3060	X	3052	-0-	-8	-0-	22	1	3030	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	N	2718	-0-	-132	-0-	14	1	2704	3	Y	-0-					-0-
05	3069	N	3026	-0-	-43	-0-	15	1	3011	3	Y	-0-					-0-
06	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	14	1	2781	3	Y	-0-					-0-
07	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	22	1	3072	3	Y	-0-					-0-
08	3038	N	2701	-0-	-337	-0-	14	1	2687	3	Y	-0-					-0-
09	2790	N	2729	-0-	-61	-0-	15	1	2714	3	Y	-0-					-0-

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
04	1770	X	101	-0-	-1669	-0-	14	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	14	1	2695	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	15	1	2974	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	19	1	2639	3	Y	-0-					-0-
08	1829	X	1594	-0-	-235	-0-	8	1	1586	3	Y	-0-					-0-
*09	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	20	1	3572	3	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
04	2580	N	2662	-0-	82	-0-	461	1	2201	3	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2638	-0-	-28	-0-	476	1	2162	3	Y	-0-					-0-
06	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	462	1	2253	3	Y	-0-					-0-
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	481	1	2263	3	Y	-0-					-0-
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	477	1	2192	3	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2559	-0-	-21	-0-	462	1	2097	3	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
04	2130	X	1902	-0-	-228	-0-	10	1	1892	3	Y	-0-					-0-
05	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	13	1	2556	3	Y	-0-					-0-
06	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	13	1	2441	3	Y	-0-					-0-
07	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	17	1	2415	3	Y	-0-					-0-
*08	2573	X	2343	-0-	-230	-0-	12	1	2307	3	Y	22	20	1			2
							24	9									
09	2490	X	2226	-0-	-264	-0-	12	1	2213	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4786	-0-	-254	-0-	32	1	4718	3	Y	33	74	1			22
							36	9									
05	5239	X	4583	-0-	-656	-0-	31	1	4550	3	Y	2	2	1			22
							2	9									
06	5070	X	4306	-0-	-764	-0-	22	1	4284	3	Y	-0-					22
07	5239	X	4496	-0-	-743	-0-	43	1	4453	3	Y	-0-					22
08	5115	X	4457	-0-	-658	-0-	31	1	4426	3	Y	-0-					22
09	4800	X	4303	-0-	-497	-0-	31	1	4272	3	Y	-0-					22

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1636	-0-	346	-0-	344	1	1261	3	Y	28	3	1			86
							31	9									
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	366	1	1502	3	Y	11					97
							12	9									
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	339	1	1354	3	Y	-0-	70	1			27
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	354	1	1342	3	Y	20	2	1			45
							22	9									
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	365	1	1344	3	Y	14					59
							15	9									
*09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	354	1	1402	3	Y	11					70
							12	9									

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
04	1350	N	1374	-0-	24	-0-	44	1	1330	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	43	1	1291	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	49	1	1294	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	45	1	1306	2	Y	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	53	1	1378	2	Y	-0-					-0-
*09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	46	1	1341	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
04	4140	X	3503	-0-	-637	-0-	18	1	3485	3	Y	-0-					-0-
05	4278	X	3514	-0-	-764	-0-	18	1	3496	3	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3311	-0-	-469	-0-	17	1	3294	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3245	-0-	-506	-0-	23	1	3222	3	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3175	-0-	-576	-0-	17	1	3158	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	2956	-0-	-554	-0-	16	1	2940	3	Y	-0-					-0-

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
04	3330	X	3114	-0-	-216	-0-	100	1	3014	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3245	-0-	-103	-0-	105	1	3140	2	Y	-0-					-0-
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	117	1	3124	2	Y	-0-					-0-
07	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	241	1	3125	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	2891	-0-	-457	-0-	510	1	2381	2	Y	-0-					-0-
*09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	119	1	3449	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 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
04	1950	X	2307	-0-	357	-0-	16	1	2291	3	Y	-0-					-0-
05	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	16	1	2339	3	Y	-0-					-0-
06	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	16	1	2231	3	Y	-0-					-0-
07	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	22	1	2257	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1316	-0-	-699	-0-	9	1	1307	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	7	1	1383	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	7	1	1393	3	Y	-0-					-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	8	1	1520	3	Y	-0-					-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	11	1	1524	3	Y	-0-					-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	8	1	1491	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1438	-0-	-2	-0-	8	1	1430	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	3326	-0-	2216	-0-	363	1	2963	3	Y	-0-					2
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	388	1	3106	3	Y	-0-					2
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	375	1	2838	3	Y	-0-					2
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	396	1	3379	3	Y	-0-					2
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	390	1	3471	3	Y	-0-					2
*09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	379	1	3388	3	Y	-0-					2

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1309	-0-	19	-0-	7	1	1302	3	Y	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	7	1	1362	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	7	1	1267	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	9	1	1191	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	7	1	1260	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	7	1	1188	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	5523	-0-	123	-0-	28	1	5460	3	Y	32	32	1			33
							35	9									
05	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	29	1	5620	3	Y	1	1	1			33
							1	9									
06	5550	X	5509	-0-	-41	-0-	29	1	5480	3	Y	-0-					33
07	5735	X	5546	-0-	-189	-0-	40	1	5506	3	Y	-0-					33
08	5735	X	5576	-0-	-159	-0-	29	1	5525	3	Y	20	20	1			33
							22	9									
09	5520	X	5326	-0-	-194	-0-	29	1	5296	3	Y	1	1	1			33
							1	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1396	-0-	-764	-0-	7	1	1389	3	Y	-0-					37
05	2170	N	1722	-0-	-448	-0-	9	1	1713	3	Y	-0-					37
06	1950	N	1486	-0-	-464	-0-	8	1	1478	3	Y	-0-					37
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	12	1	1637	3	Y	-0-					37
08	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	8	1	1547	3	Y	-0-					37
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	8	1	1490	3	Y	2					39
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	5970	X	5651	-0-	-319	-0-	685	1	4966	3	Y	-0-					2
05	6169	X	6096	-0-	-73	-0-	710	1	5386	3	Y	-0-					2
06	6240	X	5981	-0-	-259	-0-	688	1	5293	3	Y	-0-					2
07	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	726	1	6095	3	Y	-0-					2
08	6448	X	5487	-0-	-961	-0-	707	1	4779	3	Y	1					3
							1	9									
*09	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	690	1	5471	3	Y	2					5
							2	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		3008	-0-	3008	3008	493	1	2515	3	Y	-0-					4
05	T. A.		3155	-0-	3155	6163	510	1	2645	3	Y	-0-					4
06	T. A.		2928	-0-	2928	9091	493	1	2435	3	Y	-0-					4
07	11968	X	2877	-0-	-9091	-0-	513	1	2364	3	Y	-0-					4
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	510	1	2588	3	Y	-0-					4
*09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	494	1	2454	3	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	5159	-0-	-361	-0-	166	1	4993	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5333	-0-	-309	-0-	173	1	5160	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	5387	-0-	-73	-0-	195	1	5192	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	5596	-0-	-46	-0-	187	1	5409	2	Y	-0-					-0-
08	5642	X	5569	-0-	-73	-0-	208	1	5361	2	Y	-0-					-0-
09	5400	X	5374	-0-	-26	-0-	179	1	5195	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	1077	-0-	147	-0-	7	1	1070	3	Y	-0-					2
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	8	1	1180	3	Y	-0-					2
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	9	1	1289	3	Y	-0-					2
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	13	1	1302	3	Y	-0-					2
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	9	1	1228	3	Y	-0-					2
*09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	9	1	1193	3	Y	-0-					2

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	384	-0-	24	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	3	1	376	3	Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	4	1	376	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	3	1	368	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	3	1	354	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2395	-0-	145	-0-	9	1	579	2	Y	7	1	1			22
							1799	3	8	9							
05	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	9	1	542	2	Y	-0-					22
							1681	3									
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	9	1	554	2	Y	-0-					22
							1723	3									
07	2325	N	2254	-0-	-71	-0-	12	1	554	2	Y	24	43	1			3
							1662	3	26	9							
*08	2232	N	2039	-0-	-193	-0-	8	1	491	2	Y	9	3	1			9
							1530	3	10	9							
*09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	9	1	550	2	Y	16					25
							1702	3	18	9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3967	-0-	37	-0-	20	1	3947	3	Y	-0-					-0-
05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	21	1	4138	3	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3753	-0-	-177	-0-	19	1	3734	3	Y	-0-					-0-
07	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	33	1	4568	3	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3447	-0-	-614	-0-	18	1	3429	3	Y	-0-					-0-
*09	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	773	1	3378	3	Y	-0-					-0-

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

04	1080	X	3782	-0-	2702	-0-	347	1	3335	3	Y	91	75	1			28
							100	9									
05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	358	1	3293	3	Y	2	2	1			28
							2	9									
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	349	1	3700	3	Y	-0-					28
07	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	372	1	4245	3	Y	-0-					28
*08	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	364	1	4344	3	Y	-0-					28
*09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	352	1	4069	3	Y	5	33	1			-0-
							6	9									

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

04	3600	X	3198	-0-	-402	-0-	16	1	3182	3	N	-0-					47
05	3720	X	3339	-0-	-381	-0-	17	1	3322	3	N	-0-					47
06	3600	X	3223	-0-	-377	-0-	17	1	3206	3	N	-0-					47
07	3472	X	3319	-0-	-153	-0-	24	1	3295	3	N	-0-					47
08	3379	X	3270	-0-	-109	-0-	17	1	3253	3	N	-0-					47
09	3240	X	3226	-0-	-14	-0-	17	1	3143	3	Y	60	107	1			-0-
							66	9									

CLARK, MATT WELL #: 7 RRCID -> 281104 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 6877 - 7037

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 281357 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018 - PLUGGED 08/01/18

MORRIS, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 281699 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5252 - 5488

04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	810	N	738	-0-	-72	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	837	N	657	-0-	-180	-0-	655	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	4410	X	3091	-0-	-1319	-0-	16	1	3075	3	Y	-0-					-0-
05	4247	X	3462	-0-	-785	-0-	18	1	3444	3	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3083	-0-	-757	-0-	16	1	3067	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3055	-0-	-634	-0-	22	1	3033	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	2956	-0-	-516	-0-	15	1	2906	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
09	3360	X	2690	-0-	-670	-0-	15	1	2673	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					6
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					6
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					6
07	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-					6
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					6
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					6

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					26
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					26
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					26
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					26
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	203	2	6	9	N	5					31
09	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	2			N	-0-					31

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					17
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	616	2	2	9	N	2					19
06	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	2			N	-0-					19
07	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					19
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					19
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					19

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			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
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					20
05	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1639	2			N	-0-					20
06	1590	N	1516	-0-	-74	-0-	1516	2			N	-0-					20
07	1643	N	1485	-0-	-158	-0-	1485	2			N	-0-					20
08	1643	N	1474	-0-	-169	-0-	1474	2			N	-0-					20
09	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	1403	2			N	-0-					20

WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1211	2	186	9	N	169					289
05	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2797	2	199	9	N	181					470
06	3000	N	4463	-0-	1463	1463	4346	2	117	9	N	106	352	1			224
07	3100	N	4827	-0-	1727	3190	4704	2	123	9	N	112					336
08	3100	N	4226	-0-	1126	4316	4142	2	84	9	N	76	174	1			238
*09	8024	X	3708	-0-	-4316	-0-	3623	2	85	9	N	77					315

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	690	N	361	-0-	-329	-0-	361	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
*09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
*09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					7
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					7
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					7
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					7
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					7
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	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
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
*09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 086591 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6123 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2018 - PLUGGED 06/01/18

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3333	-0-	333	333	3333	2			N	-0-					-0-
07	653	N	320	-0-	-333	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	390	X	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					-0-

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	600	N	521	-0-	-79	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
*09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

HINKLE WELL #: 3 RRCID -> 090229 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6506 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	720	N	635	-0-	-85	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

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
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
09	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 096239 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6606

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	40	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	705	-0-	-318	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
09	990	N	890	-0-	-100	-0-	890	2			N	-0-					-0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

04	1290	N	1094	-0-	-196	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	2			N	-0-					-0-
09	810	N	753	-0-	-57	-0-	753	2			N	-0-					-0-

WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

04	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					16
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					16
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					16
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					16
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					16
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	829	2	70	9	N	64	64	1			-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4389	-0-	1389	8261	4389	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3663	-0-	563	8824	3572	2	91	9	N	83	83	1			-0-
06	8824	X	-0-	-0-	-8824	-0-					N	-0-					-0-
07	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
08	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
*09	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	1978	2	124	9	N	113	113	1			-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1866	-0-	-54	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
*09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					23

CARR, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 277488 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5516 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-

EL RAN, INC. 250555
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 028890 COMPL. DATE 02/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5865 - 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
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. //CONT.// 250555
CASSIDY WELL #: RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2014

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 046430 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					56
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					56
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					56
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					56
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					56
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					56

CASSITY WELL #: RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2014

PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					39
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					39
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					39
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					39
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					39
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					39

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
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
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	283	1	1090	2	Y	-0-					60
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	297	1	1168	2	Y	-0-					60
06	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	283	1	1074	2	Y	-0-					60
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	296	1	1131	2	Y	-0-					60
*08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	324	1	1171	2	Y	-0-					60
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					60

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
04	537	X	-0-	-0-	-537	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	11	-0-	-259	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
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
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	8	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					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
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	76	1	294	2	Y	-0-					22
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	72	1	287	2	Y	-0-					22
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	75	1	287	2	Y	-0-					22
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	72	1	279	2	Y	-0-					22
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	61	1	222	2	Y	-0-					22
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					22

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	146	1	1272	2	Y	-0-					62
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	153	1	1334	2	Y	-0-					62
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	149	1	1332	2	Y	-0-					62
07	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	143	1	1309	2	Y	-0-					62
*08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	152	1	1263	2	Y	-0-					62
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					62

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 029195 COMPL. DATE 03/06/1952 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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	24	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	2	Y	-0-					-0-
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	36	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	38	1	327	2	Y	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334	2	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	39	1	352	2	Y	-0-					-0-
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	39	1	322	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
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
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	35	1	308	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	38	1	334	2	Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	37	1	330	2	Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	38	1	342	2	Y	-0-					-0-
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	263	2	Y	-0-					95
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	2	Y	-0-					95
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	33	1	284	2	Y	-0-					95
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	2	Y	-0-					95
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	261	2	Y	-0-					95
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					95

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1460	2	25	9	Y	23					52
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					52
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1489	2	25	9	Y	23					75
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-	65	1			10
*08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-	65	1			10
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					10

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
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	46	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	49	1	427	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	45	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	379	-0-	-86	-0-	37	1	342	2	Y	-0-					-0-
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	36	1	301	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	570	N	464	-0-	-106	-0-	458	2	6	9	N	5					23
05	527	N	453	-0-	-74	-0-	450	2	3	9	N	3					26
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	467	2	3	9	N	3					29
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	629	2	3	9	N	3					32
*08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3	9	N	3					35
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CARTER, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 162817 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5790 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 212905 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149

04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					52
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					52
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					52
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					52
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					52
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					52

RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKINNER, JOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 263967 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC 263924
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
04	3300	X	2881	-0-	-419	-0-	689	1	2	2	N	-0-					22
							2190	3									
05	3410	X	3116	-0-	-294	-0-	469	1	24	2	N	-0-					22
							2623	3									
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	22	1	3	2	N	-0-					22
							3127	3									
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	21	1	3198	3	N	-0-					22
08	3162	X	2654	-0-	-508	-0-	22	1	2632	3	N	-0-					22
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					22

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 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
04	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	2			N	-0-					-0-
09	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	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
04	2550	N	1657	-0-	-893	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	1440	-0-	-1040	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
06	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	1823	-0-	-727	-0-	1823	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
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
*09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	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
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					168
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					168
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					168
07	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	2178	2			N	-0-					168
08	2418	N	2121	-0-	-297	-0-	2121	2			N	-0-					168
*09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					168

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
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1153	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 #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	372	N	150	-0-	-222	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	360	N	206	-0-	-154	-0-	206	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
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					150
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					150
06	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1110	2	1	9	N	1	151	1			-0-
07	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
*09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-

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
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
*09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	184	-0-	-146	-0-	184	2			N	-0-					44
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					44
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					44
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					44
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					44
*09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
04	930	N	510	-0-	-420	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	713	N	563	-0-	-150	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	485	-0-	-205	-0-	485	2			N	-0-					43
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					43
06	510	N	417	-0-	-93	-0-	417	2			N	-0-					43
07	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					43
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					43
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					43

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	468	-0-	-162	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					53
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53

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
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	362	-0-	-940	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	840	N	326	-0-	-514	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	384	-0-	-825	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					-0-

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		607	-0-	607	607	607	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		684	-0-	684	1291	684	2			N	-0-					-0-
07	2244	X	953	-0-	-1291	-0-	953	2			N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					27
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					27
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					27
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					27
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					27
*09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					27

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

04	360	N	236	-0-	-124	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

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

YATES, L. H. D "WB" WELL #: 3 RRCID -> 140448 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5073 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	434	N	163	-0-	-271	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	434	N	13	-0-	-421	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	420	N	63	-0-	-357	-0-	63	2			N	-0-					-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

YATES, L. H. "D" "WB" #4 WELL #: 4 RRCID -> 142507 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5002 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

04	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					-0-

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	620	N	389	-0-	-231	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					18
05	806	N	275	-0-	-531	-0-	275	2			N	-0-					18
06	690	N	263	-0-	-427	-0-	263	2			N	-0-					18
07	744	N	370	-0-	-374	-0-	370	2			N	-0-					18
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					18
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					18

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					45
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					45
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					45
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					45
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					45
*09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					45

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	2			N	-0-					-0-
08	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-					-0-
09	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	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
04	1890	N	1767	-0-	-123	-0-	1767	2			N	-0-					152
05	1922	N	1768	-0-	-154	-0-	1768	2			N	-0-					152
06	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	1773	2	12	9	N	11	163	1			-0-
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1687	-0-	-113	-0-	1687	2			N	-0-					-0-

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
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					33
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					33
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					33
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					33
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					33
09	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	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
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					149
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					149
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					149
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					149
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					149
*09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			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
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	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
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					36
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					36
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					36
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					36
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					36
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					53
05	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					53
06	570	N	456	-0-	-114	-0-	456	2			N	-0-					53
07	651	N	465	-0-	-186	-0-	465	2			N	-0-					53
08	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	2			N	-0-					53
*09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					33
05	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					33
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					33
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					33
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					33
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					33

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					43
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					43
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					43
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					43
08	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					43
*09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					5
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					5
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					5
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					5
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					5
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					20
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					20
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					20
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					20
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					20
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					19
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					19
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					19
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					19
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					19
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP 302592
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	2	N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	2	1	206	2	N	-0-					-0-
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	1	1	210	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	DLQ G-10		1216	-0-	1216	1216	1216	2			Y	-0-					122
05	DLQ G-10		1054	-0-	1054	2270	1054	2			Y	-0-					122
06	1700	N	998	-0-	-702	1568	998	2			Y	-0-					122
07	2481	N	913	-0-	-1568	-0-	913	2			Y	-0-					122
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					122
*09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					122

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
04	DLQ G-10		368	-0-	368	368	368	2			Y	-0-					40
05	DLQ G-10		418	-0-	418	786	417	2	1	9	Y	1					41
06	1344	N	558	-0-	-786	-0-	558	2			Y	-0-					41
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					41
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					41
09	570	N	366	-0-	-204	-0-	363	2	3	9	Y	3					44

SHAWVER RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037446 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 5587 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
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					174
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					174
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					174
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					174
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					174
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					174

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					65
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	795	2	7	9	N	6					71
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					71
07	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	2			N	-0-					71
08	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	2			N	-0-					71
*09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					71

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

04	630	N	456	-0-	-174	-0-	456	2			N	-0-					89
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					89
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	2			N	-0-					89
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					89
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					89
*09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					89

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

04	DLQ	G-10	172	-0-	172	172	172	3			Y	-0-					10
05	DLQ	G-10	104	-0-	104	276	104	3			Y	-0-					10
06	DLQ	G-10	64	-0-	64	340	64	3			Y	-0-					10
07	400	N	60	-0-	-340	-0-	60	3			Y	-0-					10
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					10
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					10

GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646

04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					51
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					51
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					51
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					51
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					51
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					51

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 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
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1571	3	20	9	N	18					70
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1310	3	19	9	N	17					87
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1204	3	9	9	N	8					95
07	1550	N	1208	-0-	-342	-0-	1206	3	2	9	N	2					97
08	1333	N	1074	-0-	-259	-0-	1074	3			N	-0-					97
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					97

SCHNEIDER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 148746 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 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
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

GRAND DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 167509 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5328 - 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
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					132
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					132
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					132
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					132
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					132
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					132

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					201
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					201
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					201
07	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	1568	3			N	-0-					201
08	1705	N	1449	-0-	-256	-0-	1445	3	4	9	N	4					205
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					205

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1054	3	13	9	N	12					164
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1014	3	6	9	N	5					169
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	N	3	165	1			7
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	982	2	7	9	N	6					13
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1001	2	3	9	N	3					16
*09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1022	2	7	9	N	6					22

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	206	-0-	116	-0-	206	3			N	-0-					10
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	169	2	174	9	N	158					168
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	451	2	22	9	N	20	166	1			22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354

MASSEY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029097 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 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
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	510	N	413	-0-	-97	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

04	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	600	N	462	-0-	-138	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

04	120	N	213	-0-	93	-0-	213	3			N	-0-					41
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					41
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					41
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					41
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					41
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					41

FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	210	N	286	-0-	76	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAMMAN, BLAKE 350160
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
04	210	S	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					40
05	219	S	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					40
06	214	S	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					40
07	217	S	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					40
08	217	S	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					40
*09	213	S	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					40

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-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

04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	82	1	766	3	N	-0-					40
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	99	1	812	3	N	-0-					40
06	870	N	743	-0-	-127	-0-	75	1	668	3	N	-0-					40
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	70	1	742	3	N	-0-					40
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	116	1	845	3	N	-0-					40
*09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	89	1	707	3	N	-0-					40

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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

04	750	N	741	-0-	-9	-0-	15	1	726	3	N	-0-					106
05	775	N	757	-0-	-18	-0-	15	1	742	3	N	-0-					106
06	750	N	728	-0-	-22	-0-	15	1	713	3	N	-0-					106
07	775	N	727	-0-	-48	-0-	15	1	712	3	N	-0-					106
08	744	N	666	-0-	-78	-0-	12	1	654	3	N	-0-					106
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	15	1	702	3	N	-0-					106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	-0-					19
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	1	1	51	3	N	-0-					19
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	N	-0-					19
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					19
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	301	-0-	-149	-0-	7	1	294	3	N	-0-					29
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	9	1	312	3	N	-0-					29
06	330	N	265	-0-	-65	-0-	7	1	258	3	N	-0-					29
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	7	1	259	3	N	-0-					29
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	5	1	227	3	N	-0-					29
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	3	N	-0-					29

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
04	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	29	1	997	3	N	-0-					49
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	30	1	1031	3	N	-0-					49
06	1050	N	970	-0-	-80	-0-	29	1	941	3	N	-0-					49
07	1054	N	950	-0-	-104	-0-	29	1	921	3	N	-0-					49
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	28	1	1100	3	N	-0-					49
*09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	28	1	954	3	N	-0-					49

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
04	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	15	1	1080	3	Y	-0-					9
05	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	15	1	1119	3	Y	-0-					9
06	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	15	1	1039	3	Y	-0-					9
07	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	15	1	1064	3	Y	-0-					9
08	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	15	1	1075	3	Y	-0-					9
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	15	1	1035	3	Y	-0-					9

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	9	1	142	3	N	-0-					36
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	3	N	-0-					36
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	3	N	-0-					36
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-					36
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					36
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	-0-					36

WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	13	1	210	3	N	-0-					89
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	N	-0-					89
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	12	1	205	3	N	-0-					89
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	N	-0-					89
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	3	N	-0-					89
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	N	-0-					89

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					2
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					2
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

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

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	545	-0-	-265	-0-	46	1	499	2	N	-0-					-0-
05	713	N	554	-0-	-159	-0-	50	1	504	2	N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	50	1	494	2	N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	55	1	515	2	N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	50	1	510	2	N	-0-					-0-
*09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	56	1	572	2	N	-0-					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	2	N	-0-					21
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	15	1	100	2	N	-0-					21
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	25	1	152	2	N	-0-					21
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	2	N	-0-					21
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	2	N	-0-					21
09	180	N	112	-0-	-68	-0-	19	1	93	2	N	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	2	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	15	1	117	2	N	-0-					-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	14	1	101	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	13	1	75	2	N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	12	1	73	2	N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	2	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	2	N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	2	N	-0-					-0-
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	24	1	153	2	N	-0-					30
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	30	1	197	2	N	-0-					30
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	20	1	130	2	N	-0-					30
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	211	2	N	-0-					30
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	28	1	200	2	N	-0-					30
*09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	2	N	-0-					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	21	1	151	2	N	-0-					-0-
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	15	1	73	2	N	-0-					-0-
06	180	N	88	-0-	-92	-0-	15	1	73	2	N	-0-					-0-
07	186	N	93	-0-	-93	-0-	16	1	77	2	N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	15	1	72	2	N	-0-					-0-
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	17	1	101	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1210	-0-	-260	-0-	95	1	1086	2	N	26	29	1			6
							29	9									
05	1550	N	1306	-0-	-244	-0-	105	1	1176	2	N	23	11	1			18
							25	9									
06	1290	N	998	-0-	-292	-0-	95	1	886	2	N	15	30	1			3
							17	9									
07	1240	N	913	-0-	-327	-0-	70	1	836	2	N	6					9
							7	9									
08	1302	N	979	-0-	-323	-0-	73	1	873	2	N	30	32	1			7
							33	9									
*09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	82	1	975	2	N	21	20	1			8
							23	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

04	210	N	175	-0-	-35	-0-	8	1	167	2	N	-0-					51
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2	N	-0-					51
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-					51
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	10	1	137	2	N	-0-					51
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-					51
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	10	1	137	2	N	-0-					51

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	44	1	167	2	N	-0-					30
05	248	N	172	-0-	-76	-0-	40	1	132	2	N	-0-					30
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	40	1	130	2	N	1					31
							1	9									
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	40	1	136	2	N	1					32
							1	9									
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	38	1	129	2	N	-0-					32
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	39	1	134	2	N	-0-					32

COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 5635

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	29	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	11	1			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	30	1			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	32	1			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	20	1			8

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
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-			-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	N	-0-			-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	15	1	73	2	N	-0-			-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	10	1	48	2	N	-0-			-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	10	1	46	2	N	-0-			-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	9	1	37	2	N	-0-			-0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

NUNLEY, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 091015 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4518 - 5784

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	N	-0-			11
05	713	N	424	-0-	-289	-0-	20	1	404	2	N	-0-			11
06	480	N	423	-0-	-57	-0-	20	1	403	2	N	-0-			11
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	25	1	436	2	N	-0-			11
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	23	1	399	2	N	-0-			11
*09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	N	-0-			11

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

04	300	N	286	-0-	-14	-0-	28	1	258	2	N	-0-			-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	2	N	-0-			-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	30	1	241	2	N	-0-			-0-
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	30	1	236	2	N	-0-			-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	28	1	224	2	N	-0-			-0-
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	27	1	214	2	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

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

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

04	240	N	160	-0-	-80	-0-	23	1	137	2	N	-0-					-0-
05	186	N	44	-0-	-142	-0-	10	1	34	2	N	-0-					-0-
06	150	N	45	-0-	-105	-0-	10	1	35	2	N	-0-					-0-
07	155	N	58	-0-	-97	-0-	10	1	48	2	N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	2	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	10	1	45	2	N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	21	1	98	2	N	-0-					29
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	2	N	-0-					29
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	14	1	87	2	N	-0-					29
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	10	1	73	2	N	-0-					29
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	N	-0-					29
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	10	1	67	2	N	-0-					29

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

04	570	N	411	-0-	-159	-0-	40	1	371	2	N	-0-					-0-
05	496	N	270	-0-	-226	-0-	25	1	245	2	N	-0-					-0-
06	570	N	270	-0-	-300	-0-	25	1	245	2	N	-0-					-0-
07	434	N	286	-0-	-148	-0-	30	1	256	2	N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	2	N	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	25	1	219	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

04	180	N	110	-0-	-70	-0-	99	2	11	9	N	10					102
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	179	2	13	9	N	12					114
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	140	2	13	9	N	12					126
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	97	2	7	9	N	6					132
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	212	2	14	9	N	13					145
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	155	2	21	9	N	19					164

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 17D RRCID -> 153229 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5219 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	N	-0-					11
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	2	N	-0-					11
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	10	1	45	2	N	-0-					11
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	10	1	48	2	N	-0-					11
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	10	1	46	2	N	-0-					11
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	10	1	45	2	N	-0-					11

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

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

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	2	N	-0-					34
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	5	1	24	2	N	-0-					34
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	5	1	22	2	N	-0-					34
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	2	N	-0-					34
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	N	-0-					34
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	2	N	-0-					34

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

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

K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5519 - 5529

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ISBELL, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 029169 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5164 - 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	T. A.		-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-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					169
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	148	1			24
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

ISBELL, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 199291 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5430 - 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-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-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-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KND OIL & GAS, LLC 470757
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
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	615	3	3	9	N	3					77
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	665	3	4	9	N	4					81
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	618	3	6	9	N	5					86
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	616	3	4	9	N	4					90
08	682	N	594	-0-	-88	-0-	590	3	4	9	N	4					94
09	630	N	539	-0-	-91	-0-	539	3			N	-0-					94

L A PRODUCTIONS 479881
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					6
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	3	1	9	N	1					7
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					7
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					7
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	467	3	4	9	N	4					11
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS //CONT.// 479881
MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 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
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					56
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					56
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					56
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	776	-0-	-64	-0-	747	3	29	9	N	26					154
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	766	3	33	9	N	30	174	1			10
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	757	3	22	9	N	20					30
07	806	N	788	-0-	-18	-0-	777	3	11	9	N	10					40
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	783	3	11	9	N	10					50
09	780	N	744	-0-	-36	-0-	733	3	11	9	N	10					60

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
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	598	3	13	9	N	12					65
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1013	3	11	9	N	10					75
06	810	N	605	-0-	-205	-0-	599	3	6	9	N	5					80
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	895	3	6	9	N	5					85
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					85
*09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					85

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
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	18	1	57	3	N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	240	-0-	-150	-0-	240	3			N	-0-					6
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					6
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					6
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					6
08	527	N	407	-0-	-120	-0-	407	3			N	-0-					6
09	540	N	5	-0-	-535	-0-	5	3			N	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					26
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	3			N	-0-					26
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					26
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					26
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					26
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					26

MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	76	1	385	3	N	-0-					14
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	76	1	383	3	N	-0-					14
06	450	N	401	-0-	-49	-0-	62	1	339	3	N	-0-					14
07	465	N	375	-0-	-90	-0-	57	1	318	3	N	-0-					14
08	465	N	356	-0-	-109	-0-	55	1	301	3	N	-0-					14
09	390	N	50	-0-	-340	-0-	8	1	42	3	N	-0-					14

JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 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
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					48
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					48
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					48
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					48
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					48
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					48

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 172556 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4848 - 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
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					10
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					10
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					10
07	341	N	17	-0-	-324	-0-	17	3			N	-0-					10
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					10
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10

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
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	952	3	6	9	N	5					155
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	963	3	6	9	N	5					160
06	990	N	954	-0-	-36	-0-	948	3	6	9	N	5					165
07	992	N	909	-0-	-83	-0-	903	3	6	9	N	5					170
08	961	N	867	-0-	-94	-0-	867	3			N	-0-					170
09	960	N	816	-0-	-144	-0-	816	3			N	-0-					170

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
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	451	3	10	9	N	9					49
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	464	3	10	9	N	9					58
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	395	3	4	9	N	4					62
07	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	3			N	-0-					62
08	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					62
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					62

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2730	3	11	9	N	10					120
05	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2873	3	11	9	N	10					130
06	2550	N	2447	-0-	-103	-0-	2436	3	11	9	N	10					140
07	3100	N	3165	-0-	65	65	3132	3	33	9	N	30					170
08	3100	N	3041	-0-	-59	6	3027	3	14	9	N	13	168	1			15
*09	3000	N	3023	-0-	23	29	2990	3	33	9	N	30					45

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3175	-0-	75	75	3175	3			N	-0-					-0-
*09	609	N	534	-0-	-75	-0-	534	3			N	-0-					-0-

LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029

04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

ROY C. COFFEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 284195 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 6330 PERF. N/A

04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2018 - P/A 05/14/18

GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	45	1	409	2	N	-0-					99
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	38	1	340	2	N	-0-					99
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	53	1	474	2	N	-0-					99
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	55	1	491	2	N	-0-					99
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	56	1	500	2	N	-0-					99
*09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	54	1	491	2	N	-0-					99

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 506540
YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	51	1	463	2	N	-0-					58
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	59	1	536	2	N	-0-					58
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	60	1	543	2	N	-0-					58
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	62	1	558	2	N	-0-					58
08	589	N	530	-0-	-59	-0-	53	1	477	2	N	-0-					58
09	600	N	527	-0-	-73	-0-	53	1	474	2	N	-0-					58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					81
05	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	2			N	-0-					81
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					81
07	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-					81
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					81
09	600	N	471	-0-	-129	-0-	471	2			N	-0-					81

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

04	750	N	457	-0-	-293	-0-	78	1	378	2	N	1	183	1			31
							1	9									
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	81	1	800	2	N	2					33
							2	9									
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	78	1	925	2	N	2					35
							2	9									
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	81	1	957	2	N	-0-					35
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	81	1	926	2	N	-0-					35
09	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	78	1	937	2	N	3					38
							3	9									

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

04	1500	N	1598	-0-	98	-0-	756	1	842	2	N	-0-					36
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	613	1	694	2	N	-0-					36
06	1530	N	1312	-0-	-218	-0-	633	1	679	2	N	-0-					36
07	1643	N	1199	-0-	-444	-0-	588	1	611	2	N	-0-					36
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	735	1	804	2	N	-0-					36
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					36

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					42
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					42
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					42
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					42
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					42
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	60	N	77	-0-	17	-0-	77	2			N	-0-					19
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					19
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					19
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					19
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					19
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					19

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

04	660	N	1194	-0-	534	-0-	210	1	974	2	N	9					42
							10	9									
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	217	1	1129	2	N	6					48
							7	9									
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	210	1	1098	2	N	2					50
							2	9									
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	217	1	1044	2	N	1					51
							1	9									
08	1364	N	1150	-0-	-214	-0-	217	1	932	2	N	1					52
							1	9									
09	1320	N	961	-0-	-359	-0-	210	1	751	2	N	-0-					52

BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2010

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

04	180	N	202	-0-	22	-0-	11	1	191	2	N	-0-					16
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	N	-0-					16
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	N	-0-					16
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-					16
08	248	N	103	-0-	-145	-0-	7	1	96	2	N	-0-					16
09	210	N	160	-0-	-50	-0-	9	1	151	2	N	-0-					16

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

04	780	N	718	-0-	-62	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

04	210	N	223	-0-	13	-0-	223	2			N	-0-					45
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					45
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					45
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					45
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					45
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					45

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					16
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					16
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					16
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					16
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					16
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					16

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

04	690	N	797	-0-	107	-0-	78	1	719	2	N	-0-					19
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	81	1	706	2	N	-0-					19
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	78	1	773	2	N	-0-					19
07	837	N	823	-0-	-14	-0-	81	1	742	2	N	-0-					19
08	775	N	745	-0-	-30	-0-	81	1	664	2	N	-0-					19
09	840	N	746	-0-	-94	-0-	78	1	668	2	N	-0-					19

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

04	510	N	456	-0-	-54	-0-	78	1	372	2	N	5					68
							6	9									
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	81	1	376	2	N	10					78
							11	9									
06	450	N	322	-0-	-128	-0-	78	1	235	2	N	8					86
							9	9									
07	465	N	134	-0-	-331	-0-	81	1	49	2	N	4					90
							4	9									
08	465	N	117	-0-	-348	-0-	81	1	36	2	N	-0-					90
09	330	N	127	-0-	-203	-0-	78	1	49	2	N	-0-					90

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1680	-0-	-60	-0-	1667	2	13	9	N	12					138
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1781	2	11	9	N	10					148
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1578	2	7	9	N	6					154
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					154
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					154
*09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					154

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	398	-0-	8	-0-	398	2			N	-0-					18
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					18
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					18
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					18
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					18
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					18
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					18
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					18
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					18
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					18
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	574	-0-	94	-0-	574	2			N	-0-					19
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					19
06	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	2			N	-0-					19
07	496	N	260	-0-	-236	-0-	260	2			N	-0-					19
*08	496	N	145	-0-	-351	-0-	145	2			N	-0-					19
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					19
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					19
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					19
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					19
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					19
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					19

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	265	-0-	25	-0-	265	2			N	-0-					13
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					13
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					13
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					13
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					13
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2009

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

04	1020	N	1400	-0-	380	-0-	78	1	1294	2	N	25					185
							28	9									
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	81	1	1220	2	N	5					190
							6	9									
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	78	1	1160	2	N	7					197
							8	9									
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	81	1	1152	2	N	8					205
							9	9									
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	81	1	1317	2	N	9	178	1			36
							10	9									
*09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	78	1	1012	2	N	4					40
							4	9									

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

04	180	N	146	-0-	-34	-0-	78	1	68	2	N	-0-					48
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	81	1	83	2	N	-0-					48
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	78	1	89	2	N	-0-					48
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	81	1	99	2	N	-0-					48
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	81	1	85	2	N	-0-					48
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	78	1	94	2	N	-0-					48

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	840	N	1373	-0-	533	-0-	1350	2	23	9	N	21					95
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	840	2	6	9	N	5					100
06	1380	N	735	-0-	-645	-0-	723	2	12	9	N	11					111
07	1426	N	627	-0-	-799	-0-	608	2	19	9	N	17					128
*08	837	N	803	-0-	-34	-0-	792	2	11	9	N	10					138
*09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	907	2	6	9	N	5					143

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1316	N	1034	-0-	-282	-0-	119	1	915	2	N	-0-	38	7			100
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	167	1	1315	2	N	10					110
							11	9									
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	199	1	1576	2	N	18					128
							20	9									
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	206	1	1461	2	N	14					142
							15	9									
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	205	1	1299	2	N	-0-	96	1			46
07	1736	N	1439	-0-	-297	-0-	220	1	1212	2	N	6					52
							7	9									
08	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	224	1	1274	2	N	11					63
							12	9									
09	1500	N	1383	-0-	-117	-0-	214	1	1159	2	N	9					72
							10	9									

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

04	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					45
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	282	2	6	9	N	5					50
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					50
07	186	N	96	-0-	-90	-0-	85	2	11	9	N	10					60
08	279	N	45	-0-	-234	-0-	45	2			N	-0-					60
09	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-					60

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	240	N	475	-0-	235	-0-	6	1	469	2	N	-0-					31
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	6	1	335	2	N	-0-					31
06	450	N	371	-0-	-79	-0-	6	1	365	2	N	-0-					31
07	465	N	390	-0-	-75	-0-	6	1	384	2	N	-0-					31
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	6	1	402	2	N	-0-					31
*09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	6	1	408	2	N	-0-					31

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

04	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	83	1	984	2	N	-0-					29
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	86	1	984	2	N	-0-					29
06	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	73	1	984	2	N	-0-					29
07	1116	N	474	-0-	-642	-0-	50	1	424	2	N	-0-					29
08	1085	N	956	-0-	-129	-0-	83	1	873	2	N	-0-					29
09	1050	N	973	-0-	-77	-0-	76	1	897	2	N	-0-					29

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

04	1380	N	1412	-0-	32	-0-	1412	2			N	-0-					21
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					21
06	1350	N	1130	-0-	-220	-0-	1130	2			N	-0-					21
07	1457	N	1173	-0-	-284	-0-	1173	2			N	-0-					21
08	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	1263	2			N	-0-					21
*09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 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
04	540	N	573	-0-	33	-0-	573	2			N	-0-					30
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					30
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					30
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					30
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					30
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-					30

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					32
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					32
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-					-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

04	540	N	428	-0-	-112	-0-	428	2			N	-0-					34
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					34
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					34
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					34
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					34
*09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					34

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

04	390	N	408	-0-	18	-0-	408	2			N	-0-					56
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					56
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					56
07	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-					56
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					56
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					56

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

04	360	N	364	-0-	4	-0-	364	2			N	-0-					52
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					52
06	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					52
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					52
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					52
*09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	558	N	404	-0-	-154	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-

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
04	660	N	484	-0-	-176	-0-	229	1	255	2	N	-0-					60
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	430	1	486	2	N	-0-					60
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	362	1	389	2	N	-0-					60
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	450	1	467	2	N	-0-					60
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	355	1	388	2	N	-0-					60
*09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	673	1	681	2	N	-0-					60

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
04	180	N	200	-0-	20	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	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
04	300	N	335	-0-	35	-0-	335	2			N	-0-					18
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					18
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					18
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					18
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					18
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					18

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
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					25
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					25
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					25
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					25
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					25
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					25

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
04	600	N	492	-0-	-108	-0-	492	2			N	-0-					15
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					15
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					15
07	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					15
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	490	2	1	9	N	1					16
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					16

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	570	N	1209	-0-	639	-0-	65	1	1144	2	N	-0-					18
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	73	1	1285	2	N	-0-					18
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	75	1	1176	2	N	-0-					18
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	75	1	1209	2	N	-0-					18
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	91	1	1182	2	N	-0-					18
*09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	75	1	1328	2	N	-0-					18

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
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					41
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					41
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					41
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					41
08	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-					41
09	480	N	372	-0-	-108	-0-	372	2			N	-0-					41

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
04	270	N	338	-0-	68	-0-	338	2			N	-0-					6
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					6
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					6
07	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					6
08	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-					6
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					6

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
04	870	N	1125	-0-	255	-0-	78	1	1033	2	N	13					36
							14	9									
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	81	1	931	2	N	-0-					36
06	990	N	944	-0-	-46	-0-	78	1	855	2	N	10					46
							11	9									
07	1178	N	959	-0-	-219	-0-	81	1	876	2	N	2					48
							2	9									
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	81	1	1081	2	N	8					56
							9	9									
*09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	78	1	948	2	N	1					57
							1	9									

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
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					49
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					49
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					49
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					49
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					49
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					49

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	1410	N	1419	-0-	9	-0-	57	1	1354	2	N	7					70
							8	9									
05	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	59	1	1300	2	N	3					73
							3	9									
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	57	1	1246	2	N	-0-					73
07	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	51	1	1240	2	N	2					75
							2	9									
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	59	1	1525	2	N	-0-					75
*09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	57	1	1458	2	N	7					82
							8	9									

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
04	630	N	654	-0-	24	-0-	618	2	36	9	N	33					107
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	637	2	19	9	N	17					124
06	660	N	532	-0-	-128	-0-	521	2	11	9	N	10					134
07	682	N	616	-0-	-66	-0-	598	2	18	9	N	16					150
*08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	688	2	11	9	N	10					160
*09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	651	2	21	9	N	19					179

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
04	180	N	210	-0-	30	-0-	210	2			N	-0-					26
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					26
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					26
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					26
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					26
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					26

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	337	-0-	7	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	993	-0-	-867	-0-	78	1	915	2	N	-0-					148
05	1860	N	1156	-0-	-704	-0-	81	1	1069	2	N	5					153
							6	9									
06	1590	N	1019	-0-	-571	-0-	78	1	934	2	N	6					159
							7	9									
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	81	1	959	2	N	-0-					159
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	81	1	1042	2	N	2					161
							2	9									
*09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	78	1	1019	2	N	3					164
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					19
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					19
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					19
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					19
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					19
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					19

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
04	480	N	3052	-0-	2572	-0-	78	1	2974	2	N	-0-					64
05	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	81	1	2999	2	N	-0-					64
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	78	1	1964	2	N	-0-					64
07	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	81	1	1879	2	N	-0-					64
08	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	81	1	2115	2	N	-0-					64
*09	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	78	1	2029	2	N	-0-					64

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
04	810	N	896	-0-	86	-0-	893	2	3	9	N	3					121
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	865	2	3	9	N	3					124
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	777	2	7	9	N	6					130
07	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	2			N	-0-					130
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	974	2	4	9	N	4					134
*09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	860	2	1	9	N	1					135

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
04	210	N	217	-0-	7	-0-	217	2			N	-0-					77
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					77
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					77
07	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					77
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					77
09	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	2			N	-0-					77

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
04	150	N	154	-0-	4	-0-	154	2			N	-0-					43
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					43
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					43
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					43
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					43
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					43

YATES, L. H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH N/A 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	1500	N	1521	-0-	21	-0-	78	1	1440	2	N	3					29
							3	9									
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	81	1	1473	2	N	7					36
							8	9									
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	78	1	1421	2	N	1					37
							1	9									
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	81	1	1577	2	N	1					38
							1	9									
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	81	1	1577	2	N	1					39
							1	9									
*09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	78	1	1497	2	N	-0-					39

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

04	690	N	627	-0-	-63	-0-	617	2	10	9	N	9					69
05	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	2			N	-0-					69
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	657	2	11	9	N	10					79
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					79
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3	9	N	3					82
09	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					82

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

04	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	78	1	1540	2	N	-0-					20
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	81	1	1699	2	N	-0-					20
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	78	1	1677	2	N	-0-					20
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	81	1	1621	2	N	-0-					20
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	81	1	1743	2	N	-0-					20
09	1770	N	1708	-0-	-62	-0-	78	1	1630	2	N	-0-					20

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					54
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					54
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					54
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					54
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					54
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					54

CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

04	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					26
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					26
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					26
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					26
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					26
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					26

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	1051	-0-	271	-0-	1051	2			N	-0-					27
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					27
06	870	N	739	-0-	-131	-0-	739	2			N	-0-					27
07	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	2			N	-0-					27
08	899	N	684	-0-	-215	-0-	684	2			N	-0-					27
09	750	N	116	-0-	-634	-0-	116	2			N	-0-					27

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
04	270	N	271	-0-	1	-0-	271	2			N	-0-					31
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					31
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					31
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					31
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					31
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					31

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
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	78	1	94	2	N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	81	1	101	2	N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	78	1	101	2	N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	81	1	104	2	N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	81	1	87	2	N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	78	1	82	2	N	-0-					-0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	986	-0-	-184	-0-	77	1	907	2	N	2					173
							2	9									
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	79	1	904	2	N	2	155	1			20
							2	9									
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	87	1	1159	2	N	-0-					20
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	116	1	983	2	N	3					23
							3	9									
08	992	N	947	-0-	-45	-0-	82	1	862	2	N	3					26
							3	9									
09	1260	N	1080	-0-	-180	-0-	84	1	993	2	N	3					29
							3	9									

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	780	N	1308	-0-	528	-0-	70	1	1232	2	N	5					124
							6	9									
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	70	1	1228	2	N	7					131
							8	9									
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	63	1	994	2	N	117	117	1			131
							129	9									
07	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	63	1	1012	2	N	-0-					131
08	1147	N	777	-0-	-370	-0-	55	1	722	2	N	-0-					131
*09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	64	1	1124	2	N	-0-					131

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
04	1170	N	2031	-0-	861	-0-	109	1	1916	2	N	5					93
							6	9									
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	108	1	1885	2	N	7					100
							8	9									
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	105	1	1638	2	N	-0-					100
07	2077	N	1908	-0-	-169	-0-	111	1	1796	2	N	1					101
							1	9									
08	2015	N	1379	-0-	-636	-0-	98	1	1281	2	N	-0-					101
*09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	105	1	1857	2	N	2					103
							2	9									

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
04	240	N	241	-0-	1	-0-	241	2			N	-0-					70
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					70
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					70
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					70
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					70
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					70

BOGY, A. Y. "B" WELL #: RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011

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
04	960	N	828	-0-	-132	-0-	822	2	6	9	N	5					118
05	899	N	879	-0-	-20	-0-	868	2	11	9	N	10					128
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	892	2	6	9	N	5					133
07	868	N	823	-0-	-45	-0-	817	2	6	9	N	5					138
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1050	2	4	9	N	4					142
*09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1298	2	9	9	N	8					150

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
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					19
05	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-					19
06	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	2			N	-0-					19
07	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					19
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					19
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-					56
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					56
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					56
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					56
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					56
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					56

WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

04	270	N	425	-0-	155	-0-	425	2			N	-0-					21
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					21
06	240	N	101	-0-	-139	-0-	101	2			N	-0-					21
07	434	N	185	-0-	-249	-0-	185	2			N	-0-					21
08	372	N	90	-0-	-282	-0-	90	2			N	-0-					21
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					21

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

04	270	N	280	-0-	10	-0-	280	2			N	-0-					26
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					26
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					26
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					26
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					26
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					26

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

04	150	N	204	-0-	54	-0-	204	2			N	-0-					30
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					30
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					30
07	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					30
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					30
09	210	N	101	-0-	-109	-0-	101	2			N	-0-					30

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

04	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	540	N	411	-0-	-129	-0-	411	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TAYLOR, G. R. WELL #: RRCID -> 089959 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5952 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012

YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

	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
04	1050	N	1114	-0-	64	-0-	78 41	1 9	995	2	N	37					164
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	81 29	1 9	1101	2	N	26					190
06	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	73 12	1 9	960	2	N	11	162	1			39
07	1147	N	952	-0-	-195	-0-	68 17	1 9	867	2	N	15					54
08	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	65 17	1 9	967	2	N	15					69
*09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	78 22	1 9	1069	2	N	20					89

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

	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
04	390	N	399	-0-	9	-0-	399	2			N	-0-					33
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					33
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					33
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					33
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					33
*09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					33

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

	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
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	544	2	2	9	N	2					157
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					157
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					157
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	624	2	3	9	N	3					160
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					160
*09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					160

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 6132

	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	279	1	1171	2	N	4					50
							4	9									
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	285	1	1072	2	N	8					58
							9	9									
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	310	1	1033	2	N	-0-	18	1			40
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	299	1	855	2	N	9					49
							10	9									
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	290	1	851	2	N	10					59
							11	9									
*09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	274	1	767	2	N	10					69
							11	9									

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

04	0	N	870	-0-	870	-0-	404	1	451	2	Y	14					172
							15	9									
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	431	1	488	2	Y	5					177
							6	9									
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	368	1	396	2	Y	-0-					177
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	413	1	429	2	Y	6					183
							7	9									
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	396	1	433	2	Y	-0-					183
*09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	635	1	643	2	Y	-0-					183

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

04	450	N	479	-0-	29	-0-	479	2			N	-0-					19
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					19
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					19
07	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					19
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					19
*09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 6296

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					1

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

04	300	N	333	-0-	33	-0-	333	2			N	-0-					19
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					19
06	330	N	245	-0-	-85	-0-	245	2			N	-0-					19
07	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					19
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					19
*09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	913	-0-	-77	-0-	175	1	735	2	N	3					40
							3	9									
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	79	1	295	2	N	4					44
							4	9									
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-	44	1			-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	524	-0-	14	-0-	524	2			N	-0-					69
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					69
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	2			N	-0-					69
07	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					69
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					69
*09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					69

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
04	1080	N	681	-0-	-399	-0-	127	1	533	2	N	19					53
							21	9									
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	237	1	890	2	N	19					72
							21	9									
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	265	1	884	2	N	-0-	2	1			70
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	288	1	824	2	N	8					78
							9	9									
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	293	1	860	2	N	9					87
							10	9									
*09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	293	1	820	2	N	9					96
							10	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
04	480	N	407	-0-	-73	-0-	378	2	29	9	N	26					83
05	496	N	407	-0-	-89	-0-	386	2	21	9	N	19					102
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	395	2	18	9	N	16					118
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	431	2	30	9	N	27					145
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	423	2	17	9	N	15					160
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	399	2	30	9	N	27					187

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	78	1	36	2	N	-0-					28
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	81	1	46	2	N	-0-					28
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	78	1	49	2	N	-0-					28
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	81	1	52	2	N	-0-					28
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	81	1	40	2	N	-0-					28
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	78	1	36	2	N	-0-					28

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
04	2250	N	2672	-0-	422	-0-	2672	2			N	-0-					146
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					146
06	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					146
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2748	2	9	9	N	8					154
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					154
*09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					154

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
04	1080	N	792	-0-	-288	-0-	789	2	3	9	N	3					137
05	1147	N	856	-0-	-291	-0-	856	2			N	-0-					137
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	2	1	9	N	1					138
07	806	N	805	-0-	-1	-0-	804	2	1	9	N	1					139
08	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					139
09	1050	N	824	-0-	-226	-0-	823	2	1	9	N	1					140

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

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
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					28
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					28
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					28
07	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					28
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					28
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					28

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	78	1	493	2	N	-0-					27
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	81	1	461	2	N	-0-					27
06	570	N	469	-0-	-101	-0-	78	1	391	2	N	-0-					27
07	589	N	442	-0-	-147	-0-	81	1	361	2	N	-0-					27
08	527	N	363	-0-	-164	-0-	81	1	282	2	N	-0-					27
09	480	N	395	-0-	-85	-0-	78	1	317	2	N	-0-					27

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	337	-0-	7	-0-	7	1	330	2	N	-0-					75
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	7	1	322	2	N	-0-					75
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	274	2	N	-0-					75
07	341	N	266	-0-	-75	-0-	7	1	257	2	N	2					77
							2	9									
08	341	N	255	-0-	-86	-0-	7	1	248	2	N	-0-					77
*09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	7	1	280	2	N	-0-					77

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
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					20
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					20
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					20
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					20
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					20
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					20

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
04	1230	N	1265	-0-	35	-0-	78	1	1082	2	N	95					198
							105	9									
05	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	81	1	1046	2	N	72	163	1			107
							79	9									
06	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	78	1	1021	2	N	78					185
							86	9									
07	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	81	1	1048	2	N	80	183	1			82
							88	9									
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	81	1	1090	2	N	84					166
							92	9									
09	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	78	1	1043	2	N	48					214
							53	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 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
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					30
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					30
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					30
07	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					30
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					30
*09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					30

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	638	-0-	578	-0-	638	2			N	-0-					69
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					69
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					69
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					69
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					69
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					69

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

04	600	N	517	-0-	-83	-0-	517	2			N	-0-					33
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					33
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					33
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					33
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					33
09	600	N	486	-0-	-114	-0-	486	2			N	-0-					33

GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2009

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

04	360	N	485	-0-	125	-0-	485	2			N	-0-					45
05	527	N	350	-0-	-177	-0-	350	2			N	-0-					45
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					45
07	496	N	258	-0-	-238	-0-	258	2			N	-0-					45
08	341	N	180	-0-	-161	-0-	180	2			N	-0-					45
09	540	N	176	-0-	-364	-0-	176	2			N	-0-					45

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

04	450	N	515	-0-	65	-0-	28	1	487	2	N	-0-					15
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	28	1	499	2	N	-0-					15
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	29	1	453	2	N	-0-					15
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	32	1	514	2	N	-0-					15
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	40	1	517	2	N	-0-					15
*09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	32	1	558	2	N	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	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
04	180	N	225	-0-	45	-0-	12	1	213	2	N	-0-					77
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	N	-0-					77
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	14	1	215	2	N	-0-					77
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	14	1	232	2	N	-0-					77
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	-0-					77
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	N	-0-					77

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
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-	34	1			-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	215	2	7	9	N	6					155
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	222	2	10	9	N	9					164
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	246	2	6	9	N	5					169
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	5					174
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					174
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					174

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	570	N	656	-0-	86	-0-	35 12	1 9	609	2	N	11					58
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	34 10	1 9	596	2	N	9					67
06	690	N	485	-0-	-205	-0-	29 1	1 9	455	2	N	1					68
07	682	N	514	-0-	-168	-0-	30 1	1 9	483	2	N	1					69
08	651	N	359	-0-	-292	-0-	25 2	1 9	332	2	N	2					71
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	31 7	1 9	541	2	N	6					77

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 15 RRCID -> 147895 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

04	1200	N	1206	-0-	6	-0-	1206	2			N	-0-					62
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					62
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					62
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					62
08	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1276	2			N	-0-					62
09	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	1134	2			N	-0-					62

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	150	N	164	-0-	14	-0-	164	2			N	-0-					64
05	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					64
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					64
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					64
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					64
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					64

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

04	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	510	N	529	-0-	19	-0-	78	1	451	2	N	-0-			29
05	527	N	455	-0-	-72	-0-	81	1	374	2	N	-0-			29
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	70	1	336	2	N	-0-			29
07	558	N	344	-0-	-214	-0-	60	1	284	2	N	-0-			29
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	81	1	439	2	N	-0-			29
*09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	78	1	445	2	N	-0-			29

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
04	1200	N	1569	-0-	369	-0-	1566	2	3	9	N	3			57
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-			57
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-			57
07	1240	N	988	-0-	-252	-0-	988	2			N	-0-			57
08	1240	N	206	-0-	-1034	-0-	206	2			N	-0-			57
09	1200	N	220	-0-	-980	-0-	220	2			N	-0-			57

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
04	150	N	157	-0-	7	-0-	157	2			N	-0-			76
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			76
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-			76
07	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-			76
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			76
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			76

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
04	360	N	370	-0-	10	-0-	370	2			N	-0-			27
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			27
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-			27
07	372	N	132	-0-	-240	-0-	132	2			N	-0-			27
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-			27
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-			27

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
04	600	N	669	-0-	69	-0-	669	2			N	-0-			40
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			40
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			40
07	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	2			N	-0-			40
08	589	N	527	-0-	-62	-0-	524	2	3	9	N	3			43
09	720	N	48	-0-	-672	-0-	48	2			N	-0-			43

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
04	1230	N	1302	-0-	72	-0-	1294	2	8	9	N	7			81
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1300	2	13	9	N	12			93
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1361	2	4	9	N	4			97
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1364	2	15	9	N	14			111
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1446	2	8	9	N	7			118
09	1380	N	1036	-0-	-344	-0-	1032	2	4	9	N	4			122

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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

04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

04	90	N	108	-0-	18	-0-	108	2			N	-0-					10
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					10
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					10
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					10
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					10
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					10

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

04	600	N	1326	-0-	726	-0-	1326	2			N	-0-					31
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1411	2	1	9	N	1					32
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					32
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					32
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					32
*09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					32

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

04	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1038	2			N	-0-					19
05	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			N	-0-					19
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					19
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					19
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					19
09	1050	N	988	-0-	-62	-0-	988	2			N	-0-					19

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

04	1710	N	1742	-0-	32	-0-	1740	2	2	9	N	2					29
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1767	2	6	9	N	5					34
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					34
07	1798	N	1602	-0-	-196	-0-	1602	2			N	-0-					34
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					34
*09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1967	2	6	9	N	5					39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	390	N	1090	-0-	700	-0-	1079	2	11	9	N	10			103
05	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	1014	2	2	9	N	2			105
06	990	N	936	-0-	-54	-0-	933	2	3	9	N	3			108
07	1116	N	990	-0-	-126	-0-	975	2	15	9	N	14			122
08	1023	N	981	-0-	-42	-0-	980	2	1	9	N	1			123
09	930	N	610	-0-	-320	-0-	606	2	4	9	N	4			127

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
04	390	N	461	-0-	71	-0-	218	1	243	2	N	-0-			64
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	186	1	211	2	N	-0-			64
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	244	1	262	2	N	-0-			64
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	210	1	218	2	N	-0-			64
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	175	1	192	2	N	-0-			64
*09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	299	1	302	2	N	-0-			64

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	1170	N	727	-0-	-443	-0-	727	2			N	-0-			20
05	1271	N	909	-0-	-362	-0-	909	2			N	-0-			20
06	1170	N	598	-0-	-572	-0-	598	2			N	-0-			20
07	744	N	498	-0-	-246	-0-	498	2			N	-0-			20
08	899	N	564	-0-	-335	-0-	564	2			N	-0-			20
09	600	N	237	-0-	-363	-0-	237	2			N	-0-			20

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
04	510	N	619	-0-	109	-0-	615	2	4	9	N	4			57
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	562	2	3	9	N	3			60
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	611	2	13	9	N	12			72
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	634	2	1	9	N	1			73
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	607	2	8	9	N	7			80
09	630	N	607	-0-	-23	-0-	604	2	3	9	N	3			83

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-			85
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-			85
06	240	N	58	-0-	-182	-0-	58	2			N	-0-			85
07	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-			85
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			85
*09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			85

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	5	N	18	-0-	13	-0-	18	2			N	-0-					5
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					5
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					5
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					5
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					5
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5

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
04	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	1209	2	4	9	N	4					136
05	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1192	2			N	-0-					136
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					136
07	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158	2			N	-0-					136
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1300	2	7	9	N	6					142
*09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	2	1	9	N	1					143

MYERS, A. J. 597440
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
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					33
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					33
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					33
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SOUTHERLAND-RAMZY WELL #: 2 RRCID -> 151675 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5190 - 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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC 623082

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
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	480	N	313	-0-	-167	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	900	N	418	-0-	-482	-0-	418	2			N	-0-					26
05	930	N	598	-0-	-332	-0-	597	2	1	9	N	1					27
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					27
*07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					27
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082
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
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	2			N	-0-					25
05	744	N	670	-0-	-74	-0-	669	2	1	9	N	1					26
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-					26
07	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	2			N	-0-					26
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					57
05	899	N	871	-0-	-28	-0-	870	2	1	9	N	1					58
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	837	2	2	9	N	2					60
07	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					60
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	2	1	9	N	1					72
05	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	2			N	-0-					72
06	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	1180	2			N	-0-					72
07	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					72
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					72
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	600	N	449	-0-	-151	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEEK WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 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
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	N	875	-0-	-644	-0-	875	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	9	-0-	-1131	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	841	2	1	9	N	1					22
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					22
06	840	N	778	-0-	-62	-0-	778	2			N	-0-					22
07	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	2			N	-0-					22
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082

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
04	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	570	N	452	-0-	-118	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					56
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	725	2	2	9	N	2					58
06	720	N	719	-0-	-1	-0-	718	2	1	9	N	1					59
*07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	721	2	1	9	N	1					60
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082

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
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	651	N	504	-0-	-147	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	558	N	321	-0-	-237	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					5
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	827	2	1	9	N	1					6
06	930	N	848	-0-	-82	-0-	847	2	1	9	N	1					7
07	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	2			N	-0-					7
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082
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
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					13
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					13
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1927	2	2	9	N	2					15
07	2046	N	1824	-0-	-222	-0-	1824	2			N	-0-					15
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	901	2	1	9	N	1					38
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	885	2	7	9	N	6					44
06	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	2			N	-0-					44
07	930	N	903	-0-	-27	-0-	902	2	1	9	N	1					45
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

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
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	805	2	2	9	N	2					63
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	822	2	17	9	N	15					78
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	832	2	2	9	N	2					80
*07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					80
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					80
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					80
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	410	2	2	9	N	2					82
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	N	2					84
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					84
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082
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
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					58
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					58
06	510	N	311	-0-	-199	-0-	311	2			N	-0-					58
07	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	2			N	-0-					58
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					58
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					14
05	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	2			N	-0-					14
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	2			N	-0-					14
*07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					14
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					38
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					38
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					38
*07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					38
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
04	1500	N	918	-0-	-582	-0-	918	2			N	-0-					30
05	1426	N	758	-0-	-668	-0-	756	2	2	9	N	2					32
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					32
*07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					32
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
04	930	N	889	-0-	-41	-0-	888	2	1	9	N	1					29
05	930	N	873	-0-	-57	-0-	871	2	2	9	N	2					31
06	900	N	767	-0-	-133	-0-	767	2			N	-0-					31
*07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					31
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					30
05	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					30
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					30
07	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					30
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
04	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	2			N	-0-					6
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					6
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					6
07	651	N	10	-0-	-641	-0-	10	2			N	-0-					6
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082
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
04	1590	N	1225	-0-	-365	-0-	1221	2	4	9	N	4					43
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					43
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					43
*07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1745	2	1	9	N	1					44
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					44
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

OXXN 630579
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
04	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
*08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	495	-0-	45	-0-	495	2			N	-0-					87
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					87
06	630	N	394	-0-	-236	-0-	394	2			N	-0-					87
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					87
08	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					87
*09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					87

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	35	-0-	5	-0-	4	1	31	2	N	-0-					1
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					1
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-					1

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY WELL #: 1 RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2016 - PLUGGED 09/30/16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATER BOARD WELL #: 2 U RRCID -> 031942 COMPL. DATE 12/07/1963 TOTAL DEPTH 5974 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	21	-0-	21	21	21	3			N	-0-					-0-

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-

PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

04	1110	N	963	-0-	-147	-0-	963	2			N	-0-					103
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					103
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					103
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					103
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					103
09	1140	N	889	-0-	-251	-0-	889	2			N	-0-					103

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	589	N	342	-0-	-247	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	2			N	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					214
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					214
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					214
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					214
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					214
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					214

RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					15
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					15
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					15
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					15
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					15
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					15

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016

BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WAGES, RUSH WELL #: 1 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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018 - P/A 01/15/18

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

NORTH, M. R. WELL #: RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014

RATLIFF, L. D. WELL #: 3 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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162771 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5440 - 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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ROHRER "A" WELL #: 2 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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TAYLOR "F" WELL #: 4 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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016 - PLUGGED 08/04/16

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROGERS DRILLING CO., INC. 725080
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 244048 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 4883

04	1950	N	1613	-0-	-337	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1599	-0-	-351	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
*09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

04	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-					154
05	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	2			N	-0-					154
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					154
07	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			N	-0-					154
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					154
*09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					154

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

04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1054	2	12	9	N	11					87
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1119	2	10	9	N	9					96
06	1050	N	993	-0-	-57	-0-	982	2	11	9	N	10					106
07	1116	N	749	-0-	-367	-0-	740	2	9	9	N	8					114
08	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1028	2	14	9	N	13					127
*09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1033	2	13	9	N	12					139

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					92
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					92
06	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					92
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					92
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					92
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					92

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					26
05	620	N	294	-0-	-326	-0-	294	2			N	-0-					26
06	540	N	297	-0-	-243	-0-	297	2			N	-0-					26
07	434	N	86	-0-	-348	-0-	86	2			N	-0-					26
08	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					26
09	300	N	193	-0-	-107	-0-	193	2			N	-0-					26

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
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
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					34
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					34
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					34
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					34
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					34
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					34

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
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	28	1	544	3	N	-0-					42
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	517	3	N	-0-					42
06	570	N	438	-0-	-132	-0-	24	1	414	3	N	-0-					42
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	3			N	-0-					42
08	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	3			N	-0-					42
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	27	1	382	3	N	-0-					42

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					36
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					36
06	600	N	480	-0-	-120	-0-	480	2			N	-0-					36
07	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	2			N	-0-					36
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					36
*09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			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
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	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
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	297	1	966	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	307	1	795	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	466	-0-	-614	-0-	297	1	169	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1003	-0-	-299	-0-	307	1	696	2	N	-0-					-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	307	1	1137	2	N	-0-					-0-
*09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	297	1	504	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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	210	N	82	-0-	-128	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	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

04	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					78
05	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					78
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					78
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					78
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					78
09	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					78

STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					78
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					78
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					78
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					78
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					78
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					78

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER, DORA WELL #: 2 RRCID -> 065223 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 5058

04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	29	1	397	3	N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	31	1	428	3	N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	3	N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	415	3	N	-0-					-0-
08	465	N	414	-0-	-51	-0-	31	1	383	3	N	-0-					-0-
09	450	N	379	-0-	-71	-0-	30	1	349	3	N	-0-					-0-

CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3			N	-0-					-0-
08	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

04	360	N	234	-0-	-126	-0-	26	1	208	3	N	-0-					36
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					36
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					36
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	36	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	630	N	558	-0-	-72	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 107088 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6613 - 6625

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 155977 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5510 - 5758

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 6440

04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	3	N	-0-					19
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	N	-0-					19
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	15	1	214	3	N	-0-					19
07	341	N	209	-0-	-132	-0-	15	1	194	3	N	-0-					19
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	16	1	241	3	N	-0-					19
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	N	-0-					19

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 162781 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5774 - 5784

04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5601 - 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					6
05	1178	N	987	-0-	-191	-0-	987	2			N	-0-					6
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					6
07	1054	N	646	-0-	-408	-0-	646	2			N	-0-					6
08	992	N	491	-0-	-501	-0-	491	2			N	-0-					6
09	1200	N	501	-0-	-699	-0-	501	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
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					181
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					181
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					181
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					181
08	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					181
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					181

STRATA OPERATING, INC. 825445
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
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	341	N	30	-0-	-311	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	3	1	9	N	1					38
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	300	3	2	9	N	2					40
06	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	3			N	-0-					40
07	341	N	29	-0-	-312	-0-	29	3			N	-0-					40
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	3	2	9	N	2					42
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					42

CASEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028471 COMPL. DATE 04/10/1953 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5530 - 5570

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2018 - PLUGGED 04/24/18

GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 12/18/1949 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 5279

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680

04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					104
05	372	N	306	-0-	-66	-0-	305	3	1	9	N	1	1	8			104
06	330	N	104	-0-	-226	-0-	104	3			N	-0-					104
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					104
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					104
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					104

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 02/23/1959 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
04	2670	X	2235	-0-	-435	-0-	2235	3			N	-0-					90
05	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					90
06	2640	X	2176	-0-	-464	-0-	2176	3			N	-0-					90
*07	2728	X	2443	-0-	-285	-0-	2443	3			N	-0-	77	7			13
*08	2728	X	1961	-0-	-767	-0-	1961	3			N	-0-	77	7			13
09	2610	X	2333	-0-	-277	-0-	2318	3	15	9	N	14					27

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

04	8160	X	7950	-0-	-210	-0-	178	1	7772	3	N	-0-					27
05	8122	X	7541	-0-	-581	-0-	181	1	7360	3	N	-0-					27
06	7800	X	6617	-0-	-1183	-0-	167	1	6450	3	N	-0-					27
07	8215	X	6943	-0-	-1272	-0-	178	1	6765	3	N	-0-					27
*08	8215	X	423	-0-	-7792	-0-	419	3	4	9	N	4					31
09	7950	X	6031	-0-	-1919	-0-	6017	3	14	9	N	13					44

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

04	870	N	761	-0-	-109	-0-	761	3			N	-0-					48
05	992	N	686	-0-	-306	-0-	686	3			N	-0-					48
06	870	N	577	-0-	-293	-0-	571	3	6	9	N	5					53
07	775	N	691	-0-	-84	-0-	691	3			N	-0-					53
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					53
*09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					53

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	737	3	17	9	N	15					44
05	899	N	559	-0-	-340	-0-	559	3			N	-0-					44
06	810	N	615	-0-	-195	-0-	608	3	7	9	N	6					50
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	781	3	13	9	N	12					62
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	790	3	10	9	N	9					71
*09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	857	3	18	9	N	16					87

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505

04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					141
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					141
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					141
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					141
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					141
*09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					141

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

04	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	1064	3			N	-0-					31
05	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	3			N	-0-					31
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					31
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					31
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					31
*09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					31

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

04	540	N	399	-0-	-141	-0-	399	3			N	-0-					96
05	496	N	310	-0-	-186	-0-	310	3			N	-0-					96
06	450	N	290	-0-	-160	-0-	290	3			N	-0-					96
07	403	N	272	-0-	-131	-0-	272	3			N	-0-					96
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					96
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					96

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
04	690	N	572	-0-	-118	-0-	572	3			N	-0-					28
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					28
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					28
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					28
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					28
09	1020	N	668	-0-	-352	-0-	668	3			N	-0-					28

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					22
05	403	N	58	-0-	-345	-0-	58	3			N	-0-					22
06	660	N	300	-0-	-360	-0-	300	3			N	-0-					22
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					22
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					22
*09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					22

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

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

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

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

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

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

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
04	330	N	154	-0-	-176	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	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
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	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
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					10
05	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	3			N	-0-					10
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					10
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					10
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					10
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	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
04	810	N	591	-0-	-219	-0-	591	3			N	-0-					167
05	837	N	600	-0-	-237	-0-	600	3			N	-0-					167
06	630	N	561	-0-	-69	-0-	561	3			N	-0-					167
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					167
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					167
*09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					167

GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1020	N	942	-0-	-78	-0-	864	3	78	9	N	71					301
05	1054	N	984	-0-	-70	-0-	884	3	100	9	N	91	171	1			221
06	990	N	956	-0-	-34	-0-	862	3	94	9	N	85	176	1			130
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	890	3	72	9	N	65					195
08	992	N	981	-0-	-11	-0-	895	3	86	9	N	78	176	1			97
*09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	856	3	135	9	N	123					220

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1082	3	3	9	N	3					58
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1162	3	1	9	N	1					59
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					59
07	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	3			N	-0-					59
08	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1112	3	9	9	N	8					67
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					67

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 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
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	589	N	418	-0-	-171	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	868	N	591	-0-	-277	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	810	N	569	-0-	-241	-0-	569	3			N	-0-					-0-

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	341	N	30	-0-	-311	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: RRCID -> 078135 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2015

ELROD WELL #: 1 A RRCID -> 080297 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 6240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					19
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					19
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					19
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					19
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					19
*09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
*09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

04	870 N	802	-0-	-68	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	868 N	828	-0-	-40	-0-	828	3			N	-0-					-0-
06	840 N	775	-0-	-65	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	837 N	722	-0-	-115	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	837 N	393	-0-	-444	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	780 N	506	-0-	-274	-0-	506	3			N	-0-					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

04	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	372 N	178	-0-	-194	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	360 N	236	-0-	-124	-0-	236	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					31
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					31
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					31
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					31
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					31
*09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					31

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					150
05	1209	N	910	-0-	-299	-0-	910	3			N	-0-					150
06	1200	N	129	-0-	-1071	-0-	129	3			N	-0-					150
07	961	N	142	-0-	-819	-0-	142	3			N	-0-					150
08	899	N	732	-0-	-167	-0-	732	3			N	-0-					150
*09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					150

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535

04	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	3			N	-0-					77
05	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	3			N	-0-					77
06	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	3			N	-0-					77
07	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	3			N	-0-					77
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					77
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					77

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					151
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					151
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					151
07	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	1425	3			N	-0-					151
08	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	1414	3			N	-0-					151
09	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	1550	3			N	-0-					151

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

04	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	3			N	-0-					44
05	1054	N	843	-0-	-211	-0-	843	3			N	-0-					44
06	870	N	737	-0-	-133	-0-	737	3			N	-0-					44
07	899	N	786	-0-	-113	-0-	786	3			N	-0-					44
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					44
*09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	566	-0-	-94	-0-	565	3	1	9	N	1					49
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	3	2	9	N	2					51
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					51
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	652	3	1	9	N	1					52
08	713	N	697	-0-	-16	-0-	694	3	3	9	N	3					55
09	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	3			N	-0-					55

DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 5024 - 5031

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLIKEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 099445 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6388 - 6410

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729

04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					26
05	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					26
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	3			N	-0-					26
07	899	N	741	-0-	-158	-0-	741	3			N	-0-					26
08	837	N	198	-0-	-639	-0-	198	3			N	-0-					26
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					26

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	3	1	9	N	1					153
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	258	3	3	9	N	3					156
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	3			N	-0-					156
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					156
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	371	3	10	9	N	9					165
*09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	359	3	3	9	N	3					168

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-					14
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					14
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					14
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					14
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					14
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	743	3	3	9	N	3					33
05	868	N	624	-0-	-244	-0-	605	3	19	9	N	17					50
06	870	N	852	-0-	-18	-0-	837	3	15	9	N	14					64
07	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	3			N	-0-					64
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	742	3	11	9	N	10					74
09	840	N	792	-0-	-48	-0-	781	3	11	9	N	10					84

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					141
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					141
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					141
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					141
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					141
*09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					141

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

SULLIVAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 103722 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6373 - 6379

04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755

04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					34
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1055	3	4	9	N	4					38
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1038	2	2	9	N	2					40
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					40
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					40
*09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					40

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
04	1020	N	971	-0-	-49	-0-	971	3			N	-0-					101
05	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	3			N	-0-					101
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					101
07	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	3			N	-0-					101
08	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	3			N	-0-					101
*09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					101

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
04	1140	N	1003	-0-	-137	-0-	1003	3			N	-0-					51
05	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	1069	3			N	-0-					51
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					51
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					51
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					51
09	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	1032	3			N	-0-					51

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
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-

MILES-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 110095 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6007 - 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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2018 - P/A 04/04/18

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					7
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					7
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					7
07	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	3			N	-0-					7
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					7
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					7

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
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	367	3	12	9	N	11					37
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	372	3	22	9	N	20					57
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	358	3	19	9	N	17					74
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	375	3	18	9	N	16					90
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	362	3	20	9	N	18					108
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	318	3	23	9	N	21					129

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
04	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					5
05	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	3			N	-0-					5
06	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	3			N	-0-					5
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					5
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					5
*09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	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
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					43
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	863	3	1	9	N	1	1	8			43
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					43
07	930	N	771	-0-	-159	-0-	771	3			N	-0-					43
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					43
09	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	3			N	-0-					43

BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

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
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					90
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					90
06	570	N	467	-0-	-103	-0-	467	3			N	-0-					90
07	651	N	519	-0-	-132	-0-	519	3			N	-0-					90
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					90
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					90

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
04	600	N	510	-0-	-90	-0-	501	3	9	9	N	8					29
05	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	3			N	-0-					29
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					29
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					29
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					29
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					107
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					107
06	570	N	467	-0-	-103	-0-	467	3			N	-0-					107
07	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	3			N	-0-					107
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					107
*09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					107

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

04	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	3			N	-0-					197
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					197
06	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	3			N	-0-					197
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					197
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					197
09	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	3			N	-0-					197

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

04	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	1182	3			N	-0-					43
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					43
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					43
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					43
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1281	3	11	9	N	10					53
*09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					53

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					35
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					35
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					35
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					35
08	744	N	452	-0-	-292	-0-	452	3			N	-0-					35
09	720	N	192	-0-	-528	-0-	192	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115					230

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					29
05	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1281	3	2	9	N	2	2	8			29
06	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	1284	3			N	-0-					29
07	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	1404	3	1	9	N	1	1	8			29
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					29
*09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

04	720	N	677	-0-	-43	-0-	665	3	12	9	N	11	166	1			10
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					10
06	570	N	485	-0-	-85	-0-	485	3			N	-0-					10
07	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	3			N	-0-					10
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					10
*09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1148	3	11	9	N	10					20

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

04	2340	N	2272	-0-	-68	-0-	2268	3	4	9	N	4					173
05	2418	N	2309	-0-	-109	-0-	2309	3			N	-0-					173
06	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	2203	3			N	-0-					173
07	2356	N	2148	-0-	-208	-0-	2148	3			N	-0-					173
08	2294	N	2289	-0-	-5	-0-	2289	3			N	-0-					173
09	2190	N	2180	-0-	-10	-0-	2173	3	7	9	N	6					179

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	20	1	57	3	Y	-0-					104
05	899	N	139	-0-	-760	-0-	34	1	105	3	Y	-0-					104
06	390	N	194	-0-	-196	-0-	35	1	159	3	Y	-0-					104
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	34	1	173	3	Y	-0-					104
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	24	1	154	3	Y	-0-					104
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	27	1	155	3	Y	2					106
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	64	1	514	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	615	-0-	-5	-0-	85	1	530	3	Y	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	148	1	537	3	Y	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	139	1	724	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	100	1	613	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	396	-0-	-264	-0-	79	1	317	3	Y	-0-					-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	92	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	83	1	260	3	Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	62	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	60	1	303	3	Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	47	1	297	3	Y	-0-					-0-
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	50	1	291	3	Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	47	1	138	3	Y	-0-					20
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	42	1	132	3	Y	-0-					20
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	35	1	161	3	Y	-0-					20
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	32	1	162	3	Y	-0-					20
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	28	1	177	3	Y	-0-					20
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	31	1	181	3	Y	-0-					20

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	198	1	583	3	Y	4					74
							4	9									
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	207	1	646	3	Y	3					77
							3	9									
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	149	1	675	3	Y	1					78
							1	9									
07	744	N	535	-0-	-209	-0-	88	1	447	3	Y	-0-					78
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	115	1	722	3	Y	-0-					78
*09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	111	1	639	3	Y	-0-					78

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

04	240	N	227	-0-	-13	-0-	58	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	64	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	46	1	210	3	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	41	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	34	1	212	3	Y	-0-					-0-
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	50	1	291	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 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
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	59	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	51	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	45	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	41	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	30	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	31	1	182	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	14	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	14	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-

HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	118	1	347	3	Y	3					74
							3	9									
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	121	1	380	3	Y	8					82
							9	9									
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	84	1	380	3	Y	8					90
							9	9									
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	73	1	368	3	Y	9					99
							10	9									
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	58	1	366	3	Y	5					104
							6	9									
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	58	1	331	3	Y	4					108
							4	9									

JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	707	1	2254	3	Y	13	2	8			75
							14	9									
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	786	1	2204	3	Y	15	1	8			89
							17	9									
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	835	1	2143	3	Y	11					100
							12	9									
07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	763	1	2097	3	Y	9					109
							10	9									
08	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	674	1	2125	3	Y	7					116
							8	9									
*09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	634	1	2047	3	Y	7					123
							8	9									

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	43	1	128	3	Y	-0-					22
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	44	1	136	3	Y	-0-					22
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	17	1	77	3	Y	-0-					22
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	35	1	179	3	Y	-0-					22
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	21	1	128	3	Y	-0-					22
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	3	Y	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	148	1	435	3	Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	124	1	387	3	Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	89	1	403	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	73	1	373	3	Y	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	65	1	409	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	63	1	364	3	Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
09	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

04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	85	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	73	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	283	-0-	-77	-0-	51	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	48	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	39	1	241	3	Y	-0-					-0-
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	46	1	265	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	15	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	17	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	13	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	521	1	1535	3	Y	1					81
							1	9									
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	538	1	1683	3	Y	3					84
							3	9									
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	384	1	1744	3	Y	1					85
							1	9									
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	368	1	1871	3	Y	-0-					85
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	317	1	1987	3	Y	2					87
							2	9									
*09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	303	1	1744	3	Y	1					88
							1	9									

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
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	102	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	96	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	66	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	59	1	298	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	52	1	324	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	50	1	290	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
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	178	1	524	3	Y	-0-					5
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	188	1	588	3	Y	-0-					5
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	132	1	599	3	Y	-0-					5
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	122	1	620	3	Y	-0-					5
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	104	1	653	3	Y	-0-					5
*09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	101	1	583	3	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
04	810	N	801	-0-	-9	-0-	203	1	598	3	Y	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	222	1	695	3	Y	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	165	1	750	3	Y	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	142	1	723	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	119	1	749	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	806	-0-	-34	-0-	119	1	687	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
04	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	347	1	1023	3	Y	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	376	1	1176	3	Y	-0-					-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	275	1	1250	3	Y	-0-					-0-
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	260	1	1319	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	209	1	1308	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	216	1	1244	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
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	284	1	837	3	Y	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	348	1	1086	3	Y	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	257	1	1164	3	Y	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	245	1	1246	3	Y	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	182	1	1137	3	Y	-0-					-0-
*09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	186	1	1070	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	75	1	221	3	Y	-0-					78
05	310	N	196	-0-	-114	-0-	48	1	148	3	Y	-0-	42	1			36
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	59	1	265	3	Y	1					37
							1	9									
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	43	1	221	3	Y	-0-					37
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	32	1	200	3	Y	-0-					37
09	330	N	236	-0-	-94	-0-	35	1	200	3	Y	1					38
							1	9									

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
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	267	1	2154	3	Y	-0-					28
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	348	1	2158	3	Y	13	22	1			19
							14	9									
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	420	1	1527	3	Y	15	15	1			19
							17	9									
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	403	1	2106	3	Y	-0-					19
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	345	1	2107	3	Y	1	20	1			-0-
							1	9									
09	1950	N	852	-0-	-1098	-0-	170	1	682	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

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

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	349	1	1028	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	279	1	872	3	Y	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	187	1	851	3	Y	-0-					-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	218	1	1110	3	Y	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	181	1	1136	3	Y	-0-					-0-
*09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	186	1	1069	3	Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	171	1	505	3	Y	-0-					18
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	174	1	543	3	Y	-0-					18
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	119	1	542	3	Y	-0-					18
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	111	1	566	3	Y	-0-					18
08	651	N	594	-0-	-57	-0-	82	1	512	3	Y	-0-					18
09	630	N	568	-0-	-62	-0-	84	1	484	3	Y	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	82	1	499	3	Y	2	1	8			61
							2	9									
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	155	1	568	3	Y	-0-					61
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	134	1	607	3	Y	4	1	8			64
							4	9									
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	118	1	582	3	Y	1					65
							1	9									
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	84	1	561	3	Y	-0-					65
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	82	1	517	3	Y	-0-					65

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	219	1	645	3	Y	-0-					9
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	207	1	648	3	Y	-0-					9
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	131	1	592	3	Y	-0-					9
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	125	1	635	3	Y	-0-					9
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	108	1	679	3	Y	-0-					9
09	660	N	603	-0-	-57	-0-	89	1	514	3	Y	-0-					9

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	439	1	1291	3	Y	-0-					56
05	1860	N	1506	-0-	-354	-0-	363	1	1135	3	Y	7					63
							8	9									
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	312	1	1414	3	Y	3					66
							3	9									
07	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	290	1	1475	3	Y	6					72
							7	9									
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	244	1	1530	3	Y	6					78
							7	9									
09	1740	N	1633	-0-	-107	-0-	242	1	1391	3	Y	-0-					78

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
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	230	1	679	3	Y	6					38
							7	9									
05	992	N	813	-0-	-179	-0-	192	1	600	3	Y	19					57
							21	9									
06	960	N	942	-0-	-18	-0-	169	1	769	3	Y	4					61
							4	9									
07	961	N	932	-0-	-29	-0-	152	1	771	3	Y	8					69
							9	9									
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	141	1	887	3	Y	7					76
							8	9									
*09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	148	1	851	3	Y	4					80
							4	9									

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
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	209	1	615	3	N	11					48
							12	9									
05	930	N	689	-0-	-241	-0-	166	1	517	3	N	5					53
							6	9									
06	930	N	874	-0-	-56	-0-	156	1	706	3	N	11					64
							12	9									
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	142	1	721	3	N	8					72
							9	9									
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	99	1	618	3	N	1					73
							1	9									
09	870	N	662	-0-	-208	-0-	97	1	561	3	N	4					77
							4	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					200
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					200
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					200
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					200
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					200
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					200
CONTINENTAL					WELL #: 1	RRCID -> 172742	COMPL. DATE 08/01/1975		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5100 - 5382						
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	604	2	12	9	N	11					74
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	686	2	14	9	N	13					87
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	663	2	11	9	N	10					97
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	691	2	11	9	N	10					107
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	686	2	14	9	N	13					120
*09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	662	2	14	9	N	13					133
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES					912942												
SPARROW					WELL #: 1	RRCID -> 209705	COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5250 - 5256						
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954												
ASHE BCDE					WELL #: B 1 L	RRCID -> 028866	COMPL. DATE 11/19/1960		TOTAL DEPTH 6079		PERF. 5568 - 5578						
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ASHE BCDE					WELL #: C 2 C	RRCID -> 028868	COMPL. DATE 07/11/1958		TOTAL DEPTH 5610		PERF. 5624 - 5953						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ASHE "A"					WELL #: 3 T	RRCID -> 028870	COMPL. DATE 10/21/1958		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 5230 - 5634						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	66	1	408	3	N	-0-					-0-
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	55	1	328	3	N	-0-					-0-
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	62	1	379	3	N	-0-					-0-
07	496	N	427	-0-	-69	-0-	65	1	362	3	N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	65	1	349	3	N	-0-					-0-
09	450	N	391	-0-	-59	-0-	63	1	328	3	N	-0-					-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
04	DLQ G-10		648	-0-	648	648	90	1	558	3	Y	-0-					-0-
05	1351	N	703	-0-	-648	-0-	101	1	602	3	Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	87	1	532	3	Y	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	86	1	480	3	Y	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	86	1	462	3	Y	-0-					-0-
*09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	83	1	435	3	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		70	-0-	70	70	70	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		67	-0-	67	137	67	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		54	-0-	54	191	54	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	788	-0-	-112	-0-	788	3			N	-0-					33
05	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	3			N	-0-					33
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			N	-0-					33
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					33
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					33
*09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					33

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	T. A.		193	-0-	193	193	193	3			Y	-0-					53
08	T. A.		195	-0-	195	388	195	3			Y	-0-					53
09	T. A.		184	-0-	184	572	184	3			Y	-0-					53

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

04	570	N	353	-0-	-217	-0-	49	1	304	3	N	-0-					-0-
05	527	N	459	-0-	-68	-0-	66	1	393	3	N	-0-					-0-
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	56	1	340	3	N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	55	1	307	3	N	-0-					-0-
08	465	N	351	-0-	-114	-0-	55	1	296	3	N	-0-					-0-
09	390	N	331	-0-	-59	-0-	53	1	278	3	N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					20
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					20
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					20
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					20
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					20
*09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					20

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					116
05	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					116
06	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	3			N	-0-					116
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					116
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					116
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					116

TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	83	1	514	3	N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	91	1	541	3	N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	95	1	581	3	N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	100	1	557	3	N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	100	1	537	3	N	-0-					-0-
09	690	N	601	-0-	-89	-0-	96	1	505	3	N	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

04	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	3			N	-0-					35
05	744	N	499	-0-	-245	-0-	499	3			N	-0-					35
06	540	N	399	-0-	-141	-0-	399	3			N	-0-					35
07	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	3			N	-0-					35
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					35
*09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
04	14B2 EXT		381	-0-	381	920	381	3			Y	-0-					-0-
05	1327	X	407	-0-	-920	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	131	-0-	-272	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	132	-0-	-271	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	124	-0-	-236	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 7 RRCID -> 169976 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5390 - 5400

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	168	1	110	3	N	14					159
							15	9									
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	175	1	122	3	N	11					170
							12	9									
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	165	1	91	3	N	11					181
							12	9									
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	177	1	120	3	N	14					195
							15	9									
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	177	1	116	3	N	6					201
							7	9									
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	171	1	109	3	N	2					203
							2	9									

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	266	1	720	3	N	-0-					74
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	251	1	571	3	N	-0-					74
06	1080	N	905	-0-	-175	-0-	256	1	649	3	N	-0-					74
07	1023	N	894	-0-	-129	-0-	267	1	627	3	N	-0-					74
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	267	1	604	3	N	-0-					74
09	900	N	827	-0-	-73	-0-	259	1	568	3	N	-0-					74

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
04	690	N	346	-0-	-344	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	651	N	411	-0-	-240	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	600	N	477	-0-	-123	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					20
05	465	N	247	-0-	-218	-0-	247	3			N	-0-					20
06	300	N	171	-0-	-129	-0-	171	3			N	-0-					20
07	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					20
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					20
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					20

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
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

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

ASHE BCDE WELL #: E 8 RRCID -> 284418 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5145 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	X	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	93	X	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	90	X	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	93	X	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	93	X	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	90	X	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					17
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					17
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					17
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					17
*08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					17
*09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					17

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340

04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN JR. 931357
PITTS-WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 059714 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
COFFEE, ROY C. WELL #: 1 RRCID -> 029286 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5661 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					159
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					159
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					159
07	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	3			N	-0-					159
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					159
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					159

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

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
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6072 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					182
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					182
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	312	3	2	9	N	2	164	1			20
07	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					20
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					20
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					20

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
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-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
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					28
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					28
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					28
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					28
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					28
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					28

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
04	990	N	576	-0-	-414	-0-	576	6			N	-0-					-0-
05	868	N	713	-0-	-155	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	589	N	358	-0-	-231	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	780	N	666	-0-	-114	-0-	666	3			N	-0-					24
05	806	N	669	-0-	-137	-0-	665	3	4	9	N	4					28
06	720	N	605	-0-	-115	-0-	605	3			N	-0-					28
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	577	3	70	9	N	64	91	1			1
08	682	N	560	-0-	-122	-0-	554	3	6	9	N	5					6
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE EXPLORATION 932980
BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					46
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					46
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					46
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					46
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	N	1					47
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					47

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	657	2	4	9	N	4					20
05	837	N	716	-0-	-121	-0-	709	2	7	9	N	6					26
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	767	2	4	9	N	4					30
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	790	2	1	9	N	1					31
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	778	2	4	9	N	4					35
*09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	805	2	3	9	N	3					38

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
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					5
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					5
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					5
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					5
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					5
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					20
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					20
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					20
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	274	2	2	9	N	2					22
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	N	1					23
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	N	4					27

SIMS, ROSCOE, ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 029123 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4530 - 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
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	8	1	71	2	N	2					14
							2	9									
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	160	2	N	1					15
							1	9									
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	83	2	N	1					16
							1	9									
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	8	2	N	1					17
							1	9									
08	186	N	74	-0-	-112	-0-	8	1	65	2	N	1					18
							1	9									
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	1	1	2	2	N	1					19
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					55
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	175	1	891	2	N	-0-					55
06	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	400	1	718	2	N	-0-					55
07	930	N	89	-0-	-841	-0-	64	1	25	2	N	-0-					55
08	1054	N	604	-0-	-450	-0-	604	2			N	-0-					55
*09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	207	-0-	-153	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	402	-0-	-78	-0-	402	2			N	-0-	10	7			-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	210	N	66	-0-	-144	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	403	N	50	-0-	-353	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	372	N	19	-0-	-353	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	390	N	215	-0-	-175	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	403	N	75	-0-	-328	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*08	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-					-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-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
04	1080	N	868	-0-	-212	-0-	868	2			N	-0-					16
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	212	1	869	2	N	-0-					16
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	363	1	655	2	N	-0-					16
07	899	N	13	-0-	-886	-0-	10	1	3	2	N	-0-					16
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					16
09	1020	N	353	-0-	-667	-0-	38	1	315	2	N	-0-					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
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-	39	7			-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	367	1	719	2	N	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	323	1	584	2	N	-0-					-0-
07	744	N	3	-0-	-741	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
08	899	N	2	-0-	-897	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	870	N	342	-0-	-528	-0-	37	1	305	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
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
04	510	N	411	-0-	-99	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	199	1	411	2	N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	257	1	465	2	N	-0-					-0-
07	434	N	201	-0-	-233	-0-	145	1	56	2	N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	363	-0-	-237	-0-	38	1	325	2	N	-0-					-0-

GARGIS, D. C. "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141142 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 6095

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

04	2370	X	1924	-0-	-446	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	1086	-0-	-1363	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	1815	-0-	-375	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
07	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
*08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
*09	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	669					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	669					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

04	1500	N	1464	-0-	-36	-0-	1464	2			N	-0-					60
05	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	1342	2			N	-0-					60
06	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	1386	2			N	-0-					60
07	1519	N	1085	-0-	-434	-0-	1085	2			N	-0-					60
08	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	1200	2			N	-0-					60
*09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1446	2	3	9	N	3					63

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					11
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					11
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					11
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					11
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					11
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1080	N	1376	-0-	296	-0-	1370	2	6	9	N	5					16
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1565	2	6	9	N	5					21
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1456	2	6	9	N	5					26
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1271	2	1	9	N	1					27
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					27
*09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					27

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 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
04	1020	N	1044	-0-	24	-0-	1036	2	8	9	N	7					80
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1146	2	2	9	N	2					82
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	2	1	9	N	1					83
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1084	2	1	9	N	1					84
08	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-					84
09	1080	N	954	-0-	-126	-0-	954	2			N	-0-					84

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
04	360	N	1066	-0-	706	-0-	351	1	670	2	N	41					84
							45	9									
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	362	1	715	2	N	34					118
							37	9									
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	351	1	638	2	N	22					140
							24	9									
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	362	1	703	2	N	15					155
							17	9									
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	362	1	365	2	N	-0-					155
*09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	351	1	493	2	N	7					162
							8	9									

SHAWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 028490 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5355 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
04	300	N	308	-0-	8	-0-	308	2			N	-0-					29
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					29
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					29
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					29
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					29
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					29

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 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
04	300	N	310	-0-	10	-0-	310	2			N	-0-					13
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					13
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					13
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					13
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					13
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					13

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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
04	570	N	412	-0-	-158	-0-	41	1	371	2	N	-0-					170
05	496	N	270	-0-	-226	-0-	25	1	245	2	N	-0-					170
06	570	N	270	-0-	-300	-0-	25	1	245	2	N	-0-					170
07	434	N	286	-0-	-148	-0-	30	1	256	2	N	-0-					170
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	2	N	-0-					170
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	25	1	219	2	N	-0-					170

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
04	540	N	586	-0-	46	-0-	575	2	11	9	N	10					133
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					133
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	2			N	-0-					133
07	558	N	306	-0-	-252	-0-	306	2			N	-0-					133
08	527	N	65	-0-	-462	-0-	65	2			N	-0-					133
09	510	N	67	-0-	-443	-0-	67	2			N	-0-					133

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	137					N	NO RPT					51

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 169513 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4132 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2018 - P/A 07/09/18

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
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	480	N	883	-0-	403	-0-	6	1	877	3	Y	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	11	1	1029	3	Y	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	23	1	943	3	Y	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	22	1	986	3	Y	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	31	1	1008	3	Y	-0-					-0-
*09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	35	1	967	3	Y	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	463	2	4	9	Y	4	4	8			79
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	2	2	9	Y	2	2	8			79
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	Y	1	1	8			79
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					79
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			Y	-0-					79
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					79

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	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

04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH, C. P. WELL #: RRCID -> 124822 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4551 - 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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013

CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

04	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					16
05	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					16
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	799	2			N	-0-					16
07	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					16
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					16
*09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					16

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (4750 CADDO LIME) 10574 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 093843 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4770 - 4789

04	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	3			N	-0-					72
05	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	3			N	-0-					72
06	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	3			N	-0-					72
07	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	3			N	-0-					72
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					72
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					72

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO 4120) //CONT.// 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.) 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBINSON-BURTON WELL #: 1 C RRCID -> 021241 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5007 - 5019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	243 R	243	-0-	-0-	-0-	119	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	670 R	670	-0-	-0-	-0-	119	1	551	2	Y	-0-					-0-
06	525 X	525	-0-	-0-	-0-	119	1	406	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2018 - PLUGGED 6/26/2018

VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					4
05	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	2			Y	-0-					4
06	DLQ G-10	171	-0-	171	171	171	2			Y	-0-					4
07	DLQ G-10	326	-0-	326	497	326	2			Y	-0-					4
*08	816 R	319	-0-	-497	-0-	319	2			Y	-0-					4
*09	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					4

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

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

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930 #	981	-0-	51	-0-	24	1	947	3	Y	9	2	1			9
						10	9									
05	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	22	1	969	3	Y	8					17
						9	9									
06	985 R	985	-0-	-0-	-0-	31	1	948	3	Y	5					22
						6	9									
07	984 R	984	-0-	-0-	-0-	38	1	946	3	Y	-0-					22
08	1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	36	1	1019	3	Y	11					33
						12	9									
*09	1006 R	1006	-0-	-0-	-0-	41	1	959	3	Y	5					38
						6	9									

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	908	R	908	-0-	-0-	-0-	24	1	880	3	Y	4					31
							4	9									
05	885	R	885	-0-	-0-	-0-	21	1	864	3	Y	-0-	30	1			1
06	921	R	921	-0-	-0-	-0-	24	1	893	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
07	930	#	917	-0-	-13	-0-	21	1	896	3	Y	-0-					3
08	972	R	972	-0-	-0-	-0-	47	1	911	3	Y	13					16
							14	9									
*09	1001	R	1001	-0-	-0-	-0-	56	1	942	3	Y	3					19
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	#	1046	-0-	506	-0-	26	1	1020	3	Y	-0-	49	1			5
05	846	R	846	-0-	-0-	-0-	21	1	823	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
06	999	R	999	-0-	-0-	-0-	52	1	945	3	Y	2					8
							2	9									
07	868	#	611	-0-	-257	-0-	20	1	591	3	Y	-0-					8
08	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	51	1	1118	3	Y	7					15
							8	9									
*09	942	R	942	-0-	-0-	-0-	38	1	902	3	Y	2					17
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	#	709	-0-	-41	-0-	5	1	704	3	Y	-0-					-0-
05	775	#	734	-0-	-41	-0-	5	1	729	3	Y	-0-					-0-
06	750	#	702	-0-	-48	-0-	5	1	697	3	Y	-0-					-0-
07	775	#	734	-0-	-41	-0-	7	1	727	3	Y	-0-					-0-
08	775	#	727	-0-	-48	-0-	5	1	722	3	Y	-0-					-0-
09	720	#	710	-0-	-10	-0-	5	1	705	3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	#	1571	-0-	-109	-0-	11	1	1545	3	Y	14	71	1			8
							15	9									
05	1736	#	1651	-0-	-85	-0-	11	1	1621	3	Y	17	2	1			23
							19	9									
06	1680	#	1572	-0-	-108	-0-	11	1	1548	3	Y	12					35
							13	9									
07	1736	#	1635	-0-	-101	-0-	16	1	1617	3	Y	2	34	1			3
							2	9									
08	1674	#	1655	-0-	-19	-0-	12	1	1631	3	Y	11	2	1			12
							12	9									
09	1590	#	1557	-0-	-33	-0-	11	1	1546	3	Y	-0-					12

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	240	#	245	-0-	5	-0-	2	1	243	3	Y	-0-					6
05	253	R	253	-0-	-0-	-0-	2	1	251	3	Y	-0-					6
06	270	#	250	-0-	-20	-0-	2	1	248	3	Y	-0-					6
07	279	#	259	-0-	-20	-0-	3	1	256	3	Y	-0-					6
08	279	#	267	-0-	-12	-0-	2	1	265	3	Y	-0-					6
*09	264	R	264	-0-	-0-	-0-	2	1	262	3	Y	-0-					6

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
04	930	#	1090	-0-	160	-0-	7	1	1083	3	Y	-0-					-0-
05	1090	R	1090	-0-	-0-	-0-	7	1	1083	3	Y	-0-					-0-
06	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	8	1	1101	3	Y	-0-					-0-
07	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	11	1	1146	3	Y	-0-					-0-
08	1143	R	1143	-0-	-0-	-0-	8	1	1135	3	Y	-0-					-0-
*09	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	8	1	1070	3	Y	-0-					-0-

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 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
04	300	#	938	-0-	638	-0-	6	1	932	3	Y	-0-					-0-
05	968	R	968	-0-	-0-	-0-	7	1	961	3	Y	-0-					-0-
06	960	#	941	-0-	-19	-0-	7	1	934	3	Y	-0-					-0-
07	992	#	952	-0-	-40	-0-	9	1	943	3	Y	-0-					-0-
08	992	#	957	-0-	-35	-0-	7	1	950	3	Y	-0-					-0-
09	930	#	910	-0-	-20	-0-	7	1	903	3	Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	#	677	-0-	-43	-0-	5	1	672	3	Y	-0-	30	1			-0-
05	713	#	687	-0-	-26	-0-	5	1	681	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	#	655	-0-	-5	-0-	5	1	644	3	Y	5					5
							6	9									
07	721	R	721	-0-	-0-	-0-	7	1	712	3	Y	2					7
							2	9									
08	713	#	698	-0-	-15	-0-	5	1	690	3	Y	3					10
							3	9									
09	690	#	653	-0-	-37	-0-	5	1	639	3	Y	8					18
							9	9									

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
04	600	#	611	-0-	11	-0-	4	1	607	3	Y	-0-					12
05	632	R	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					12
06	612	R	612	-0-	-0-	-0-	4	1	608	3	Y	-0-					12
07	635	R	635	-0-	-0-	-0-	6	1	629	3	Y	-0-					12
08	643	R	643	-0-	-0-	-0-	5	1	637	3	Y	1					13
							1	9									
*09	628	R	628	-0-	-0-	-0-	5	1	615	3	Y	7					20
							8	9									

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. B. GLASS WELL #: 1 RRCID -> 281527 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5847 - 5953

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018 - P/A 05/15/18

SIMPSON, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 281683 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 6171 - 6288

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282598 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5388 - 5535

04	360	#	334	-0-	-26	-0-	2	1	332	3	N	-0-					-0-
05	341	#	315	-0-	-26	-0-	6	1	309	3	N	-0-					-0-
06	360	R	360	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	N	1					1
							1	9									
07	360	R	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	3	N	-0-					1
08	350	R	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	3	N	-0-					1
*09	372	R	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	3	N	-0-					1

MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

04	960	#	939	-0-	-21	-0-	78	1	806	2	N	50	168	1			85
							55	9									
05	992	#	964	-0-	-28	-0-	81	1	854	2	N	26					111
							29	9									
06	960	#	949	-0-	-11	-0-	78	1	846	2	N	23					134
							25	9									
07	992	#	895	-0-	-97	-0-	81	1	786	2	N	25					159
							28	9									
08	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	81	1	935	2	N	29					188
							32	9									
09	960	#	921	-0-	-39	-0-	78	1	814	2	N	26					214
							29	9									

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

04	210	#	191	-0-	-19	-0-	54	1	137	2	N	-0-					44
05	217	#	197	-0-	-20	-0-	56	1	141	2	N	-0-					44
06	210	#	186	-0-	-24	-0-	54	1	132	2	N	-0-					44
07	190	R	190	-0-	-0-	-0-	56	1	134	2	N	-0-					44
08	189	R	189	-0-	-0-	-0-	56	1	133	2	N	-0-					44
09	180	#	179	-0-	-1	-0-	54	1	125	2	N	-0-					44

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	#	629	-0-	-61	-0-	627	3	2	9	N	2					190
05	713	#	648	-0-	-65	-0-	642	3	6	9	N	5					195
06	690	#	605	-0-	-85	-0-	605	3			N	-0-					195
07	713	#	649	-0-	-64	-0-	649	3			N	-0-					195
08	713	#	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					195
*09	642	R	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					195

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	855	R	855	-0-	-0-	-0-	215	1	633	3	Y	6					38
							7	9									
05	892	R	892	-0-	-0-	-0-	216	1	674	3	Y	2					40
							2	9									
06	DLQ G-10		874	-0-	874	874	157	1	713	3	Y	4					44
							4	9									
07	DLQ G-10		863	-0-	863	1737	141	1	718	3	Y	4					48
							4	9									
08	DLQ G-10		796	-0-	796	2533	109	1	685	3	Y	2					50
							2	9									
*09	3301	R	768	-0-	-2533	-0-	113	1	649	3	Y	5					55
							6	9									

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

04	249	R	249	-0-	-0-	-0-	63	1	186	3	Y	-0-					13
05	255	R	255	-0-	-0-	-0-	62	1	193	3	Y	-0-					13
06	DLQ G-10		246	-0-	246	246	44	1	202	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		258	-0-	258	504	42	1	216	3	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		238	-0-	238	742	33	1	205	3	Y	-0-					13
*09	976	R	234	-0-	-742	-0-	35	1	199	3	Y	-0-					13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

04	135	R	135	-0-	-0-	-0-	34	1	101	3	Y	-0-					18
05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	31	1	95	3	Y	-0-					18
06	DLQ G-10		117	-0-	117	117	21	1	96	3	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		104	-0-	104	221	17	1	87	3	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		93	-0-	93	314	13	1	80	3	Y	-0-					18
*09	409	R	95	-0-	-314	-0-	14	1	81	3	Y	-0-					18

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
04	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	13	1	1938	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1960	-0-	-148	-0-	13	1	1947	3	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1827	-0-	-153	-0-	13	1	1814	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	17	1	1804	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1814	-0-	-139	-0-	13	1	1801	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1775	-0-	-55	-0-	13	1	1762	3	Y	-0-					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	426	-0-	36	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					5
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	3	1	428	3	Y	-0-					5
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					5
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	4	1	370	3	Y	-0-					5
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					5
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	Y	-0-					5

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					41
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					41
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					41
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					41
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					41
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					41

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	1			N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138	138	1			19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					23
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					23
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					23
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					23
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					23
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					23

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-

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
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	135	1	397	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	456	-0-	-71	-0-	111	1	345	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	95	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		580	-0-	580	580	96	1	484	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		562	-0-	562	1142	77	1	485	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		506	-0-	506	1648	75	1	431	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 4 C RRCID -> 021229 COMPL. DATE 07/24/1961 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
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	206	1	607	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	165	1	515	3	Y	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	163	1	738	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		876	-0-	876	876	144	1	732	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		643	-0-	643	1519	88	1	555	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		443	-0-	443	1962	66	1	377	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
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	223	1	655	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	790	-0-	-109	-0-	191	1	599	3	Y	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	184	1	834	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1056	-0-	1056	1056	174	1	882	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		981	-0-	981	2037	135	1	846	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		903	-0-	903	2940	134	1	769	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
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	68	1	200	3	Y	-0-					1
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	50	1	157	3	Y	-0-					1
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	48	1	218	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		291	-0-	291	291	48	1	243	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		267	-0-	267	558	37	1	230	3	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		234	-0-	234	792	35	1	199	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	1	1	153	3	Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	2	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	8	1	1158	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	7	1	1054	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	7	1	1002	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1032	-0-	-177	-0-	10	1	1022	3	N	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	8	1	1192	3	N	-0-					-0-
*09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	8	1	1102	3	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
04	1440	N	1679	-0-	239	-0-	101	1	1558	3	Y	18	3	1			44
							20	9									
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	104	1	1659	3	Y	9					53
							10	9									
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	101	1	1607	3	Y	2					55
							2	9									
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	109	1	1631	3	Y	5					60
							6	9									
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	104	1	1616	3	Y	-0-					60
09	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	101	1	1498	3	Y	2					62
							2	9									

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 083923 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4272 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 084106 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	434	N	205	-0-	-229	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 40 RRCID -> 087013 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 4156 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 42 RRCID -> 087184 COMPL. DATE 11/26/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3950 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 43 RRCID -> 087223 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 4285 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 25 RRCID -> 091962 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4088 - 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
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	930	N	768	-0-	-162	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	899	N	465	-0-	-434	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	558	N	310	-0-	-248	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
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
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					165
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					165
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-	156	1			9
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					9
08	558	N	386	-0-	-172	-0-	386	3			N	-0-					9
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					9

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (MISS) 10700 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 55 RRCID -> 088780 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4346 - 4352

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 29 RRCID -> 084878 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 4168

04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966

04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) //CONT.// 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	690	N	499	-0-	-191	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	620	N	313	-0-	-307	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (UPPER STRAWN) 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 081742 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4220 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 57 RRCID -> 089190 COMPL. DATE 06/29/1980 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 2948 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					71
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					71
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					71
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					71
08	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-					71
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					71

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
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
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
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
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14

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
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					148
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					148
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					148
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					148
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					148
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					148

BOYD, N. (STRAWN 4200) 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
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
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					17
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					17
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					17
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					17
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					17
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					17

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
04	120	N	535	-0-	415	-0-	4	1	531	3	Y	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	4	1	548	3	Y	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	4	1	524	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	541	-0-	-17	-0-	5	1	536	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	4	1	528	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	4	1	515	3	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

04	180	N	226	-0-	46	-0-	2	1	224	3	N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	2	1	231	3	N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	2	1	223	3	N	-0-					-0-
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	1	1	197	3	N	-0-					-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	2	1	213	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

04	1830	N	1716	-0-	-114	-0-	12	1	1704	3	Y	-0-					7
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	12	1	1727	3	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	12	1	1713	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	17	1	1780	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	9	1	1727	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1680	-0-	-60	-0-	9	1	1671	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-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

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	330	N	328	-0-	-2	-0-	2	1	326	3	N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	3	N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	3	1	357	3	N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	3	1	362	3	N	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	3	1	345	3	N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1202	-0-	2	-0-	6	1	1196	3	Y	-0-			-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	6	1	1236	3	Y	-0-			-0-
06	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	6	1	1177	3	Y	-0-			-0-
07	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	9	1	1218	3	Y	-0-			-0-
08	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	7	1	1224	3	Y	-0-			-0-
*09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	7	1	1188	3	Y	-0-			-0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

04	2130	N	2158	-0-	28	-0-	11	1	2147	3	Y	-0-			-0-
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	11	1	2205	3	Y	-0-			-0-
06	2130	N	2116	-0-	-14	-0-	11	1	2105	3	Y	-0-			-0-
07	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	16	1	2165	3	Y	-0-			-0-
08	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	11	1	2146	3	Y	-0-			-0-
*09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	12	1	2125	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

04	330	N	318	-0-	-12	-0-	2	1	316	3	Y	-0-			-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	2	1	322	3	Y	-0-			-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	2	1	308	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	2	1	318	3	Y	-0-			-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	-0-			-0-
*09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	-0-			-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

04	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	6	1	1233	3	Y	-0-			-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	8	1	1647	3	Y	-0-			-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	7	1	1332	3	Y	-0-			-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	9	1	1283	3	Y	-0-			-0-
08	1643	N	1234	-0-	-409	-0-	7	1	1227	3	Y	-0-			-0-
09	1350	N	1146	-0-	-204	-0-	6	1	1140	3	Y	-0-			-0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

04	540	N	535	-0-	-5	-0-	3	1	532	3	Y	-0-			-0-
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	3	1	535	3	Y	-0-			-0-
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	3	1	524	3	Y	-0-			-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	4	1	532	3	Y	-0-			-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	3	1	524	3	Y	-0-			-0-
*09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	3	1	509	3	Y	-0-			-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	660	N	792	-0-	132	-0-	4	1	788	3	Y	-0-			2
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	4	1	805	3	Y	-0-			2
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	4	1	773	3	Y	-0-			2
07	806	N	799	-0-	-7	-0-	6	1	793	3	Y	-0-			2
08	806	N	793	-0-	-13	-0-	4	1	789	3	Y	-0-			2
*09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	5	1	928	3	Y	-0-			2

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	744	-0-	24	-0-	5	1	739	3	Y	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	5	1	745	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	5	1	707	3	Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	7	1	724	3	Y	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	5	1	726	3	Y	-0-					-0-
*09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	5	1	710	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

04	1470	N	1424	-0-	-46	-0-	7	1	1417	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	8	1	1472	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	7	1	1397	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	10	1	1430	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	7	1	1369	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1112	-0-	-298	-0-	6	1	1106	3	Y	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

04	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	62	1	1192	3	N	-0-					24
05	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	64	1	1133	3	N	-0-					24
06	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	66	1	1110	3	N	-0-					24
07	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	1153	3			N	-0-					24
08	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	3			N	-0-					24
09	1170	N	944	-0-	-226	-0-	63	1	881	3	N	-0-					24

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	90	1	1561	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	93	1	1493	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	90	1	1373	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1411	-0-	-294	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1378	-0-	-203	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	174	-0-	-1296	-0-	90	1	84	3	N	-0-					-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
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
04	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	248	#	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	248	#	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	270	#	184	-0-	-86	-0-	184	3			N	-0-					-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
04	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	194	-0-	-54	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		185	-0-	185	185	185	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		184	-0-	184	369	184	3			Y	-0-					-0-

BRAZEEL (CADDO) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	204	2	10	9	N	9	2	8			150
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	237	2	8	9	N	7	3	8			154
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	199	2	22	9	N	20	4	8			170
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	290	2	9	9	N	8					178
08	248	N	183	-0-	-65	-0-	176	2	7	9	N	6	157	1	4	8	23
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	174	2	2	9	N	2					25

BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CARY OIL & GAS, INC 138872
FIELDS, L. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055709 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	168	2	3	9	N	3					26
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	N	2					28
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	N	2					30
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	N	2					32
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	334	2	2	9	N	2					34
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2	9	N	2					36

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BRAZEEL-KING (MISS) 11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 201669 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4270 - 4276

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

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
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					110
05	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	2			N	-0-					110
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					110
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					110
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

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

04	30	N	74	-0-	44	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 3992

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 3 U RRCID -> 033050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 3985 - 3990

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	300	N	463	-0-	163	-0-	3	1	460	3	N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	450	3	N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	4	1	456	3	N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	3	1	473	3	N	-0-					-0-
*09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	3	1	459	3	N	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2U RRCID -> 140693 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4002 - 4026

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	270	N	198	-0-	-72	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	249	3	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	3	Y	-0-					-0-
*09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	3	Y	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					164
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	303	2	11	9	N	10					174
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	275	2	4	9	N	4	173	1			5
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					5
08	310	N	219	-0-	-91	-0-	217	2	2	9	N	2					7
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	294	2	4	9	N	4					11

BRIDGEPORT (TIDWELL) 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHERRY, D.L. WELL #: 1 RRCID -> 122652 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4056 - 4243

04	300	N	299	-0-	-1	-0-	2	1	297	3	Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	3	1	292	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	2	1	289	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-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

04	450	N	435	-0-	-15	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					27
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	3	1	482	3	Y	18					45
							20	9									
06	450	N	298	-0-	-152	-0-	2	1	281	3	Y	14					59
							15	9									
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	4	1	400	3	Y	25	69	1			15
							28	9									
08	496	N	358	-0-	-138	-0-	3	1	351	3	Y	4	4	1			15
							4	9									
*09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	3	1	452	3	Y	5					20
							6	9									

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

04	90	N	94	-0-	4	-0-	1	1	93	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	1	1	74	3	N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	1	1	72	3	N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	1	1	72	3	N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	570	N	575	-0-	5	-0-	4	1	568	3	Y	3			5
							3	9							
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	5	1	670	3	Y	12			17
							13	9							
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	4	1	624	3	Y	6			23
							7	9							
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	6	1	611	3	Y	31			54
							34	9							
08	682	N	375	-0-	-307	-0-	3	1	371	3	Y	1			55
							1	9							
*09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	5	1	674	3	Y	12			67
							13	9							

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

04	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	2			N	-0-			24
05	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-			24
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			24
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			24
08	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	2			N	-0-			24
09	600	N	378	-0-	-222	-0-	378	2			N	-0-			24

BRYSON (CONGLOMERATE) 12799 375 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 147131 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4955 - 4958

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2018 - P/A 01/26/18

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

04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
07	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	2			N	-0-			-0-
08	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2			N	-0-			-0-
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-			-0-

BRYSON (CONGL., MIDDLE) //CONT.// 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BARKER WELL #: 2 RRCID -> 109387 COMPL. DATE 09/05/1983 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4834 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2017 - PLUGGED 09/08/17

BRYSON (MARBLE FALLS) 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MASSENGALE WELL #: 1 RRCID -> 203410 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 5074 - 5080

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 282705 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5284 - 5638

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

BRYSON, EAST 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116564 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2712 - 3238

04	300	#	188	-0-	-112	-0-	187	3	1	9	N	1					111
05	310	#	198	-0-	-112	-0-	196	3	2	9	N	2					113
06	300	#	198	-0-	-102	-0-	196	3	2	9	N	2					115
07	217	#	166	-0-	-51	-0-	165	3	1	9	N	1	91	1			25
08	217	#	107	-0-	-110	-0-	107	3			N	-0-					25
09	210	#	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					25

HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUTH WELL #: 10 RRCID -> 121742 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	-0-	127	601	127	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	120	-0-	120	721	120	2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	113	-0-	113	834	113	2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	96	-0-	96	930	96	2		N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	930				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	930				N	NO RPT			-0-

SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
RUTH WELL #: 8 RRCID -> 121740 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
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
04	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	62 #	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: 1 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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BEGGS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018 - PLUGGED 01/19/18

BRYSON, EAST (CADDO) 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

04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	225	3	28	9	N	25					132
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	702	3	6	9	N	5					137
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	517	3	2	9	N	2					139
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-	90	1			49
08	713	N	294	-0-	-419	-0-	279	3	15	9	N	14					63
09	510	N	471	-0-	-39	-0-	458	3	13	9	N	12					75

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
CLAYTON, M. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 122404 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4218 - 4254

04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, E. (CADDO GAS) 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
OWENS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 089021 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 4956 PERF. 4436 - 4446

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
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
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					30
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					30
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					30
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					30
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					30
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					30

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

04	14B2 EXT		246	-0-	246	1552	246	2			N	-0-					207
05	14B2 EXT		140	-0-	140	1692	140	2			N	-0-					207
06	14B DENY		123	-0-	123	1815	123	2			N	-0-					207
07	14B DENY		108	-0-	108	1923	108	2			N	-0-					207
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1923					N	NO RPT					207
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1923					N	NO RPT					207

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
AINSWORTH WELL #: 4 RRCID -> 143922 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4868 - 4878

04	270	N	102	-0-	-168	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) //CONT.// 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
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
*09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-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
04	510	N	337	-0-	-173	-0-	320	3	17	9	N	15					52
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	502	3	7	9	N	6					58
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	531	3	13	9	N	12					70
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	435	3	4	9	N	4					74
08	496	N	253	-0-	-243	-0-	247	3	6	9	N	5					79
09	540	N	411	-0-	-129	-0-	407	3	4	9	N	4					83

BRYSON, SOUTH (CADDO, MIDDLE) 12804 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AUGUSTUS OIL AND GAS CORPORATION 036857
FOUR CORNERS WELL #: 1 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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY 252017
CALLIE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 021281 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1792 - 1801

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

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

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

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 12/03/1973 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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 10/03/1973 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

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

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1833 - 1835

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

SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 12/13/1985 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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 07/05/2000 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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					10
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	669	-0-	-540	-0-	669	2			N	-0-					-0-
*09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

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
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					78
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					78
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					78
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					78
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					78
*09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					78

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
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					172
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					172
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					172
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					172
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					172
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					172

BUNGER, SOUTH (STRAWN) 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BUTTS (CONGL.) 14062 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
STARKE WELL #: 1 RRCID -> 120058 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5684 - 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CDC (MISS.) 14220 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SENKEL-BRIMHALL WELL #: 1 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
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

C H K (CONGLOMERATE) 14292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP TEXOMA (ATOKA) 15135 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BOY SCOUTS OF AMERICA WELL #: 1 RRCID -> 066905 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 16195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CAMPSEY MINERALS 128557
CAMPSEY, CARLY WELL #: 1 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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2018 - PLUGGED 07/02/18

CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

04	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
05	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
08	1116	#	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

04	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 5389

04	180	N	178	-0-	-2	-0-	1	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	2	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					-0-
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	Y	-0-					-0-

CAMPSEY, E. (BEND CONGLOMERATE) 15176 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 094642 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5442 - 5451

04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					15
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					15
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					15
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					15
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					15
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					15

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
STARNES WELL #: 3 RRCID -> 187721 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5504 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	806	N	576	-0-	-230	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	720	N	580	-0-	-140	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	806	N	166	-0-	-640	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					-0-

DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 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
04	4470	X	1273	-0-	-3197	-0-	1269	2	4	9	N	4					26
05	3472	X	1706	-0-	-1766	-0-	1669	2	37	9	N	34					60
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3142	2	26	9	N	24					84
07	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3399	2	14	9	N	13					97
08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3594	2	17	9	N	15					112
*09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3301	2	10	9	N	9					121

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	819	-0-	-81	-0-	6	1	813	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	841	-0-	-58	-0-	6	1	835	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	795	-0-	-45	-0-	6	1	789	3	Y	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	8	1	853	3	Y	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	6	1	853	3	Y	-0-					-0-
*09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	6	1	807	3	Y	-0-					-0-

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
04	360	N	377	-0-	17	-0-	3	1	374	3	Y	-0-					1
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	3	1	389	3	Y	-0-					1
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					1
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	4	1	381	3	Y	-0-					1
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	3	1	383	3	Y	-0-					1
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	3	1	372	3	Y	-0-					1

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	9	1	1294	3	Y	-0-					6
05	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	9	1	1260	3	Y	-0-					6
06	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	9	1	1273	3	Y	-0-					6
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	13	1	1364	3	Y	-0-					6
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	10	1	1371	3	Y	-0-					6
*09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	10	1	1372	3	Y	-0-					6

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1157	-0-	17	-0-	8	1	1149	3	Y	-0-					16
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	8	1	1177	3	Y	-0-					16
06	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	8	1	1127	3	Y	-0-					16
07	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	11	1	1153	3	Y	-0-					16
08	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	8	1	1150	3	Y	-0-					16
09	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	8	1	1117	3	Y	-0-					16

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	195	-0-	15	-0-	1	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	1	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	2	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 22 RRCID -> 279757 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 5918 - 6610

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

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
T. C. W. B. NO. 6 "WB" WELL #: 4 RRCID -> 218045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 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
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					75
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					75
06	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	2			N	-0-					75
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					75
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					75
*09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					75

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
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	28	1	183	2	N	-0-					14
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	15	1	183	2	N	7					21
							8	9									
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	25	1	293	2	N	13					34
							14	9									
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	287	2	N	3					37
							3	9									
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	N	-0-					37
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	18	1	264	2	N	4					41
							4	9									

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
04	510	N	320	-0-	-190	-0-	50	1	270	2	N	-0-					80
05	527	N	322	-0-	-205	-0-	50	1	272	2	N	-0-					80
06	420	N	78	-0-	-342	-0-	15	1	63	2	N	-0-					80
07	341	N	88	-0-	-253	-0-	15	1	73	2	N	-0-					80
08	310	N	108	-0-	-202	-0-	18	1	90	2	N	-0-					80
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	18	1	93	2	N	-0-					80

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	121 10	1 9	1156	2	N	9	110	1			20
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	150 1	1 9	1630	2	N	1					21
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	160 3	1 9	1848	2	N	3					24
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	105 3	1 9	1374	2	N	3					27
08	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	119 2	1 9	1554	2	N	2					29
09	1770	N	1288	-0-	-482	-0-	92 1	1 9	1195	2	N	1					30

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
04	150	N	85	-0-	-65	-0-	10	1	75	2	N	-0-					65
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	15	1	85	2	N	-0-					65
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	14	1	81	2	N	-0-					65
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	2	N	-0-					65
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	17	1	97	2	N	-0-					65
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	114	2	N	-0-					65

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
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	26	1	92	2	N	-0-					16
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	26	1	92	2	N	-0-					16
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	20	1	75	2	N	-0-					16
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66	2	N	-0-					16
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	2	N	-0-					16
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	N	-0-					16

FAYETTE YATES WELL #: 24 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
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	11	1	100	2	N	-0-					5
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	10	1	79	2	N	-0-					5
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	5	1	30	2	N	-0-					5
07	124	N	37	-0-	-87	-0-	5	1	32	2	N	-0-					5
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	5	1	32	2	N	-0-					5
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	N	-0-					5

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	27	1	104	2	N	21					73
							23	9									
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	15	1	80	2	N	20	70	1			23
							22	9									
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	20	1	75	2	N	6					29
							7	9									
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	15	1	57	2	N	9					38
							10	9									
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	15	1	60	2	N	10					48
							11	9									
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	67	2	N	8					56
							9	9									

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

04	450	N	346	-0-	-104	-0-	40	1	306	2	N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	30	1	259	2	N	-0-					-0-
06	480	N	301	-0-	-179	-0-	35	1	266	2	N	-0-					-0-
07	372	N	266	-0-	-106	-0-	30	1	236	2	N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	34	1	268	2	N	-0-					-0-
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	38	1	220	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

04	330	N	302	-0-	-28	-0-	26	1	276	2	N	-0-					9
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	301	2	N	-0-					9
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	330	2	N	-0-					9
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	400	2	N	-0-					9
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	29	1	328	2	N	-0-					9
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	29	1	329	2	N	-0-					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

04	60	N	49	-0-	-11	-0-	9	1	40	2	N	-0-					6
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	2	N	-0-					6
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	5	1	22	2	N	-0-					6
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	2	N	-0-					6
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	2	N	-0-					6
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	2	N	-0-					6

IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

04	390	N	247	-0-	-143	-0-	27	1	220	2	N	-0-					78
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	2	N	-0-					78
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	242	2	N	-0-					78
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	253	2	N	-0-					78
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	28	1	240	2	N	-0-					78
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	24	1	211	2	N	-0-					78

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

04	420	N	372	-0-	-48	-0-	25	1	347	2	N	-0-					66
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	25	1	330	2	N	-0-					66
06	450	N	309	-0-	-141	-0-	20	1	289	2	N	-0-					66
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	30	1	345	2	N	-0-					66
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	33	1	354	2	N	-0-					66
*09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	N	-0-					66

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

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
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	N	-0-					75
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	2	N	-0-					75
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	N	-0-					75
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-					75
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-					75
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	2	N	-0-					75

YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	188	-0-	-142	-0-	28	1	160	2	N	-0-					48
05	279	N	175	-0-	-104	-0-	30	1	145	2	N	-0-					48
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	40	1	218	2	N	-0-					48
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	50	1	390	2	N	-0-					48
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	45	1	352	2	N	-0-					48
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	58	1	455	2	N	-0-					48

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
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	-0-					53
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	28	1	66	2	N	-0-					53
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	30	1	71	2	N	-0-					53
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	15	1	48	2	N	2					55
							2	9									
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	14	1	46	2	N	-0-					55
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	14	1	45	2	N	-0-					55

YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	571	-0-	-269	-0-	29	1	542	2	N	-0-					97
05	837	N	519	-0-	-318	-0-	25	1	494	2	N	-0-					97
06	810	N	438	-0-	-372	-0-	25	1	413	2	N	-0-					97
07	589	N	422	-0-	-167	-0-	20	1	402	2	N	-0-					97
08	527	N	383	-0-	-144	-0-	18	1	365	2	N	-0-					97
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	2	N	-0-					97

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
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	2	N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	11	1	50	2	N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	10	1	32	2	N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	10	1	35	2	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					-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
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	2	N	-0-					32
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	20	1	197	2	N	-0-					32
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	35	1	279	2	N	-0-					32
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	35	1	333	2	N	-0-					32
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	2	N	-0-					32
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	313	2	N	-0-					32

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	125	1	1340	2	N	-0-					100
05	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	120	1	1315	2	N	-0-					100
06	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	115	1	1286	2	N	-0-					100
07	1519	N	1213	-0-	-306	-0-	110	1	1103	2	N	-0-					100
08	1426	N	1089	-0-	-337	-0-	99	1	990	2	N	-0-					100
*09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	131	1	1314	2	N	14					114
							15	9									

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
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	58	1	642	2	N	-0-					15
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	70	1	752	2	N	-0-					15
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	60	1	680	2	N	-0-					15
07	682	N	577	-0-	-105	-0-	50	1	527	2	N	-0-					15
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	70	1	739	2	N	-0-					15
*09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	73	1	754	2	N	-0-					15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	20	1	214	2	N	-0-					50
05	372	N	168	-0-	-204	-0-	10	1	158	2	N	-0-					50
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	N	-0-					50
07	248	N	53	-0-	-195	-0-	5	1	48	2	N	-0-					50
08	155	N	51	-0-	-104	-0-	5	1	46	2	N	-0-					50
09	240	N	50	-0-	-190	-0-	5	1	45	2	N	-0-					50

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-					51
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	15	1	62	2	N	-0-					51
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	N	-0-					51
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	35	1	474	2	N	-0-					51
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	38	1	511	2	N	-0-					51
09	240	N	170	-0-	-70	-0-	12	1	158	2	N	-0-					51

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
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	14	1	70	2	N	-0-					36
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	15	1	70	2	N	-0-					36
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	2	N	-0-					36
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	2	N	-0-					36
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	2	N	-0-					36
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	15	1	100	2	N	-0-					36

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	106	1	1045	2	N	-0-					24
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	150	1	1175	2	N	-0-					24
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	130	1	1168	2	N	-0-					24
07	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	105	1	1039	2	N	-0-					24
08	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	115	1	1138	2	N	-0-					24
09	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	116	1	1151	2	N	-0-					24

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
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	48	1	345	2	N	-0-					17
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	62	1	417	2	N	-0-					17
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	35	1	278	2	N	-0-					17
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	30	1	229	2	N	-0-					17
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	31	1	237	2	N	-0-					17
09	300	N	201	-0-	-99	-0-	23	1	178	2	N	-0-					17

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
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	N	-0-					22
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	14	1	77	2	N	-0-					22
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	14	1	60	2	N	-0-					22
07	124	N	69	-0-	-55	-0-	14	1	55	2	N	-0-					22
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	17	1	68	2	N	-0-					22
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	N	-0-					22

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
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	32	1	321	2	N	-0-					63
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	45	1	389	2	N	-0-					63
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	60	1	450	2	N	-0-					63
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	70	1	567	2	N	-0-					63
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	53	1	428	2	N	-0-					63
*09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	55	1	482	2	N	-0-					63

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
04	210	N	92	-0-	-118	-0-	6	1	86	2	N	-0-					58
05	217	N	65	-0-	-152	-0-	5	1	60	2	N	-0-					58
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	5	1	26	2	N	-0-					58
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	5	1	17	2	N	-0-					58
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	6	1	20	2	N	-0-					58
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	6	1	20	2	N	-0-					58

YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	N	-0-					28
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	437	2	N	-0-					28
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	61	1	558	2	N	-0-					28
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	65	1	574	2	N	-0-					28
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	56	1	495	2	N	-0-					28
09	630	N	518	-0-	-112	-0-	54	1	464	2	N	-0-					28

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
04	90	N	103	-0-	13	-0-	103	2			N	-0-					27
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					27
06	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					27
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					27
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					27
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					27

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	150	N	143	-0-	-7	-0-	133	2	10	9	N	9					134
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	142	2	17	9	N	15					149
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	167	2	6	9	N	5					154
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	139	2	11	9	N	10					164
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	136	2	18	9	N	16					180
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	128	2	22	9	N	20					200

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

04	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-					53
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					53
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					53
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					53
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					53
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					53

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

04	450	N	473	-0-	23	-0-	57	1	416	2	N	-0-					20
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	59	1	415	2	N	-0-					20
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	57	1	383	2	N	-0-					20
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	59	1	405	2	N	-0-					20
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	59	1	389	2	N	-0-					20
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	57	1	369	2	N	-0-					20

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					2
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					2
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					2
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					2
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					2
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					2

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
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					34
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					34
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					34
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					34
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					34
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					34

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
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					7
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					7
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					7
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					7
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					7
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					7

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
04	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	3			N	-0-					20
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					20
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					20
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					20
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					20
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					20

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
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					65
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					65
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					65
07	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					65
08	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					65
09	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					65

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT E WELL #: 8 RRCID -> 283076 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4434 - 5508

04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TARRANT A WELL #: 10 RRCID -> 283976 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4116 - 5582

04	0	W	116	-0-	116	245	16	1	100	3	N	-0-					-0-
05	366	X	121	-0-	-245	-0-	17	1	104	3	N	-0-					-0-
06	150	X	105	-0-	-45	-0-	15	1	90	3	N	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	17	1	96	3	N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	17	1	93	3	N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	17	1	87	3	N	-0-					-0-

31 OPERATING LLC 953535
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR (CONGLOMERATE) 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
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					3
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					3
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					3
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					3
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					3
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					3

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
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					31
05	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					31
06	120	N	72	-0-	-48 B	-0-	72	2			N	-0-					31
07	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					31
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					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
04	1620	N	1303	-0-	-317 B	-0-	1297	3	6	9	N	5					30
05	1457	N	1314	-0-	-143 B	-0-	1313	3	1	9	N	1					31
06	1470	N	1263	-0-	-207 B	-0-	1263	3			N	-0-					31
07	1333	N	1231	-0-	-102 B	-0-	1231	3			N	-0-					31
08	1302	N	1032	-0-	-270 B	-0-	1021	3	11	9	N	10					41
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1260	N	1235	-0-	-25 B	-0-	1233	3	2	9	N	2					43

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-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
04	510	N	355	-0-	-155	-0-	355	2			N	-0-					48
05	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-					48
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					48
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					48
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					48
*09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					48

BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					62
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					62
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					62
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					62
08	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	2			N	-0-					62
09	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	2			N	-0-					62

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					25
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					25
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					25
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					25
08	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-					25
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					25

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					39
05	744	N	393	-0-	-351	-0-	393	2			N	-0-					39
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					39
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					39

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	399	2	9	9	Y	8					15
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					15
06	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		99	-0-	99	99	99	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		50	-0-	50	149	50	2			Y	-0-					15
09	DLQ G-10		65	-0-	65	214	65	2			Y	-0-					15

HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	399	2	9	9	Y	8					15
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					15
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		99	-0-	99	99	99	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		51	-0-	51	150	51	2			Y	-0-					15
09	DLQ G-10		66	-0-	66	216	66	2			Y	-0-					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
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	398	2	9	9	Y	8					15
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					15
06	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		51	-0-	51	149	51	2			Y	-0-					15
09	DLQ G-10		66	-0-	66	215	66	2			Y	-0-					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
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	398	2	9	9	Y	8					15
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					15
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					50
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					50
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					50
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					50
08	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					50
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					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
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					125
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					125
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					125
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					125
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					125
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					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
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					115
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					115
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					115
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					115
08	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					115
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					115

RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					9
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					9
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					9
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					9
08	837	N	543	-0-	-294	-0-	543	2			N	-0-					9
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					30
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					30
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					30
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					30
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					30
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					30

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					86
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					86
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					86
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			N	-0-					86
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					86
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					86

RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	248	-0-	-142	-0-	248	3			N	-0-					43
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					43
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					43
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					43
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					43
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					43

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					100
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					100
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					100
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					100
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					100
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	227	3	110	9	N	100					200

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1152	-0-	-228	-0-	1141	3	11	9	N	10					66
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1280	3	11	9	N	10					76
06	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	1087	3	32	9	N	29					105
07	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	3			N	-0-					105
08	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	1088	3			N	-0-					105
09	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	948	3	117	9	N	106					211

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	#	82	-0-	-218	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	310	#	213	-0-	-97	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	300	#	100	-0-	-200	-0-	100	2			N	-0-					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	#	485	-0-	-595	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	1180	R	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
06	930	#	839	-0-	-91	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	961	#	888	-0-	-73	-0-	888	2			N	-0-					-0-
08	1116	#	736	-0-	-380	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	1080	#	653	-0-	-427	-0-	653	2			N	-0-					-0-

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
04	420	#	58	-0-	-362	-0-	58	2			N	-0-					36
05	434	#	227	-0-	-207	-0-	214	2	13	9	N	12					48
06	420	#	278	-0-	-142	-0-	238	2	40	9	N	36					84
07	434	#	226	-0-	-208	-0-	205	2	21	9	N	19					103
08	248	#	216	-0-	-32	-0-	177	2	39	9	N	35					138
*09	326	R	326	-0-	-0-	-0-	306	2	20	9	N	18					156

CATLIN (ATOKA CONGL.) 16359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MYERS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 186528 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5770 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	1024	3	9	9	N	8					236
05	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	1079	3	37	9	N	34	174	1			96
06	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	1063	3	19	9	N	17					113
07	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	1109	3	33	9	N	30					143
08	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	1111	3	20	9	N	18					161
*09	717	R	717	-0-	-0-	-0-	703	3	14	9	N	13					174

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					21
05	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					21
06	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					21
07	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					21
08	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					21
*09	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	#	463	-0-	-137	-0-	463	3			N	-0-					98
05	620	#	387	-0-	-233	-0-	387	3			N	-0-					98
06	556	R	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					98
07	945	R	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					98
08	898	R	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					98
*09	817	R	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					98

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	501	R	501	-0-	-0-	-0-	492	3	9	9	N	8					44
05	510	R	510	-0-	-0-	-0-	500	3	10	9	N	9					53
06	501	R	501	-0-	-0-	-0-	486	3	15	9	N	14					67
07	527	#	511	-0-	-16	-0-	499	3	12	9	N	11					78
08	527	#	492	-0-	-35	-0-	483	3	9	9	N	8					86
09	510	#	479	-0-	-31	-0-	472	3	7	9	N	6					92

DELFIN OPERATING, LLC 212175
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	562	R	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					138
05	607	R	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					138
06	695	R	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					138
07	628	R	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					138
*08	652	R	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					138
09	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					138

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
04	630	#	576	-0-	-54	-0-	565	2	11	9	N	10					47
05	563	R	563	-0-	-0-	-0-	560	2	3	9	N	3					50
06	540	#	532	-0-	-8	-0-	529	2	3	9	N	3					53
07	558	#	551	-0-	-7	-0-	550	2	1	9	N	1					54
08	589	#	504	-0-	-85	-0-	501	2	3	9	N	3					57
09	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					57

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175
CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	#	512	-0-	-88	-0-	500	2	12	9	N	11					67
05	589	#	507	-0-	-82	-0-	504	2	3	9	N	3					70
06	531	R	531	-0-	-0-	-0-	528	2	3	9	N	3					73
07	527	#	443	-0-	-84	-0-	443	2			N	-0-					73
08	527	#	504	-0-	-23	-0-	501	2	3	9	N	3					76
09	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					76

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 3 RRCID -> 187171 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5780 - 5794

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

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

04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	275	2	13	9	N	12					138
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	285	2	7	9	N	6					144
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	263	2	8	9	N	7					151
07	310	N	224	-0-	-86	-0-	220	2	4	9	N	4					155
08	279	N	113	-0-	-166	-0-	107	2	6	9	N	5					160
09	270	N	112	-0-	-158	-0-	106	2	6	9	N	5					165

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES "M" WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

04	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					11
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					11
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					11
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					11
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					11
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					11

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					122
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					122
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					122
07	1023	N	715	-0-	-308	-0-	715	3			Y	-0-					122
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					122
*09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					122

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			Y	-0-					33
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					33
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			Y	-0-					33
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					33
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					33
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					33

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					34
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					34
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					34
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					34
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					34
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					34

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			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
04	3630	#	3905	-0-	275	-0-	3905	3			N	-0-					55
05	3555	R	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					55
06	3675	R	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					55
07	4030	#	3675	-0-	-355	-0-	3675	2			N	-0-					55
08	4030	#	3590	-0-	-440	-0-	3590	2			N	-0-					55
09	3900	#	2648	-0-	-1252	-0-	2648	2			N	-0-					55

CHERRYKIRK (CONGL.) 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	DLQ G-10		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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHICO, EAST 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 201399 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5594 - 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
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					84
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					84
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					84
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					84
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					84
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					84

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
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					44
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					44
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					44
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					44
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					44
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					44

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER) 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BANKHEAD OPERATING CORP. 048403
HORN, DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 106983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5452 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	510	N	152	-0-	-358	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					30
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					30
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					30
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					30
08	372	N	64	-0-	-308	-0-	64	3			N	-0-					30
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					30

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	993	2	19	9	N	17					39
05	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1033	2	13	9	N	12					51
06	1020	N	985	-0-	-35	-0-	976	2	9	9	N	8					59
07	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	2			N	-0-					59
08	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1026	2	8	9	N	7					66
09	990	N	977	-0-	-13	-0-	970	2	7	9	N	6					72

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
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	117	1	870	2	N	13					70
							14	9									
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	124	1	893	2	N	24					94
							26	9									
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	105	1	827	2	N	25					119
							28	9									
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	110	1	854	2	N	6	100	1			25
							7	9									
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	124	1	865	2	N	15					40
							17	9									
*09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	117	1	819	2	N	19					59
							21	9									

K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ETAL WELL #: 2 T RRCID -> 283657 COMPL. DATE 10/01/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5357 - 5371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	X	190	-0-	-260	-0-	190	2			N	-0-					2
05	465	X	123	-0-	-342	-0-	122	2	1	9	N	1					3
06	450	N	183	-0-	-267	-0-	182	2	1	9	N	1					4
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					4
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					4
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					4

KND OIL & GAS, LLC 470757
HALMAN WELL #: 2 RRCID -> 201398 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5354 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	4					56
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	5					61
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	40	3	6	9	N	5					66
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	67	3	6	9	N	5					71
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	3	4	9	N	4					75
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					75

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
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					92
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	934	2	1	9	N	1					93
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	867	2	1	9	N	1					94
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					94
08	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					94
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					94

LOWRANCE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 284194 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5618 - 5630

04	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
05	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
06	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
07	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
08	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 194992 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5392 - 5670

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2018 - PLUGGED 07/02/18

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					97
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					97
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					97
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					97
08	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	3			N	-0-					97
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					97

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

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

DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696

04	210	#	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					33
05	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					33
06	210	#	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					33
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					33
*08	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					33
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					33

MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

04	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*08	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-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

04	210	#	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					35
05	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					35
06	210	#	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					35
07	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					35
*08	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					35
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					35

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 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
04	450	#	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					67
05	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					67
06	450	#	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					67
07	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					67
08	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					67
*09	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					67

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
04	30	#	41	-0-	11	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
08	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
*09	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			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
04	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	124	#	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	3			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
04	60	#	90	-0-	30	-0-	90	1			Y	-0-					-0-
05	177	R	177	-0-	-0-	-0-	93	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		249	-0-	249	249	90	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		255	-0-	255	504	93	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		262	-0-	262	766	93	1	169	3	Y	-0-					-0-
*09	1029	R	263	-0-	-766	-0-	90	1	173	3	Y	-0-					-0-

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	#	829	-0-	-11	-0-	826	3	3	9	Y	3	1	1			7
05	904	R	904	-0-	-0-	-0-	897	3	7	9	Y	6					13
06	981	R	981	-0-	-0-	-0-	978	3	3	9	Y	3					16
07	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	997	3	8	9	Y	7					23
08	1001	R	1001	-0-	-0-	-0-	998	3	3	9	Y	3					26
*09	978	R	978	-0-	-0-	-0-	972	3	6	9	Y	5					31

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
04	1260	#	1208	-0-	-52	-0-	1189	3	19	9	Y	17	2	1			33
05	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	1390	3	25	9	Y	23					56
06	1345	R	1345	-0-	-0-	-0-	1336	3	9	9	Y	8					64
07	1455	R	1455	-0-	-0-	-0-	1449	3	6	9	Y	5	51	1			18
08	1444	R	1444	-0-	-0-	-0-	1429	3	15	9	Y	14	3	1			29
*09	1372	R	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					29

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	210	#	259	-0-	49	-0-	259	3			Y	-0-					5
05	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					5
06	240	#	201	-0-	-39	-0-	201	3			Y	-0-					5
07	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					5
08	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					5
*09	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			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
04	900	#	898	-0-	-2	-0-	892	3	6	9	Y	5	1	1			6
05	930	#	905	-0-	-25	-0-	905	3			Y	-0-					6
06	900	#	873	-0-	-27	-0-	873	3			Y	-0-					6
07	943	R	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					6
08	950	R	950	-0-	-0-	-0-	947	3	3	9	Y	3					9
*09	924	R	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					9

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	#	1815	-0-	15	-0-	1802	3	13	9	Y	12	2	1			17
05	1911	R	1911	-0-	-0-	-0-	1900	3	11	9	Y	10					27
06	1819	R	1819	-0-	-0-	-0-	1810	3	9	9	Y	8					35
07	1939	R	1939	-0-	-0-	-0-	1933	3	6	9	Y	5					40
*08	1934	R	1934	-0-	-0-	-0-	1931	3	3	9	Y	3	40	1			3
*09	1894	R	1894	-0-	-0-	-0-	1877	3	17	9	Y	15	3	1			15

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	#	930	-0-	-60	-0-	6 4	1 9	920	3	Y	4	1	1			9
05	992	#	944	-0-	-48	-0-	6 4	1 9	934	3	Y	4					13
06	965	R	965	-0-	-0-	-0-	7	1	958	3	Y	-0-					13
07	992	#	954	-0-	-38	-0-	9 1	1 9	944	3	Y	1					14
08	961	#	909	-0-	-52	-0-	6 2	1 9	901	3	Y	2					16
09	960	#	956	-0-	-4	-0-	7 1	1 9	948	3	Y	1					17

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	#	1099	-0-	-161	-0-	108	1	954	3	Y	34	1	1			40
							37	9									
05	954	R	954	-0-	-0-	-0-	80	1	854	3	Y	18					58
							20	9									
06	1325	R	1325	-0-	-0-	-0-	126	1	1169	3	Y	27	75	1			10
							30	9									
*07	1147	#	1090	-0-	-57	-0-	191	1	878	3	Y	19	2	1			27
							21	9									
08	1404	R	1404	-0-	-0-	-0-	504	1	893	3	Y	6	21	1			12
							7	9									
*09	1594	R	1594	-0-	-0-	-0-	540	1	1031	3	Y	21	2	1			31
							23	9									

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

04	210	#	315	-0-	105	-0-	92	1	223	3	N	-0-					-0-
05	325	R	325	-0-	-0-	-0-	95	1	230	3	N	-0-					-0-
06	314	R	314	-0-	-0-	-0-	92	1	222	3	N	-0-					-0-
07	324	R	324	-0-	-0-	-0-	95	1	229	3	N	-0-					-0-
08	325	R	325	-0-	-0-	-0-	95	1	230	3	N	-0-					-0-
*09	314	R	314	-0-	-0-	-0-	92	1	222	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

04	690	#	674	-0-	-16	-0-	634	3	40	9	Y	36	5	1			38
05	682	#	644	-0-	-38	-0-	635	3	9	9	Y	8					46
06	644	R	644	-0-	-0-	-0-	624	3	20	9	Y	18					64
07	686	R	686	-0-	-0-	-0-	684	3	2	9	Y	2	59	1			7
08	684	R	684	-0-	-0-	-0-	663	3	21	9	Y	19	3	1			23
*09	653	R	653	-0-	-0-	-0-	635	3	18	9	Y	16					39

WALKER, F. B. WELL #: 2 RRCID -> 281544 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5680 - 5767

04	832	R	832	-0-	-0-	-0-	5	1	765	3	Y	56	68	1			26
							62	9									
05	837	#	750	-0-	-87	-0-	5	1	733	3	Y	11	1	1			36
							12	9									
06	810	#	753	-0-	-57	-0-	5	1	736	3	Y	11					47
							12	9									
07	837	#	819	-0-	-18	-0-	8	1	798	3	Y	12					59
							13	9									
08	837	#	719	-0-	-118	-0-	5	1	712	3	Y	2	47	1			14
							2	9									
*09	858	R	858	-0-	-0-	-0-	6	1	818	3	Y	31	3	1			42
							34	9									

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDANIEL, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 283633 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5594 - 5720

04	267	R	90	-0-	-177	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	97	R	97	-0-	-0-	-0-	77	2	20	9	N	18					18
08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	111	2	22	9	N	20	24	1			14
*09	181	R	181	-0-	-0-	-0-	159	2	22	9	N	20					34

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
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
04	180	#	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					57
05	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					57
06	150	#	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					57
07	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					57
08	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					57
09	150	#	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					57

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PENNY, RALPH E. 652335
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
04	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*09	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	438	R	438	-0-	-0-	-0-	419	2	19	9	N	17					190
05	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					190
06	540	#	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-					190
07	558	#	518	-0-	-40	-0-	514	2	4	9	N	4					194
08	558	#	347	-0-	-211	-0-	345	2	2	9	N	2					196
09	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					196

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
04	210	#	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	186	#	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	180	#	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	300	#	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
08	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STELUCAN ENERGY, LLC //CONT.// 817384
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
04	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	270	#	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	279	#	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	270	#	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
08	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273812 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5643 - 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
04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	510	#	473	-0-	-37	-0-	467	3	6	9	N	5					42
05	527	#	483	-0-	-44	-0-	474	3	9	9	N	8					50
06	510	#	458	-0-	-52	-0-	452	3	6	9	N	5					55
07	527	#	448	-0-	-79	-0-	440	3	8	9	N	7					62
08	514	R	514	-0-	-0-	-0-	503	3	11	9	N	10					72
*09	494	R	494	-0-	-0-	-0-	483	3	11	9	N	10					82

FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	#	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	310	#	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	300	#	240	-0-	-60	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	310	#	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*09	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

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

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

04	510	#	436	-0-	-74	-0-	430	3	6	9	N	5					155
05	420	R	420	-0-	-0-	-0-	414	3	6	9	N	5					160
06	436	R	436	-0-	-0-	-0-	435	3	1	9	N	1	126	1			35
07	465	#	369	-0-	-96	-0-	366	3	3	9	N	3					38
08	477	R	477	-0-	-0-	-0-	471	3	6	9	N	5					43
*09	478	R	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	N	5					48

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

04	330	#	311	-0-	-19	-0-	299	3	12	9	N	11					156
05	341	#	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					156
06	330	#	225	-0-	-105	-0-	225	3			N	-0-					156
07	344	R	344	-0-	-0-	-0-	324	3	20	9	N	18					174
08	341	R	341	-0-	-0-	-0-	335	3	6	9	N	5					179
*09	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					179

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY COUNTY REGULAR 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRYOR PETROLEUM CORPORATION 682038
BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 1 RRCID -> 169445 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 2681 PERF. 1781 - 1788

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018 - P/A 04/18/18

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 3 RRCID -> 172188 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 1630 - 1676

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2018 - P/A 04/19/18

CLAY COUNTY REGULAR //CONT.// 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRYOR PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 682038
BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 2A RRCID -> 172724 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1668 - 1727

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2018 - P/A 04/17/2018

CLAY-RAY (CONGL.) 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

04	240	N	226	-0-	-14	B	-0-	226	3		N	-0-					173
05	248	N	230	-0-	-18	B	-0-	230	3		N	-0-					173
06	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3		N	-0-					173
07	248	N	241	-0-	-7	B	-0-	241	3		N	-0-					173
08	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3		N	-0-					173
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	212	-0-	-28	B	-0-	212	3		N	-0-					173

US. FUELS, INC. 879264
RAY EST. "A" WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A

04	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2		N	-0-					-0-
05	217	N	150	-0-	-67	B	-0-	150	2		N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2		N	-0-					-0-
07	217	N	170	-0-	-47	B	-0-	170	2		N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	176	-0-	-4	B	-0-	176	2		N	-0-					-0-

CLAYTON (STRAWN 3900) 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936

04	540	#	441	-0-	-99		-0-	441	3		N	-0-					45
05	496	#	448	-0-	-48		-0-	448	3		N	-0-					45
06	480	#	385	-0-	-95		-0-	385	3		N	-0-					45
07	465	#	381	-0-	-84		-0-	381	3		N	-0-					45
08	465	#	436	-0-	-29		-0-	436	3		N	-0-					45
09	450	#	NO RPT	-0-	-450		-0-				N	NO RPT					45

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					22
09	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

04	179	R	179	-0-	-0-		-0-	179	3		N	-0-					125
05	182	R	182	-0-	-0-		-0-	182	3		N	-0-					125
06	157	R	157	-0-	-0-		-0-	157	3		N	-0-					125
07	155	R	155	-0-	-0-		-0-	155	3		N	-0-					125
08	186	#	178	-0-	-8		-0-	178	3		N	-0-					125
09	180	#	NO RPT	-0-	-180		-0-				N	NO RPT					125

CLAYTON (STRAWN 3900) //CONT.// 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT				-0-

COOKE COUNTY REGULAR 20350 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
MAYCO OIL 535785
SEARS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 109394 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 1493 - 1513

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
1849 ENERGY PARTNERS, LLC 623082
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 149670 COMPL. DATE 05/02/1982 TOTAL DEPTH 5536 PERF. N/A

04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-				18
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-				18
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-				18
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-				18
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-				-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-				-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-				-0-
*07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-				-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
BURNETT, A. WELL #: 1A RRCID -> 203679 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3956 - 3964

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES, ROY, "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021337 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5316 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	372	#	107	-0-	-265	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	620	#	201	-0-	-419	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590

04	240	#	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					131
05	248	#	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					131
06	240	#	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					131
07	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					131
08	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					131
09	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					131

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

04	25	R	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	N	-0-					-0-
05	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	1388	-0-	398 B	-0-	1382	3	6	9	N	5					94
05	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1423	3	7	9	N	6					100
06	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	1404	3	1	9	N	1					101
07	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1463	3	3	9	N	3					104
08	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1500	3	7	9	N	6					110
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1418	3	3	9	N	3					113

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
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-

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					13
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					13
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	3			Y	-0-					13
08	69	N	34	-0-	-35	-0-	34	3			Y	-0-					13
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					13

CREE (4700 CONGLOMERATE) 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
OILWELL OPERATORS, INC. 621040
WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684

04	690	N	634	-0-	-56	-0-	624	2	10	9	Y	9					38
05	682	N	595	-0-	-87	-0-	585	2	10	9	Y	9	33	1			14
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	676	2	10	9	Y	9					23
07	651	N	530	-0-	-121	-0-	519	2	11	9	Y	10					33
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	640	2	9	9	Y	8	31	1			10
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	651	2	10	9	Y	9					19

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
05	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
07	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
08	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
*09	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-

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
04	240	N	112	-0-	-128	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FLO-COOP, INC. WELL #: 2 RRCID -> 118549 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4315 - 4818

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLO-COOP, INC. WELL #: 1 RRCID -> 282735 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4390 - 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
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	32	1	64	2	N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	32	1	70	2	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	30	1	68	2	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	30	1	74	2	N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	30	1	71	2	N	-0-					-0-
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	28	1	67	2	N	-0-					-0-

CUNDIFF (ATOKA 5660) 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTH CUNDIFF WELL #: 1 RRCID -> 120980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5714 - 5720

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					180
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					180
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					180
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					180
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					180
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					180

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
04	1590	#	818	-0-	-772	-0-	812	3	6	9	N	5					112
05	1488	#	913	-0-	-575	-0-	911	3	2	9	N	2					114
06	1440	#	1283	-0-	-157	-0-	1280	3	3	9	N	3					117
07	2149	R	2149	-0-	-0-	-0-	2131	3	18	9	N	16					133
08	1560	R	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					133
09	1290	#	1201	-0-	-89	-0-	1201	3			N	-0-					133

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 224135 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 - 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
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					99
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					99
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					99
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
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
04	0	A	1	-0-	1	2	1	3			N	-0-					12
05	0	A	10	-0-	10	12	10	3			N	-0-					12
06	0	A	10	-0-	10	22	10	3			N	-0-					12
07	0	A	10	-0-	10	32	10	3			N	-0-					12
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					12
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					12

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
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
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	81	3	11	9	N	10					160
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	97	3	30	9	N	27	157	1			30
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	63	3	22	9	N	20					50
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	67	3	22	9	N	20					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) //CONT.// 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
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
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	654	3	13	9	N	12					137
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	692	3	19	9	N	17					154
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	740	3	24	9	N	22					176
07	682	N	625	-0-	-57	-0-	623	3	2	9	N	2					178
08	682	N	582	-0-	-100	-0-	580	3	2	9	N	2	166	1			14
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					14

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					58
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					58
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					58
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					4
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					4
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					4
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					4
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					4
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					4

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 280082 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5296 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

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

ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 09/00/1968 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4642

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28

CUSTARD (CONGL. 4650) 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 T RRCID -> 096017 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4824 - 4832

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

RECLASSIFIED TO OIL 02/00/1986

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A

04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					101
05	620 N	436	-0-	-184	-0-	436	3			N	-0-					101
06	600 N	257	-0-	-343	-0-	257	3			N	-0-					101
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					101
*08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					101
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					101

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

BRECK OPERATING CORP. 089974

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
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 158510 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4867 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

STRICKLAND WELL #: 3 RRCID -> 187811 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 4923 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					190
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					190
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					190
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					190
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					190
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					190

HAMMAN, BLAKE 350160

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
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					64
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					64
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					64
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					64
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					64
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					64

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
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					15
05	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					15
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					15
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					15
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					15
09	420	N	266	-0-	-154	-0-	266	3			N	-0-					15

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					18
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-					18
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	-0-					18
07	DLQ G-10		399	-0-	399	399	399	2			Y	-0-					18
08	DLQ G-10		255	-0-	255	654	255	2			Y	-0-					18
09	DLQ G-10		241	-0-	241	895	241	2			Y	-0-					18

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
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
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	3	2	9	Y	2					27
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	133	3	1	9	Y	1					28
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	3	1	9	Y	1					29
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			Y	-0-					29
08	DLQ G-10		185	-0-	185	185	185	3			Y	-0-					29
09	DLQ G-10		184	-0-	184	369	184	3			Y	-0-					29

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					96
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					96
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					96
07	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					96
08	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					96
*09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					96

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
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEARING (CADDO) //CONT.// 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	97	2	14	9	N	13					60
05	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					60
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					60
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					60
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					60
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					60

OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					60
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	29	2	1	9	N	1					61
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	21	2	1	9	N	1					62
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					62
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	7	2	1	9	N	1					63
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					63

DECATUR (3650 SAND) 23825 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WOMACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3640 - 3662

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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

04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	910	-0-	-299	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	129	-0-	-1071	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	961	N	147	-0-	-814	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	899	N	716	-0-	-183	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			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
04	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD "D" WELL #: 1 RRCID -> 096186 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5170 - 5174

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					58
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					58
06	270	N	141	-0-	-129	-0-	141	2			Y	-0-					58
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			Y	-0-					58
08	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			Y	-0-					58
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					58

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
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					29
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					29
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					29
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					29
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					29
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					29

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

04	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	1985	2			N	-0-					34
05	2201	N	1922	-0-	-279	-0-	1922	2			N	-0-					34
06	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	1868	2			N	-0-					34
07	2046	N	1825	-0-	-221	-0-	1825	2			N	-0-					34
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					34
09	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1830	2			N	-0-					34

SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					21
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					21
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					21
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					21
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					21
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					21

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1334	2	98	9	N	89	164	1			37
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1312	2	41	9	N	37					74
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1487	2	35	9	N	32					106
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1538	2	96	9	N	87	164	1			29
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1478	2	34	9	N	31					60
09	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	1465	2	57	9	N	52					112

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
*09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	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

04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					52
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					52
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					52
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					52
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					52
*09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					52

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
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-

SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 035330 COMPL. DATE 08/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5630 - 5640

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

WARE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 039294 COMPL. DATE 05/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5289 - 5301

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

04	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	2			Y	-0-					26
05	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	2			Y	-0-					26
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					26
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					26
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					26
*09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					26

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					63
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					63
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					63
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					63
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					63
*09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					63

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			Y	-0-					150
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					150
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					150
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					150
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			Y	-0-					150
*09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					150

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 099724 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	690	N	540	-0-	-150	-0-	540	2			Y	-0-					45
05	837	N	648	-0-	-189	-0-	647	2	1	9	Y	1					46
06	690	N	587	-0-	-103	-0-	587	2			Y	-0-					46
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					46
08	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			Y	-0-					46
09	600	N	450	-0-	-150	-0-	447	2	3	9	Y	3					49

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
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					63
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	562	2	2	9	N	2					65
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	N	1					66
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					66
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9	N	1					67
09	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			N	-0-					67

BANK WELL #: 1 RRCID -> 116020 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			Y	-0-					50
05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2630	2	2	9	Y	2					52
06	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					52
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					52
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			Y	-0-					52
09	2400	N	2374	-0-	-26	-0-	2371	2	3	9	Y	3					55

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					230
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					230
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-	180	1			50
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					50
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					50
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					50

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
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					68
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					68
06	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	2071	2			N	-0-					68
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2265	2	8	9	N	7					75
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2270	2	3	9	N	3					78
*09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2171	2	2	9	N	2					80

POYNOR WELL #: 1 RRCID -> 120060 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					93
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					93
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					93
07	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-					93
08	651	N	404	-0-	-247	-0-	404	3			N	-0-					93
*09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					93

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	231	-0-	-9	-0-	27	1	204	2	N	-0-					32
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	2	N	-0-					32
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	2	N	-0-					32
07	248	N	153	-0-	-95	-0-	10	1	143	2	N	-0-					32
08	248	N	135	-0-	-113	-0-	9	1	126	2	N	-0-					32
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	N	-0-					32

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	206	1	2432	2	N	23					117
							25	9									
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	250	1	2717	2	N	37	78	1	1	8	75
							41	9									
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	250	1	2728	2	N	25	1	8			99
							28	9									
07	2418	X	1431	-0-	-987	-0-	125	1	1282	2	N	22					121
							24	9									
08	2418	X	1710	-0-	-708	-0-	124	1	1572	2	N	13	90	1			44
							14	9									
09	2340	X	2216	-0-	-124	-0-	160	1	2035	2	N	19					63
							21	9									

MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					125
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					125
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					125
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					125
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

04	14B2 EXT	5	-0-	5	15	5	3			N	-0-					48
05	14B2 EXT	10	-0-	10	25	10	3			N	-0-					48
06	14B2 EXT	12	-0-	12	37	12	3			N	-0-					48
07	14B2 EXT	10	-0-	10	47	10	3			N	-0-					48
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					48
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					48

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					113
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					113
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					113
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					113
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					113
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					47
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					47
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					47
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					47
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WIZARD PRODUCTION COMPANY 935413
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					25
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					25
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					25
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					25

XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	240	N	246	-0-	6	-0-	246	2			N	-0-					19
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					19
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					19
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					19
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					19
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					19

ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					75
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					75
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					75
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					75
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					75
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					75

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

04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			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

04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	116	1	952	2	N	7					67
							8	9									
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	120	1	1050	2	N	-0-					67
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	110	1	981	2	N	-0-					67
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	110	1	1079	2	N	-0-					67
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	100	1	982	2	N	-0-					67
*09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	91	1	897	2	N	-0-					67

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40

DELAWARE BEND, NORTH (MCMAHON Q) 24069 787 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
MCMAHON, MARJORIE WELL #: 3 RRCID -> 137221 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5430 - 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
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					134
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					134
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					134
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					134
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					134
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	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
04	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					136
05	527	#	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					136
06	510	#	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					136
07	527	#	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					136
08	527	#	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					136
09	510	#	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					136

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
04	1891	R	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					74
05	2418	#	1701	-0-	-717	-0-	1701	2			N	-0-					74
06	2340	#	675	-0-	-1665	-0-	675	2			N	-0-					74
07	2418	#	1469	-0-	-949	-0-	1469	2			N	-0-					74
08	2491	R	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					74
*09	1963	R	1963	-0-	-0-	-0-	1961	2	2	9	N	2					76

DICKIBIRD (CONGLOMERATE) 24656 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
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
04	DELQ	PR	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					40
05	DELQ	PR	10	-0-	10	20	10	3			N	-0-					40
06	DELQ	PR	63	-0-	63	83	63	3			N	-0-					40
07	31		100	-0-	69	152	100	3			N	-0-					40
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	152					N	NO RPT					40
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	152					N	NO RPT					40

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BRIDWELL OIL CO. 092480
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
04	660	#	623	-0-	-37	-0-	619	2	4	9	N	4	1	8			83
05	682	#	382	-0-	-300	-0-	381	2	1	9	N	1					84
06	676	R	676	-0-	-0-	-0-	673	2	3	9	N	3					87
07	651	#	639	-0-	-12	-0-	638	2	1	9	N	1					88
08	651	#	552	-0-	-99	-0-	546	2	6	9	N	5					93
09	690	#	659	-0-	-31	-0-	657	2	2	9	N	2					95

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 6078

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARBERRY OPERATING, LLC 946086
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					45
05	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					45
06	90	#	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					45
07	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					45
08	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					45
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					45

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					15
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					15
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					15
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					15
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
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
04	870	#	762	-0-	-108	-0-	762	2			N	-0-					75
05	899	#	114	-0-	-785	-0-	114	2			N	-0-					75
06	870	#	739	-0-	-131	-0-	739	2			N	-0-					75
07	775	#	770	-0-	-5	-0-	652	2	118	9	N	107	107	1			75
08	775	#	727	-0-	-48	-0-	727	2			N	-0-					75
09	750	#	691	-0-	-59	-0-	691	2			N	-0-					75

HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2018 - P/A 04/02/18

DILLARD, SW. (MARBLE FALLS) 24757 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
JOHNSON HEIRS WELL #: RRCID -> 086752 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5928 - 5948

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012

DILLARD, W. (CADDO) 24758 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BROWNING OPERATING CO. 103087
KING WELL #: 1 RRCID -> 210690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5722 - 5772

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
BRECK OPERATING CORP. 089974
FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
DONNELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 086281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4181 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	474	-0-	-246	-0-	471	3	3	9	Y	3					22
05	651	N	384	-0-	-267	-0-	384	3			Y	-0-					22
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	604	3	9	9	Y	8					30
07	DLQ G-10		589	-0-	589	589	26	3	563	9	Y	512	342	1			200
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	313	345	1			168
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	211	171	1			208

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

04	960	N	597	-0-	-363	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	620	N	371	-0-	-249	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	806	N	671	-0-	-135	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	900	N	523	-0-	-377	-0-	523	3			N	-0-					-0-

DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					23
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					23
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					23
07	775	N	560	-0-	-215	-0-	560	3			N	-0-					23
08	868	N	612	-0-	-256	-0-	612	3			N	-0-					23
09	840	N	390	-0-	-450	-0-	390	3			N	-0-					23

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

04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					33
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					33
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					33
07	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	3			N	-0-					33
08	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	3			N	-0-					33
09	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					33

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

04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1585	3	33	9	N	30					90
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1673	3	11	9	N	10					100
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					100
07	1085	N	887	-0-	-198	-0-	887	3			N	-0-					100
08	1085	N	791	-0-	-294	-0-	791	3			N	-0-					100
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					100

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BURNS, HESTER WELL #: 1 RRCID -> 282607 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4180 - 4183

04	360	N	414	-0-	54	-0-	379	3	35	9	N	32					88
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	601	3	26	9	N	24					112
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	550	3	13	9	N	12					124
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	573	3	24	9	N	22					146
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	546	3	6	9	N	5					151
*09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	542	3	15	9	N	14					165

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
DINWIDDIE WELL #: 1 RRCID -> 280705 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5749 - 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
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2017

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
04	570	N	611	-0-	41	-0-	611	3			Y	-0-					17
05	589	N	125	-0-	-464	-0-	123	3	2	9	Y	2					19
06	570	N	32	-0-	-538	-0-	30	3	2	9	Y	2					21
07	620	N	43	-0-	-577	-0-	43	3			Y	-0-					21
08	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			Y	-0-					21
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					21

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EANES (CONGL., LOWER) 27144 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
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
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1552	2	116	9	N	105					208
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1508	2	99	9	N	90	171	1			127
06	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	1150	2	80	9	N	73					200
07	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	1528	2	103	9	N	94	162	1			132
08	1612	N	1245	-0-	-367	-0-	1156	2	89	9	N	81	163	1			50
*09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1194	2	84	9	N	76					126

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
DENNY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122284 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4076 - 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
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					28
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					28
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					28
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					28
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					28
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					28

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
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					18
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					18
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					18
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					18
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					18
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					18

ELIASVILLE, N. (CONGL) 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
RILEY E. E. WELL #: 1 RRCID -> 129457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3990 - 4000

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2017 - PLUGGED 05/16/17

RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS 28492 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
K CUBED RESOURCES, L.L.C. 448536
ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 104825 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4724 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
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
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					62
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					62
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					62
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					62
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					62
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

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

FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	2	N	-0-					23
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	5	1	16	2	N	-0-					23
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	5	1	14	2	N	-0-					23
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	5	1	15	2	N	-0-					23
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	5	1	15	2	N	-0-					23
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	5	1	15	2	N	-0-					23

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					34
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					34
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					34
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					34
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

04	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	540	N	369	-0-	-171	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
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
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 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
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	744	N	575	-0-	-169	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	750	N	663	-0-	-87	-0-	663	2			N	-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
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		274	-0-	274	274	274	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		350	-0-	350	624	350	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		313	-0-	313	937	313	2			Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
MAC OPERATING 519578
BRISCO, D. WELL #: 2 RRCID -> 021377 COMPL. DATE 09/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4410 - 4423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	601	-0-	-29	-0-	600	2	1	9	N	1					60
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					60
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	N	1					61
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	N	1					62
08	620	N	579	-0-	-41	-0-	578	2	1	9	N	1					63
*09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1	9	N	1					64

FLETCHER (CONGLOMERATE) 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
DOYLE WELL #: 3 RRCID -> 123287 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	561	R	561	-0-	-0-	-0-	554	3	7	9	N	6					51
05	545	R	545	-0-	-0-	-0-	541	3	4	9	N	4					55
06	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					55
07	595	R	595	-0-	-0-	-0-	587	3	8	9	N	7					62
08	596	R	596	-0-	-0-	-0-	588	3	8	9	N	7					69
*09	587	R	587	-0-	-0-	-0-	574	3	13	9	N	12					81

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

1849 ENERGY PARTNERS, LLC 623082
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
04	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	155	#	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
04	291	R	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	N	2					44
05	290	R	290	-0-	-0-	-0-	282	2	8	9	N	7					51
06	346	R	346	-0-	-0-	-0-	337	2	9	9	N	8					59
*07	306	R	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	N	1					60
08	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					60
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					60

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
04	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*07	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082
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
04	180	#	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	210	#	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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
04	150	#	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*07	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-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
04	300	#	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*07	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*07	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*07	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082
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
04	270	#	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	279	#	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*07	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*07	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
04	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*07	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
09	10	#	NO RPT	-0-	-10	-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
04	180	#	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*07	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	#	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	150	#	78	-0-	-72	-0-	78	3			N	-0-					-0-

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	90	#	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					64
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					64
06	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					64
07	147	R	147	-0-	-0-	-0-	46	3	101	9	N	92					156
08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					156
*09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					156

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 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
04	270	#	110	-0-	-160	-0-	110	2			N	-0-					97
05	279	#	122	-0-	-157	-0-	122	2			N	-0-					97
06	240	#	109	-0-	-131	-0-	109	2			N	-0-					97
07	217	#	90	-0-	-127	-0-	90	2			N	-0-					97
08	155	#	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					97
09	120	#	64	-0-	-56	-0-	64	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			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
04	2760	N	1939	-0-	-821 B	-0-	1936	3	3	9	N	3					44
05	2294	N	1793	-0-	-501 B	-0-	1792	3	1	9	N	1					45
06	2040	N	1711	-0-	-329 B	-0-	1708	3	3	9	N	3					48
07	2015	N	1685	-0-	-330 B	-0-	1676	3	9	9	N	8					56
08	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3			N	-0-					56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710 B	-0-					N	NO RPT					56

FRANKLIN (STRAWN) 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
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
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					80
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					80
06	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	3			N	-0-					80
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					80
08	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	3			N	-0-					80
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					80

BRECK OPERATING CORP. 089974
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
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			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
04	2340	N	2153	-0-	-187	-0-	2151	2	2	9	N	2					106
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					106
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					106
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2526	2	3	9	N	3					109
08	2418	N	2389	-0-	-29	-0-	2387	2	2	9	N	2					111
09	2340	N	1903	-0-	-437	-0-	1900	2	3	9	N	3					114

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
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					165
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					165
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					165
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					165
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					165
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					165

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
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
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

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
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					172
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					172
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					172
07	620	N	430	-0-	-190	-0-	430	2			N	-0-					172
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					172
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					172

HAMMAN, BLAKE 350160
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
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					46
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					46
06	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	3			N	-0-					46
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					46
08	465	N	300	-0-	-165	-0-	300	3			N	-0-					46
09	480	N	286	-0-	-194	-0-	286	3			N	-0-					46

MYERS, A. J. 597440
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
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					29
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					29
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	N	1					30
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

SABRE OPERATING, INC. 742261
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
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					161
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					161
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					161
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					161
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					161
*09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					161

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
04	1050	N	985	-0-	-65	-0-	985	2			N	-0-					18
05	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	1000	2			N	-0-					18
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					18
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					18
08	992	N	891	-0-	-101	-0-	891	2			N	-0-					18
09	1200	N	714	-0-	-486	-0-	714	2			N	-0-					18

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
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
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					61
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					61
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					61
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					61
08	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					61
09	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					61

GADBERRY (CADDO LM) 33624 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
04	30	N	32	-0-	2	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
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
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2162	-0-	-28	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1398	-0-	-865	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 236481 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4728 - 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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	990	-0-	-60	-0-	979	3	11	9	Y	10					70
05	1054	N	983	-0-	-71	-0-	969	3	14	9	Y	13	52	1			31
06	1020	N	742	-0-	-278	-0-	739	3	3	9	Y	3					34
07	DLQ G-10		864	-0-	864	864	854	3	10	9	Y	9					43
08	2198	N	1334	-0-	-864	-0-	1312	3	22	9	Y	20					63
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					63

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	667	3	21	9	Y	19					77
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	708	3	28	9	Y	25	97	1			5
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	829	3	4	9	Y	4					9
07	DLQ G-10		129	-0-	129	129	109	3	20	9	Y	18					27
08	559	N	430	-0-	-129	-0-	413	3	17	9	Y	15					42
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					42

SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	3	2	9	Y	2					21
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	94	3	4	9	Y	4	13	1			12
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		758	-0-	758	758	755	3	3	9	Y	3					15
08	867	N	109	-0-	-758	-0-	106	3	3	9	Y	3					18
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					18

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: 1 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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
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
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-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
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-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
04	270	N	281	-0-	11	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-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
04	180	N	346	-0-	166	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-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
04	120	N	285	-0-	165	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-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
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 056350 COMPL. DATE 12/21/1972 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-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
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-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
*04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-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
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	480	N	281	-0-	-199	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	465	N	223	-0-	-242	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	3			N	-0-					-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
04	240	N	269	-0-	29	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-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
04	270	N	362	-0-	92	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	271	-0-	1	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-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
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
04	810	N	724	-0-	-86	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
09	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	3			N	-0-					-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
04	180	N	312	-0-	132	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 1 RRCID -> 061558 COMPL. DATE 05/09/1974 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE "A" WELL #: 1 RRCID -> 061730 COMPL. DATE 02/06/1975 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		79	-0-	79	79	79	3			N	-0-					-0-
05	156	X	77	-0-	-79	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		163	-0-	163	163	163	3			N	-0-					-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
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-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
04	270	N	272	-0-	2	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-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
*04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "C" WELL #: 1 RRCID -> 063391 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

04	750	N	1216	-0-	466	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
*09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 069539 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - PLUGGED 05/04/18

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

04	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					27
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					27
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					27
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					27
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					27
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					27

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

04	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	3			N	-0-					19
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					19
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					19
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					19
08	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					19
09	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					19

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

04	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

04	480	N	525	-0-	45	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	3			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

04	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	540	N	431	-0-	-109	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	905	-0-	5	-0-	905	3			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					-0-
08	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HANKS, CHRISTOPHER GLENN //CONT.// 354655
COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 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
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 056340 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

04	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					26
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					26
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					26
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	850	3	29	9	N	26					52
08	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	3			N	-0-					52
*09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					52

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 056349 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 057350 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-					32
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-					32
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3		N	-0-					32
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-					32
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-					32
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-					32

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-					-0-
07	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	3		N	-0-					-0-
08	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	3		N	-0-					-0-
09	420	N	261	-0-	-159	-0-	261	3		N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

04	330	N	171	-0-	-159	-0-	171	3			N	-0-					28
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					28
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					28
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					28
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					28
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					28

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-

GATES (ATOKA CONGLOMERATE) 34184 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MASSENGALE WELL #: 3 RRCID -> 124386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5003 - 5013

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 279621 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

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

GATES, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					54
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					54
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					54
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					54
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					54
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					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
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-

GILLESPIE (4530) 34870 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 101181 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4532 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC 085435
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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101

GILLEY (CONGLOMERATE) 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
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
04	690	N	307	-0-	-383	-0-	307	3			N	-0-					50
05	713	N	369	-0-	-344	-0-	369	3			N	-0-					50
06	600	N	235	-0-	-365	-0-	235	3			N	-0-					50
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					50
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					50
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					50

GILLEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z. H. WELL #: 1 T RRCID -> 224178 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5401 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					1
*11	146		-0-	-0-	-146	-0-					Y	-0-					1
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LKM OIL & GAS 504579
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					75
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					75
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					75
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					75
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					75
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

MYERS, A. J. 597440
STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854

04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC 085435
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					11
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					11
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					11
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					11
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					11
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					11

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 085435
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
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		47	-0-	47	80	47	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		57	-0-	57	137	57	2			Y	-0-					-0-

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		47	-0-	47	80	47	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		57	-0-	57	137	57	2			Y	-0-					-0-

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		47	-0-	47	80	47	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		57	-0-	57	137	57	2			Y	-0-					-0-

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 2 C RRCID -> 158515 COMPL. DATE 09/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					11
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					11
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					11
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					11
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					11
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					11

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 201461 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5857 - 5870

04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					162
05	961	N	545	-0-	-416	-0-	545	3			N	-0-					162
06	780	N	537	-0-	-243	-0-	537	3			N	-0-					162
07	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	3			N	-0-					162
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					162
*09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					162

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
MANSFIELD WELL #: 1 RRCID -> 157488 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 5881 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
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					59
05	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	3			N	-0-					59
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					59
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					59
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					59
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					59

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
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					150
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					150
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					150
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	428	3	1	9	N	1					151
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					151
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					151

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
04	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-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
04	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	279	N	109	-0-	-170	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	509	X	251	-0-	-258	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 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
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					105
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					105
06	330	N	185	-0-	-145	-0-	185	3			N	-0-					105
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					105
08	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	3			N	-0-					105
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					105

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	1650	N	1386	-0-	-264	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1434	-0-	-240	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1215	-0-	-315	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
*09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

GLENNA (STRAWN) 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY 427693
HAZELTON, G. O., -A- WELL #: 2 RRCID -> 021386 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3171 - 3176

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN (MISS.) 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHN-GOODMAN WELL #: 2 RRCID -> 130291 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4542 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					-0-
08	175	N	94	-0-	-81	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON (CONGL.) 35895 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 119096 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5295 - 5304

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF. 10241 - 10639

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDONVILLE, S. (PENN.) 35959 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 4 RRCID -> 256480 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406

04	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1211	2	22	9	N	20					164
05	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1250	2	22	9	N	20					184
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1334	2	9	9	N	8					192
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1699	2	13	9	N	12					204
*08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1632	2	6	9	N	5					209
*09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1512	2	9	9	N	8					217

GRA-JOHN (CADDO CONGLOMERATE) 36154 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. 945936
COX, ELIZA WELL #: 2 RRCID -> 021392 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4536 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

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
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					7
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					7
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					7
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					7
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					7
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			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
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					49
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					49
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					49
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					49
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					49
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			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
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					76
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					76
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					76
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					76
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					76
*09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	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
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					22
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					22
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					22
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					22
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					22
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			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
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					-0-

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
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	579	3	12	9	Y	11					54
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	3	3	9	Y	3					57
06	600	N	200	-0-	-400	-0-	200	3			Y	-0-					57
07	DLQ G-10		709	-0-	709	709	706	3	3	9	Y	3					60
08	DLQ G-10		677	-0-	677	1386	674	3	3	9	Y	3					63
09	DLQ G-10		585	-0-	585	1971	578	3	7	9	Y	6					69

GRAHAM, SOUTH (CADDO) //CONT.// 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. //CONT.// 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	869	3	18	9	Y	16					90
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	887	3	4	9	Y	4					94
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					94
07	DLQ G-10		1062	-0-	1062	1062	1058	3	4	9	Y	4					98
08	DLQ G-10		1015	-0-	1015	2077	1011	3	4	9	Y	4					102
09	DLQ G-10		877	-0-	877	2954	868	3	9	9	Y	8					110

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	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

04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	62	3	10	9	Y	9					230
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	69	3	8	9	Y	7					237
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	66	3	6	9	Y	5					242
07	DLQ G-10		78	-0-	78	78	68	3	10	9	Y	9	40	1			211
08	DLQ G-10		74	-0-	74	152	68	3	6	9	Y	5					216
09	DLQ G-10		67	-0-	67	219	59	3	8	9	Y	7					223

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FOREMAN-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 100084 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745

04	1020	N	319	-0-	-701	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	232	-0-	-791	-0-	28	1	204	2	N	-0-					-0-
06	480	N	133	-0-	-347	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	341	N	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD (ATOKA 6650) 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROBERTS, N.R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117548 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6224 - 6660

04	120	N	177	-0-	57	-0-	1	1	176	3	Y	-0-					16
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					16
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					16
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					16
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					16
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					16

GREENWOOD (ATOKA 6650) //CONT.// 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 2 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC 623082
FERGUSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 150173 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					76
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					76
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					76
*07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					76
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					76
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY T 36845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STRICKLAND, NANCY JANE WELL #: 1 RRCID -> 104705 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	3			N	-0-					-0-
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-					-0-
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	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
04	7080		4726	-0-	-2354 B	91219	4726	2			N	-0-	117	1			90
05	18476		4893	-0-	-13583	77636	4891	2	2	9	N	2					92
06	17880		4335	-0-	-13545	64091	4335	2			N	-0-					92
07	18476		3320	-0-	-15156	48935	3320	2			N	-0-					92
*08	18476		430	-0-	-18046	30889	371	2	59	9	N	54					146
09	4740	#	NO RPT	-0-	-4740	26149					N	NO RPT					146

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
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			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
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

HANDY (PENNSYLVANIAN) 38672 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 11 RRCID -> 050991 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 3675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, N. (Q-2) 38674 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
S-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114120 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6884 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY, NW (K-3) 38676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER RAGSDALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075101 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3927 - 3937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, SE. (N SAND) 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
HANDY UNIT WELL #: 39 M RRCID -> 062097 COMPL. DATE 04/02/1970 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3723 - 3752

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			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

04	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					407
05	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					407
06	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					407
07	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					407
08	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					407
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					407

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

04	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					1330
05	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					1330
06	330 #	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					1330
07	372 #	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					1330
08	372 #	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					1330
09	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					1330

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) //CONT.// 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. //CONT.// 443122
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
04	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
04	1419	R	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					263
05	1489	R	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					263
06	1399	R	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					263
07	1466	R	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					263
08	1488	#	1452	-0-	-36	-0-	1452	2			N	-0-					263
09	1440	#	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					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
04	600	#	593	-0-	-7	-0-	589	2	4	9	N	4					65
05	652	R	652	-0-	-0-	-0-	645	2	7	9	N	6					71
06	600	#	592	-0-	-8	-0-	590	2	2	9	N	2					73
07	673	R	673	-0-	-0-	-0-	671	2	2	9	N	2					75
08	659	R	659	-0-	-0-	-0-	653	2	6	9	N	5					80
*09	666	R	666	-0-	-0-	-0-	659	2	7	9	N	6					86

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER-RAGSDALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102187 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4946 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 128630 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5185 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY,WEST (YOUNG) //CONT.// 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
YOUNG, WM. B. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 086823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5824 - 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 5768

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCMAHON, MAJORIE WELL #: 4 RRCID -> 105005 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 6278

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22

HARRIS-PRICE (CADDO) 39261 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LANE OPERATING COMPANY 484815
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 203724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5656 - 5758

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56	163 1	1 8	72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29			101
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	79	161 1		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72			91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	96			187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	124	172 1		139

HARTSELL (STRAWN 3800) 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

04	180 N	151	-0-	-29	-0-	1 1	150 3	Y	-0-			22
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	1 1	152 3	Y	-0-	21 1		1
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	1 1	148 3	Y	-0-	1 1		-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	1 1	149 3	Y	-0-			-0-
08	186 N	145	-0-	-41	-0-	1 1	144 3	Y	-0-			-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	1 1	140 3	Y	-0-			-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.) 39762 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HAWTHORNE WELL #: 1 RRCID -> 083705 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					150
05	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	3			N	-0-					150
06	660	N	556	-0-	-104	-0-	556	3			N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-					150
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					150

HAWTHORNE (MARBLE FALLS) 39762 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
HAWTHORNE "OIL" WELL #: 1L RRCID -> 173116 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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

HAZELTON (STRAWN 3100) 39927 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
EPPENAUER-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 116565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	740	R	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					5
05	713	#	665	-0-	-48	-0-	665	3			N	-0-					5
06	690	#	618	-0-	-72	-0-	618	3			N	-0-					5
07	713	#	634	-0-	-79	-0-	634	3			N	-0-					5
08	713	#	663	-0-	-50	-0-	663	3			N	-0-					5
09	690	#	521	-0-	-169	-0-	521	3			N	-0-					5

HEARD (CADDO) 40014 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LANE OPERATING COMPANY 484815
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
04	270		204	-0-	-66	-0-	204	3			N	-0-					22
05	279		166	-0-	-113	-0-	166	3			N	-0-					22
06	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					22
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					22
*08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	166	3	17	9	N	15					37
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					37

HELMS (CADDO CONGL) 40275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: 2 RRCID -> 106554 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					87
05	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					87
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - PLUGGED 08/20/18

HERRON BEND (STRAWN, WEST) 40845 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM WELL #: 1 RRCID -> 119521 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 2921 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

HODGE (CONGLOMERATE, UPPER) 41863 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CALLAWAY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 209731 COMPL. DATE 10/05/1954 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5662 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOEFLE RANCH (MARBLE FALLS) 41909 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 122716 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5048 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HULL (CADDO A) 43393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 096753 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 3896 - 3904

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

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MERRELL WELL #: 4 RRCID -> 174153 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5346 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					4
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					4
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					4
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					4
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					4
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					4

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
RICHARDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 127798 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5212 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINEX WELL #: 1 RRCID -> 106479 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5121 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	90	2	7	9	N	6					13
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	120	2	9	9	N	8					21
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	150	2	7	9	N	6					27
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	90	2	11	9	N	10					37
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	124	2	17	9	N	15					52
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	150	2	7	9	N	6					58

MULLINAX WELL #: 2A RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MULLINAX WELL #: 10 RRCID -> 147651 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5152 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
TALLY, ONETA WELL #: 1 RRCID -> 126988 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4118 - 4141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	110	1	1407	2	N	-0-					-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	111	1	1424	2	N	-0-					-0-
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

IVY (MISS.) 44860 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
IVY WELL #: 2 RRCID -> 219594 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4454 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	341	N	109	-0-	-232	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2279	-0-	-31	-0-	2279	3			N	-0-					20
05	2387	N	2272	-0-	-115	-0-	2272	3			N	-0-					20
06	2250	N	2043	-0-	-207	-0-	2043	3			N	-0-					20
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					20
08	2263	N	1941	-0-	-322	-0-	1941	3			N	-0-					20
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					20

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	110	-0-	110	364	110	1			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	110	-0-	110	474	110	1			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	100	-0-	100	574	100	1			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	100	-0-	100	674	100	1			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	100	-0-	100	774	100	1			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	774					N	NO RPT					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
07	40	X	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					8
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

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

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-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5930 - 6100

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 205226 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6100 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	879	2	70	9	N	64					109
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	821	2	69	9	N	63					172
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	747	2	44	9	N	40					212
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1000	2	48	9	N	44	171	1			85
08	899	N	855	-0-	-44	-0-	789	2	66	9	N	60					145
*09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	735	2	63	9	N	57					202

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 6425

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

SEWELL WELL #: 3 RRCID -> 208629 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 8990

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 5595

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					77

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					32
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					32
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					32
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					32

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

04	5049	X	3316	-0-	-1733	-0-	3302	2	14	9	N	13					83
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3557	2	8	9	N	7					90
06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3466	2	11	9	N	10					100
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3583	2	8	9	N	7					107
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3476	2	22	9	N	20					127
*09	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3559	2	11	9	N	10					137

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

04	1320	N	1174	-0-	-146	-0-	1154	2	20	9	N	18					78
05	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	1216	2	4	9	N	4					82
06	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	1171	2	17	9	N	15					97
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1245	2	22	9	N	20					117
08	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1129	2	14	9	N	13					130
*09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1127	2	6	9	N	5					135

CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276

04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					12
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					12
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					12
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					12
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					23

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815

04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					115
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					115
06	240	N	68	-0-	-172	-0-	68	2			N	-0-					115
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	30	1	56	2	N	-0-					115
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	780	1	38	2	N	-0-					115
*09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	900	1	57	2	N	-0-					115

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					88
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4948 - 5192

04	570	N	2	-0-	-568	-0-	2	2			N	-0-					152
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					152
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5031 - 5281

04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					57
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					57
06	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	1113	2			N	-0-					57
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					57
08	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1130	2			N	-0-					57
*09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					57

A J NASH WELL #: 2 RRCID -> 278791 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5072 - 5348

04	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	900	1	8993	2	N	117	333	1			90
							129	9									
05	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	928	1	9024	2	N	132					222
							145	9									
06	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	900	1	8024	2	N	139	164	1			197
							153	9									
07	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	929	1	8480	2	N	159	160	1			196
							175	9									
08	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	930	1	8231	2	N	135					331
							149	9									
*09	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	900	1	7096	2	N	92	162	1			261
							101	9									

HAMMAN A WELL #: 3 RRCID -> 278798 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5006 - 5370

04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					1
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					1
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					1
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					1
*08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					1
*09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					31

STAMPER-FOWLER WELL #: 8 RRCID -> 279765 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5275 - 5596

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
STAMPER-FOWLER WELL #: 10 RRCID -> 279766 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5237 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					94

A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 280972 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5102 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					70

SEWELL WELL #: 15 RRCID -> 282515 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5084 - 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
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					10

JW NASH WELL #: 1 RRCID -> 283616 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5182 - 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
04	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	900	1	51	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	900	1	52	2	N	-0-					44

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
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	821	2	88	9	N	80	91	1			15
05	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			N	-0-					15
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					15
07	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-					15
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					15
*09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					15

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 201821 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5943 - 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
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					68
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					68
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					68
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					68
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 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
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					40
05	3286	X	2939	-0-	-347	-0-	2939	2			N	-0-					40
06	2730	X	2107	-0-	-623	-0-	2087	2	20	9	N	18					58
07	3689	X	1914	-0-	-1775	-0-	1896	2	18	9	N	16					74
08	3689	X	1944	-0-	-1745	-0-	1921	2	23	9	N	21					95
09	3570	X	1816	-0-	-1754	-0-	1816	2			N	-0-					95

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
04	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6060	2	73	9	N	66	84	1			22
05	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5943	2	28	9	N	25					47
06	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5780	2	33	9	N	30					77
07	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5440	2	50	9	N	45					122
08	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6146	2	22	9	N	20	109	1			33
*09	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4586	2	44	9	N	40					73

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
04	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					16
05	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					16
06	900	N	860	-0-	-40	-0-	860	2			N	-0-					16
07	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					16
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					16
*09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					16

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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	* * 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-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

04	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	1401	2			N	-0-					59
05	1457	N	1162	-0-	-295	-0-	1162	2			N	-0-					59
06	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	1386	2			N	-0-					59
07	1457	N	1034	-0-	-423	-0-	1034	2			N	-0-					59
08	1147	N	957	-0-	-190	-0-	957	2			N	-0-					59
09	1380	N	1193	-0-	-187	-0-	1193	2			N	-0-					59

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

04	60	N	57	-0-	-3	-0-	56	2	1	9	N	1					76
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1					77
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1					78
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	57	2	1	9	N	1					79
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	N	1					80
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	1					81

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					14
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					14
06	300	N	155	-0-	-145	-0-	155	2			N	-0-					14
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					14
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					14
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	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
04	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	2			N	-0-					20
05	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					20
06	780	N	620	-0-	-160	-0-	620	2			N	-0-					20
07	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					20
08	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	2			N	-0-					20
*09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	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
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					56
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					56
06	690	N	542	-0-	-148	-0-	542	2			N	-0-					56
07	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					56
08	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	2			N	-0-					56
*09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					56

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44

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
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					46
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					46
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					46
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					46
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					46
09	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					46

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	407	2	12	9	N	11					100
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	389	2	25	9	N	23					123
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	463	2	14	9	N	13					136
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	398	2	30	9	N	27	148	1			15
08	403	N	344	-0-	-59	-0-	330	2	14	9	N	13					28
09	480	N	396	-0-	-84	-0-	381	2	15	9	N	14					42

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	N	1					43
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	108	2	1	9	N	1					44
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	100	2	1	9	N	1					45
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	94	2	1	9	N	1					46
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	99	2	1	9	N	1					47
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	86	2	1	9	N	1					48

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					61
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					61
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					61
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					61
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					61
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					61

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					20
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					20
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					20
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					20
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					20
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					20

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					15
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					15
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					15
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					15
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					15
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					15

HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	522	-0-	-288	-0-	497	2	25	9	N	23					39
05	589	N	465	-0-	-124	-0-	441	2	24	9	N	22					61
06	810	N	330	-0-	-480	-0-	306	2	24	9	N	22					83
07	527	N	198	-0-	-329	-0-	198	2			N	-0-					83
08	465	N	238	-0-	-227	-0-	238	2			N	-0-					83
09	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	2			N	-0-					83

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
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	256	2	2	9	N	2					73
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	161	2	102	9	N	93	161	1			5
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	236	2	7	9	N	6					11
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	250	2	1	9	N	1					12
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	215	2	1	9	N	1					13
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	220	2	1	9	N	1					14

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
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					46
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					46
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					46
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					46
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					46
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					46

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					44
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					44
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					44
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					44
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					44
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					44

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
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	149	2	1	9	N	1					27
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	144	2	1	9	N	1					28
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	N	1					29
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	152	2	1	9	N	1					30
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	N	1					31
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	168	2	1	9	N	1					32

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
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	860	2	1	9	N	1					73
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	729	2	1	9	N	1					74
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	690	2	1	9	N	1					75
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	809	2	1	9	N	1					76
08	744	N	603	-0-	-141	-0-	602	2	1	9	N	1					77
09	690	N	476	-0-	-214	-0-	475	2	1	9	N	1					78

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	N	1					54
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					55
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1					56
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					57
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					58

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
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					120
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					121
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					121
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					121
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					121

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	211	2	73	9	N	66					77
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	207	2	84	9	N	76					153
06	270	N	194	-0-	-76	-0-	188	2	6	9	N	5					158
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					158
08	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					158
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					158

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	40	-0-	-140	-0-	40	2			N	-0-					25
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					25
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					25
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					25
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					25

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	5774	-0-	2774	2774	5773	2	1	9	N	1					71
05	3100	N	2330	-0-	-770	2004	2329	2	1	9	N	1					72
06	3000	N	1033	-0-	-1967	37	1032	2	1	9	N	1					73
07	37	X	-0-	-0-	-37	-0-					N	1					74
08	126	X	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1					75
*09	312	X	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	N	1					76

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					50
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					50
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					50
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					50
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					50
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	2	1	9	N	1					77
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	1					78
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					79
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

04	930	N	884	-0-	-46	-0-	847	2	37	9	N	34					142
05	868	N	751	-0-	-117	-0-	743	2	8	9	N	7					149
06	870	N	831	-0-	-39	-0-	818	2	13	9	N	12	152	1			9
07	899	N	839	-0-	-60	-0-	821	2	18	9	N	16					25
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	828	2	20	9	N	18					43
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	800	2	18	9	N	16					59

THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1253	2	10	9	N	9					140
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1301	2	8	9	N	7					147
06	1140	N	212	-0-	-928	-0-	209	2	3	9	N	3					150
07	1302	N	411	-0-	-891	-0-	411	2			N	-0-					150
08	1302	N	1036	-0-	-266	-0-	1032	2	4	9	N	4					154
*09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	938	2	3	9	N	3					157

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					1
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					1
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					1
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					1
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					1
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					1

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					137
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	N	1					138
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	N	1					139
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					139
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					139

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
GREEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213410 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4886 - 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
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	127	2	2	9	N	2					29
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	117	2	1	9	N	1					30
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	104	2	3	9	N	3					33
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					33
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					33
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					33

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1635	2	112	9	N	102	172	1			52
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1520	2	53	9	N	48					100
06	1680	N	1179	-0-	-501	-0-	1150	2	29	9	N	26					126
07	1798	N	1467	-0-	-331	-0-	1354	2	113	9	N	103	163	1			66
08	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	1459	2	47	9	N	43					109
09	1170	N	773	-0-	-397	-0-	767	2	6	9	N	5					114

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

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

WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	1264	2			N	-0-					7
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					7
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					7
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					7
08	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	1241	2			N	-0-					7
09	1380	N	1196	-0-	-184	-0-	1196	2			N	-0-					7

WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 282610 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2			N	-0-					18
05	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	2			N	-0-					18
06	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					18
07	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					18
08	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					18
*09	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	6866	2	165	9	N	150	168	1			-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					24
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					24
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					24
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					24
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					24
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					24

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	636	-0-	-54	-0-	634	2	2	9	N	2					101
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					101
06	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	2			N	-0-					101
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					101
08	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					101
*09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	680	2	1	9	N	1					102

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
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	434	N	246	-0-	-188	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	434	N	235	-0-	-199	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					-0-

FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

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

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
BROWN B WELL #: 1 RRCID -> 284451 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4714 - 5100

04	990	X	55	-0-	-935	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	100	-0-	-923	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	990	X	78	-0-	-912	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	1023	X	77	-0-	-946	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	1023	X	35	-0-	-988	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					90
05	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					90
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					90
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					90
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					90
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					90

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
04	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*08	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	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

04	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: 4 RRCID -> 169231 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5129 - 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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - P/A 03/14/18

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 276652 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 4990

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 284554 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5100 - 5454

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 83

07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	83					N	-0-					-0-
*08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120 #	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					25

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

04	1620 #	166	-0-	-1454	-0-	166	2			N	-0-					177
05	1612 #	362	-0-	-1250	-0-	362	2			N	-0-					177
06	900 #	514	-0-	-386	-0-	514	2			N	-0-					177
07	930 #	388	-0-	-542	-0-	388	2			N	-0-					177
08	930 #	412	-0-	-518	-0-	412	2			N	-0-					177
*09	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					177

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

04	1173 R	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					18
05	1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					18
06	1242 R	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					18
07	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					18
08	1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					18
09	1020 #	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					18

BRG LONE STAR LTD. 090870
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

04	150 #	178	-0-	28	-0-	178	3			N	-0-					154
05	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					154
06	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					154
07	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					154
08	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					154
09	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					154

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62

JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

04	120	#	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					60
05	124	#	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					60
06	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					60
07	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					60
08	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					60
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					60

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

04	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

04	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	210	#	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	217	#	139	-0-	-78	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	217	#	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	150	#	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

04	1890	#	844	-0-	-1046	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	1953	#	856	-0-	-1097	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	930	#	824	-0-	-106	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	961	#	522	-0-	-439	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*08	961	#	800	-0-	-161	-0-	667	3	133	9	N	121	111	1			10
*09	973	R	973	-0-	-0-	-0-	962	3	11	9	N	10					20

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

04	150	#	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*09	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	#	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			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
04	545	R	545	-0-	-0-	-0-	524	2	21	9	N	19					138
05	440	R	440	-0-	-0-	-0-	420	2	20	9	N	18					156
06	510	R	510	-0-	-0-	-0-	491	2	19	9	N	17					173
07	558	#	534	-0-	-24	-0-	512	2	22	9	N	20	169	1			24
08	558	#	330	-0-	-228	-0-	311	2	19	9	N	17					41
09	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	2					43

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
04	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120	-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
04	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	410	R	410	-0-	-0-	-0-	300	2	110	9	N	100					100
*09	199	R	199	-0-	-0-	-0-	119	2	80	9	N	73	173	1			-0-

GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
EAST PERRIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124826 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 4827 - 5067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	#	293	-0-	-397	-0-	293	2			N	-0-					210
05	372	#	247	-0-	-125	-0-	247	2			N	-0-					210
06	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					210
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					210
*08	310	#	20	-0-	-290	-0-	20	2			N	-0-					210
09	300	#	21	-0-	-279	-0-	21	2			N	-0-					210

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	#	394	-0-	-146	-0-	34	1	360	2	N	-0-					-0-
05	553	R	553	-0-	-0-	-0-	50	1	503	2	N	-0-					-0-
06	354	R	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	2	N	-0-					-0-
07	403	#	289	-0-	-114	-0-	20	1	269	2	N	-0-					-0-
08	558	#	303	-0-	-255	-0-	21	1	282	2	N	-0-					-0-
09	540	#	295	-0-	-245	-0-	20	1	275	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

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

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	R	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-					-0-
05	13	#	4	-0-	-9	-0-	4	1			N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25	R	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	N	-0-					95
05	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					95
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

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

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	510	#	289	-0-	-221	-0-	289	2			N	-0-					20
05	496	#	316	-0-	-180	-0-	316	2			N	-0-					20
06	420	#	236	-0-	-184	-0-	236	2			N	-0-					20
07	341	#	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					20
08	341	#	309	-0-	-32	-0-	302	2	7	9	N	6					26
*09	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					26

KINDER & PETTY 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1B RRCID -> 253458 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2857 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN OIL 528422
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
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
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
04	2280		753	-0-	-1527	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	1798	#	328	-0-	-1470	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	1650	#	374	-0-	-1276	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	1705	#	1117	-0-	-588	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
08	1271	#	9	-0-	-1262	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
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
04	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROWN, ETHEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 159279 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

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

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE CREEK OPERATING LLC 665645
FOGG, GEORGE P. WELL #: 7 RRCID -> 280839 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5160 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	912	R	912	-0-	-0-	-0-	868	3	44	9	N	40	163	1			71
05	930	R	930	-0-	-0-	-0-	897	3	33	9	N	30					101
06	887	R	887	-0-	-0-	-0-	856	3	31	9	N	28					129
07	930	#	902	-0-	-28	-0-	865	3	37	9	N	34					163
08	930	#	889	-0-	-41	-0-	859	3	30	9	N	27	161	1			29
09	900	#	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					29

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
04	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-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
04	410	R	410	-0-	-0-	-0-	391	2	19	9	N	17					179
05	248	#	162	-0-	-86	-0-	150	2	12	9	N	11					190
06	240	#	192	-0-	-48	-0-	181	2	11	9	N	10	156	1			44
07	248	#	243	-0-	-5	-0-	234	2	9	9	N	8					52
08	248	#	242	-0-	-6	-0-	234	2	8	9	N	7					59
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					59

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	120	#	68	-0-	-52	-0-	5	1	63	2	N	-0-					12
05	155	#	35	-0-	-120	-0-	3	1	32	2	N	-0-					12
06	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					12
07	255	R	255	-0-	-0-	-0-	252	3	3	9	N	3					15
08	249	R	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	N	1					16
09	150	#	91	-0-	-59	-0-	90	3	1	9	N	1					17

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
04	125	R	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	-0-					24
05	153	R	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	N	-0-					24
06	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					24
07	293	R	293	-0-	-0-	-0-	283	3	10	9	N	9					33
08	276	R	276	-0-	-0-	-0-	274	3	2	9	N	2					35
*09	329	R	329	-0-	-0-	-0-	325	3	4	9	N	4					39

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
04	2280		2506	-0-	226	2414	2506	3			N	-0-					-0-
05	2356		2566	-0-	210	2624	2566	3			N	-0-					-0-
06	2280		2447	-0-	167	2791	2447	3			N	-0-					-0-
07	2356		2455	-0-	99	2890	2455	3			N	-0-					-0-
08	2356		NO RPT	-0-	-2356	534					N	NO RPT					-0-
09	2280		NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	10	#	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	14	#	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LEWIS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118835 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5732

04	420	#	363	-0-	-57	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	434	#	342	-0-	-92	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	420	#	320	-0-	-100	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	403	#	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	403	#	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	360	#	315	-0-	-45	-0-	315	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

04	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					144
05	1054	#	678	-0-	-376	-0-	678	3			N	-0-					144
06	1050	#	766	-0-	-284	-0-	760	3	6	9	N	5					149
07	1085	#	831	-0-	-254	-0-	831	3			N	-0-					149
08	1085	#	982	-0-	-103	-0-	980	3	2	9	N	2					151
09	1050	#	813	-0-	-237	-0-	813	3			N	-0-					151

TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

04	840	#	793	-0-	-47	-0-	790	3	3	9	N	3	171	1			19
05	847	R	847	-0-	-0-	-0-	845	3	2	9	N	2					21
06	810	#	806	-0-	-4	-0-	805	3	1	9	N	1					22
07	842	R	842	-0-	-0-	-0-	840	3	2	9	N	2					24
08	837	#	836	-0-	-1	-0-	833	3	3	9	N	3					27
09	810	#	798	-0-	-12	-0-	795	3	3	9	N	3					30

KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

04	272	R	272	-0-	-0-	-0-	264	3	8	9	N	7					176
05	293	R	293	-0-	-0-	-0-	291	3	2	9	N	2					178
06	270	#	248	-0-	-22	-0-	240	3	8	9	N	7					185
07	279	#	277	-0-	-2	-0-	276	3	1	9	N	1	152	1			34
08	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					34
*09	289	R	289	-0-	-0-	-0-	288	3	1	9	N	1					35

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

04	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	300	R	300	-0-	-0-	-0-	297	3	3	9	N	3					3
08	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					3
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					3

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

04	428	R	428	-0-	-0-	-0-	400	3	28	9	N	25					78
05	415	R	415	-0-	-0-	-0-	400	3	15	9	N	14					92
06	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					92
07	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					92
08	468	R	468	-0-	-0-	-0-	460	3	8	9	N	7					99
09	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					99

BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

04	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					22
05	310	R	310	-0-	-0-	-0-	306	3	4	9	N	4					26
06	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					26
07	240	R	240	-0-	-0-	-0-	233	3	7	9	N	6					32
08	247	R	247	-0-	-0-	-0-	240	3	7	9	N	6					38
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					38

BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

04	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

04	420	#	353	-0-	-67	-0-	25	1	328	2	N	-0-					-0-
05	696	R	696	-0-	-0-	-0-	49	1	647	2	N	-0-					-0-
06	663	R	663	-0-	-0-	-0-	46	1	617	2	N	-0-					-0-
07	595	R	595	-0-	-0-	-0-	42	1	553	2	N	-0-					-0-
08	556	R	556	-0-	-0-	-0-	39	1	517	2	N	-0-					-0-
*09	515	R	515	-0-	-0-	-0-	36	1	479	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	123	R	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1					22
05	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					22
06	120	#	106	-0-	-14	-0-	105	2	1	9	N	1					23
07	124	#	98	-0-	-26	-0-	97	2	1	9	N	1					24
08	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					24
09	120	#	90	-0-	-30	-0-	89	2	1	9	N	1					25

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE 06/07/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	R	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1					22
05	124	#	116	-0-	-8	-0-	115	2	1	9	N	1					23
06	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					23
07	124	#	98	-0-	-26	-0-	97	2	1	9	N	1					24
08	124	#	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	N	1					25
09	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					25

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123	R	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1					22
05	124	#	117	-0-	-7	-0-	116	2	1	9	N	1					23
06	120	#	106	-0-	-14	-0-	105	2	1	9	N	1					24
07	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					24
08	124	#	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	N	1					25
09	120	#	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					25

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	75	-0-	15	-0-	20	1	55	3	N	-0-					-0-
05	105	R	105	-0-	-0-	-0-	28	1	77	3	N	-0-					-0-
06	91	R	91	-0-	-0-	-0-	25	1	66	3	N	-0-					-0-
07	132	R	132	-0-	-0-	-0-	36	1	96	3	N	-0-					-0-
08	217	R	217	-0-	-0-	-0-	60	1	157	3	N	-0-					-0-
*09	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

NOWAK-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 282608 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2150 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THOMPSON, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 066830 COMPL. DATE 01/18/1976 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	210 N	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					14
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					14
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					14
07	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					14
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					14
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					14

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					75
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					75
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					75
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					75
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					75
*09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					75

ATOKA OPERATING, INC. 036606
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
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					124
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					124
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					124
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					124
08	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					124
09	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	2			N	-0-					124

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN WELL #: 4 RRCID -> 102763 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 3672 - 3686

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2018 - PLUGGED 06/08/18

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	143	1	785	2	N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	143	1	863	2	N	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	143	1	888	2	N	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	143	1	929	2	N	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	143	1	990	2	N	-0-					-0-
*09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	143	1	803	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2118	3	33	9	N	30					110
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2288	3	11	9	N	10					120
06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					120
07	2232	N	2076	-0-	-156	-0-	2028	3	48	9	N	44	164	1			-0-
08	2294	N	1818	-0-	-476	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS, T. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086922 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4384 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	417	-0-	57	-0-	417	3			N	-0-					16
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					16
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					16
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					16
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					16
*09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					16

RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1501	-0-	91	-0-	1495	3	6	9	Y	5	110	1			19
05	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	1538	3	9	9	Y	8					27
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1528	3	8	9	Y	7					34
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1618	3	9	9	Y	8					42
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1553	3	8	9	Y	7					49
*09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1555	3	9	9	Y	8					57

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	193	-0-	13	-0-	193	3			N	-0-					36
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					36
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					36
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					36
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					36
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					36

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	3			N	-0-					45
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					45
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					45
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					45
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					45
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					45

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					24
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					24
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					24
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					24
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					24
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					24

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					24
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					24
06	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					24
07	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					24
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					24
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					24

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACK GRACE RANCH GU #2 WELL #: 9 RRCID -> 141885 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 4112 - 4144

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2018 - PLUGGED 07/17/18

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	76	1	301	2	Y	-0-					73
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	81	1	330	2	Y	-0-					73
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	83	1	325	2	Y	-0-					73
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	89	1	356	2	Y	-0-					73
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	80	1	301	2	Y	-0-					73
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					73

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					111
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					13
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					13
06	900	N	464	-0-	-436	-0-	464	3			N	-0-					13
07	868	N	464	-0-	-404	-0-	464	3			N	-0-					13
08	775	N	478	-0-	-297	-0-	478	3			N	-0-					13
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					13

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					126
05	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	3			N	-0-					126
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					126
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					126
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					126
09	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	3			N	-0-					126

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
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					44
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					44
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					44
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					44
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					44
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					44

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	45	1	414	2	N	-0-					42
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	60	1	578	2	N	-0-					42
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	30	1	372	2	N	2					44
							2	9									
07	465	N	334	-0-	-131	-0-	25	1	309	2	N	-0-					44
08	651	N	350	-0-	-301	-0-	26	1	324	2	N	-0-					44
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	25	1	316	2	N	-0-					44

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

04	420	N	342	-0-	-78	-0-	78	1	264	2	N	-0-					90
05	465	N	392	-0-	-73	-0-	90	1	302	2	N	-0-					90
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	70	1	267	2	N	-0-					90
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	105	1	716	2	N	-0-					90
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	49	1	334	2	N	-0-					90
*09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	44	1	300	2	N	-0-					90

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-					11
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	7	1	34	2	N	-0-					11
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	5	1	30	2	N	-0-					11
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	N	-0-					11
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	N	-0-					11
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	N	-0-					11

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1	9	Y	1					4
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			Y	-0-					4
06	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	2			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		581	-0-	581	581	581	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		577	-0-	577	1158	577	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		552	-0-	552	1710	552	2			Y	-0-					4

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	510	N	148	-0-	-362	-0-	9	1	139	2	N	-0-					1
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	45	1	674	2	N	-0-					1
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	55	1	749	2	N	-0-					1
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	50	1	693	2	N	-0-					1
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	55	1	761	2	N	-0-					1
09	810	N	745	-0-	-65	-0-	50	1	695	2	N	-0-					1

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

04	4560	#	4509	-0-	-51	-0-	108	1	4401	2	N	-0-					20
05	4654	R	4654	-0-	-0-	-0-	125	1	4529	2	N	-0-					20
06	4441	R	4441	-0-	-0-	-0-	120	1	4321	2	N	-0-					20
07	4650	#	4636	-0-	-14	-0-	125	1	4511	2	N	-0-					20
08	4650	#	4564	-0-	-86	-0-	123	1	4441	2	N	-0-					20
09	4500	#	4324	-0-	-176	-0-	117	1	4207	2	N	-0-					20

LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					20
05	DELQ	PR	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					20
06	20	N	10	-0-	-10	-0-	10	3			N	-0-					20
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

NALL OIL & GAS 599295
HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

04	540	N	537	-0-	-3	-0-	88	1	449	2	N	-0-				-0-
05	589	N	544	-0-	-45	-0-	90	1	454	2	N	-0-				-0-
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	87	1	437	2	N	-0-				-0-
07	558	N	511	-0-	-47	-0-	82	1	429	2	N	-0-				-0-
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	88	1	427	2	N	-0-				-0-
*09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	91	1	449	2	N	-0-				-0-

OXENERGY INCORPORATED 630140
STANDEFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100452 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PERRY OPERATING INC. 656847
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64					173
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53					226
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					228
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					229
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					231
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					231

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	720	-0-	-300	-0-	720	2			N	-0-					30
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					30
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					30
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					30
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					30
09	660	N	73	-0-	-587	-0-	73	2			N	-0-					30

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					31
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					31
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					138
05	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	2			N	-0-					138
06	540	N	1	-0-	-539	-0-	1	2			N	-0-					138
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	50	2	13	9	N	12					150
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	211	2	88	9	N	80	159	1			71
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					71

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

04	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-					24
05	589	N	412	-0-	-177	-0-	412	2			N	-0-					24
06	660	N	474	-0-	-186	-0-	474	2			N	-0-					24
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					24
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					24
*09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					24

HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

04	600	N	699	-0-	99	-0-	699	2			N	-0-					2
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					2
06	690	N	520	-0-	-170	-0-	520	2			N	-0-					2
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					2
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					2
*09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					2

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

PITCOCK, INC. //CONT.// 665870

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 3 RRCID -> 228770 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5338 - 5339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	477	-0-	177	-0-	477	2			N	-0-					17
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					17
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					17
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					17
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					17
*09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					17

PRC OPERATING, INC. 675993

RIDDLE WELL #: 1 C RRCID -> 048761 COMPL. DATE 07/09/1970 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5684 - 5698

04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629

WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					22
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					22
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					22
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					22
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					22
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					22

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					14
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					14
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					14
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					14
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					14
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					19
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					19
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					19
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					19
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					19
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					19

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	N	-0-					28
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	N	-0-					28
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	N	-0-					28
07	155	N	53	-0-	-102	-0-	1	1	52	2	N	-0-					28
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	2	N	-0-					28
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	2	N	-0-					28

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
GILMORE-SAMUELS WELL #: 8 RRCID -> 067098 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 3290 - 3306

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

04	14B2	EXT	1326	-0-	1326	4231	1326	2			N	-0-					37
05	14B	DENY	1185	-0-	1185	5416	1185	2			N	-0-					37
06	14B	DENY	1038	-0-	1038	6454	1038	2			N	-0-					37
07	14B	DENY	887	-0-	887	7341	887	2			N	-0-					37
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7341					N	NO RPT					37
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7341					N	NO RPT					37

R L S OIL AND GAS 687228
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RANGER OPERATING CO. 691776
MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					59
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					59
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					59
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					59
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					59
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					59

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	N	1					127
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					127
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					127
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					127
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					127
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					127

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694

ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 3094 RRCID -> 151485 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5134 - 5141

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC 714311

SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-

SCHLITTLER, WILLARD 754025

RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					38
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					38
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					38
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					38
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					38
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					38

7-IRON OIL & GAS, LLC 767851

KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					23
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					23
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					23
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					23
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					23
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC //CONT.// 767851
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
PEAVY WELL #: 5 RRCID -> 115280 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 1812 - 1816

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 2 RRCID -> 104420 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3532 - 3560

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2018 - P/A 06/11/2018

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
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
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

04	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					182
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					182
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					182
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					182
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					182
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					182

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2018 - P/A 03/22/18

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
T. R. PRODUCTION, INC. 834151
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
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					16
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					16
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					16
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					16
*08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					16
*09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					16
	WOOD, PRESTON				WELL #: 1		RRCID -> 100179		COMPL. DATE 06/23/1982			TOTAL DEPTH 5694		PERF. 5471 - 5485			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					70
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					70
	TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964												
	CATER				WELL #: 1 C		RRCID -> 055635		COMPL. DATE 06/11/1973			TOTAL DEPTH 5270		PERF. N/A			
04	DLQ G-10		253	-0-	253	1110	253	3			Y	-0-					61
05	1361	N	251	-0-	-1110	-0-	251	3			Y	-0-					61
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					61
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					61
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	242	3	1	9	Y	1					62
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			Y	-0-					62
	CHERRYHOMES -68-				WELL #: 2		RRCID -> 059086		COMPL. DATE 06/21/1974			TOTAL DEPTH 5020		PERF. N/A			
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					61
05	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	3			N	-0-					61
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					61
07	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	3			N	-0-					61
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					61
*09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					61
	PRICE				WELL #: 6		RRCID -> 066343		COMPL. DATE 04/26/1976			TOTAL DEPTH 5192		PERF. N/A			
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					15
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					15
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					15
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					15
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					15
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					15
	CLARK-BOLING UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 079752		COMPL. DATE 05/13/1978			TOTAL DEPTH 4475		PERF. N/A			
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
04	390	N	197	-0-	-193	-0-	197	3			N	-0-					90
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					90
06	390	N	279	-0-	-111	-0-	279	3			N	-0-					90
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					90
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					90
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-					90

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

04	2580	N	2212	-0-	-368	-0-	2211	3	1	9	N	1	1	8			76
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2342	3	1	9	N	1	1	8			76
06	2460	N	2284	-0-	-176	-0-	2281	3	3	9	N	3	1	8			78
07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					78
08	2356	N	2157	-0-	-199	-0-	2157	3			N	-0-					78
09	2280	N	1978	-0-	-302	-0-	1978	3			N	-0-					78

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	40	1	242	3	Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	72	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	50	1	226	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		290	-0-	290	290	49	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		314	-0-	314	604	41	1	273	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		284	-0-	284	888	39	1	245	3	Y	-0-					-0-

US. FUELS, INC. 879264
DESTINY WELL #: 2 RRCID -> 282971 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 7530 - 9420

04	3074	R	3074	-0-	-0-	-0-	3061	2	13	9	N	12					15
05	3317	#	2836	-0-	-481	-0-	2814	2	22	9	N	20					35
06	3210	#	2808	-0-	-402	-0-	2790	2	18	9	N	16					51
07	3317	#	2972	-0-	-345	-0-	2950	2	22	9	N	20					71
08	3162	#	2874	-0-	-288	-0-	2850	2	24	9	N	22					93
09	3060	#	2967	-0-	-93	-0-	2950	2	17	9	N	15					108

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					31
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					31
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					31
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					31

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	310	-0-	-170	-0-	54	1	256	2	N	-0-					109
05	434	N	312	-0-	-122	-0-	49	1	257	2	N	5					114
							6	9									
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	54	1	292	2	N	64	166	1			12
							70	9									
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	335	2	34	9	N	31					43
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	56	1	257	2	N	12					55
							13	9									
09	420	N	358	-0-	-62	-0-	52	1	295	2	N	10					65
							11	9									

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					39
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	23	1	110	2	N	-0-					39
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					39
07	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					39
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					39
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					6
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					6
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					6
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					6
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					6
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
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
04	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001
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
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					21
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					21
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					21
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					21
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					21
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					21

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					29
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					29
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					29
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					29
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					29
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					29

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					26
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					26
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					26
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					26
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					26
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					26

XPLORE OPERATING, LLC 946023
NOWAK-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 115018 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3294 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE) 45375 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERRELL WELL #: 1 A RRCID -> 210695 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 5142 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					60
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					60
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	366	3	33	9	N	30					90
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	693	3	66	9	N	60	130	1			20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BROWNE WELL #: 1 RRCID -> 120844 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5082 - 5221

04	644	N	644	-0-	-0-		-0-	644	2			N	-0-					85
05	713	N	644	-0-	-69		-0-	644	2			N	-0-					85
06	644	N	644	-0-	-0-		-0-	644	2			N	-0-					85
07	651	N	644	-0-	-7		-0-	644	2			N	-0-					85
08	651	N	644	-0-	-7		-0-	644	2			N	-0-					85
*09	644	N	644	-0-	-0-		-0-	644	2			N	-0-					85

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					147
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					147
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					147
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					147
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					147
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

04	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					36
05	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					36
06	183	N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3			N	-0-					36
07	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3			N	-0-					36
08	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					36
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-					N	NO RPT					36

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) //CONT.// 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

04	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	14	1	190	2	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	18	1	234	2	N	-0-					-0-
08	93	N	5	-0-	-88 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	167	-0-	-43 B	-0-	12	1	155	2	N	-0-					-0-

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237

04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	47	1	624	2	N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	39	1	523	2	N	-0-					-0-
06	540	N	388	-0-	-152	-0-	27	1	361	2	N	-0-					-0-
07	558	N	230	-0-	-328	-0-	16	1	214	2	N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	39	1	521	2	N	-0-					-0-
*09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	38	1	501	2	N	-0-					-0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220

04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	3	1	9	N	1					83
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2	9	N	2					85
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	128	3	3	9	N	3					88
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					88
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	176	3	3	9	N	3					91
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					91

JACKSBORO, SE. (5270) 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DUERSON, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202054 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5271 - 5279

04	180	#	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-					70
05	186	#	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-					70
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					70
07	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					70
*08	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					70
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					70

JACKSBORO, SE. (5270) //CONT.// 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
PHILLIPS-SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 184438 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5108 - 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-	1293					Y	-0-					83
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1293					Y	-0-					83
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1293					Y	-0-					83
*01	1305	R	12	-0-	-1293	-0-	12	2			Y	-0-					83
*02	1148	#	61	-0-	-1087	-0-	61	2			Y	-0-					83
*03	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					83
*04	1230	#	5	-0-	-1225	-0-	5	2			Y	-0-					83
05	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					83
06	1230	#	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					83
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1920	#	1831	-0-	-89	-0-	187	1	1611	2	Y	30					53
							33	9									
05	3477	R	3477	-0-	-0-	-0-	217	1	3191	2	Y	63					116
							69	9									
06	2406	R	2406	-0-	-0-	-0-	115	1	2248	2	Y	39	1	8			154
							43	9									
07	DLQ G-10		2723	-0-	2723	2723	150	1	2529	2	Y	40	169	1	2	8	23
							44	9									
08	DLQ G-10		2730	-0-	2730	5453	160	1	2531	2	Y	35					58
							39	9									
09	DLQ G-10		2373	-0-	2373	7826	150	1	2123	2	Y	91					149
							100	9									

LOVING, OLIVER ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 283975 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4343 - 4783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	82	-0-	82	182	10	1	72	2	N	-0-					-0-
05	0	W	150	-0-	150	332	25	1	125	2	N	-0-					-0-
06	462	R	130	-0-	-332	-0-	20	1	110	2	N	-0-					-0-
07	310	#	210	-0-	-100	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-
08	155	#	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
09	150	#	125	-0-	-25	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	9
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	10
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	11
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-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
04	240	N	67	-0-	-173	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
05	217	N	89	-0-	-128	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	N	-0-					-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN -A- WELL #: 2 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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018 - PLUGGED 05/15/18

GREEN -A- WELL #: 1 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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2018 - P/A 05/10/18

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

04	150 #	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	150 #	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*08	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*09	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

04	390 #	259	-0-	-131	-0-	68	1	188	3	N	3					190
						3	9									
05	403 #	221	-0-	-182	-0-	52	1	145	3	N	22					212
						24	9									
06	360 #	220	-0-	-140	-0-	58	1	155	3	N	6					218
						7	9									
07	372 #	316	-0-	-56	-0-	84	1	226	3	N	5					223
						6	9									
08	372 #	28	-0-	-344	-0-	7	1	17	3	N	4					227
						4	9									
09	270 #	254	-0-	-16	-0-	248	3	6	9	N	5					232

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MILLER WELL #: B 3 RRCID -> 280435 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4933 - 5572

04	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					110
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					110
06	90 #	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					110
07	93 #	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					110
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					110
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					110

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) //CONT.// 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	#	335	-0-	-385	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	744	#	14	-0-	-730	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	630	#	4	-0-	-626	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	651	#	225	-0-	-426	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
OXXN 630579
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					23
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					23
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					23
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					23
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					23
09	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-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
04	1110	N	948	-0-	-162	-0-	946	2	2	9	N	2					66
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	902	2	10	9	N	9					75
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	796	2	2	9	N	2					77
07	992	N	611	-0-	-381	-0-	611	2			N	-0-					77
08	899	N	267	-0-	-632	-0-	267	2			N	-0-					77
09	810	N	472	-0-	-338	-0-	472	2			N	-0-					77

HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					17
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					17
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					39
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					39
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					93
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					93
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					93
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					93
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
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
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					39
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	0	X	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
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	117	-0-	-123	-0-	117	3			N	-0-					63
05	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					63
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					63
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					63
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					63
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					63

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 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
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	600	2	69	9	N	63	154	1			10
05	620	N	173	-0-	-447	-0-	173	2			N	-0-					10
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					10
07	682	N	120	-0-	-562	-0-	89	2	31	9	N	28	1	1			37
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2	9	N	2					39
*09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					39

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

04	60	N	49	-0-	-11	-0-	15	1	34	2	N	-0-					53
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	16	1	40	2	N	-0-					53
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	12	1	30	2	N	-0-					53
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	15	1	31	2	N	-0-					53
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	12	1	25	2	N	-0-					53
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	2	N	-0-					53

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 5700

04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					28
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					28
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					28
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					28
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					28
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

04	510	#	543	-0-	33	-0-	125	1	418	3	Y	-0-					-0-
05	527	#	508	-0-	-19	-0-	134	1	374	3	Y	-0-					-0-
06	729	R	729	-0-	-0-	-0-	327	1	402	3	Y	-0-					-0-
07	589	#	570	-0-	-19	-0-	154	1	416	3	Y	-0-					-0-
08	589	#	413	-0-	-176	-0-	68	1	345	3	Y	-0-					-0-
09	720	#	319	-0-	-401	-0-	10	1	309	3	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

04	661	R	661	-0-	-0-	-0-	132	1	512	2	N	15	40	1			20
							17	9									
05	589	#	448	-0-	-141	-0-	105	1	330	2	N	12					32
							13	9									
06	570	#	222	-0-	-348	-0-	50	1	143	2	N	26					58
							29	9									
07	589	#	533	-0-	-56	-0-	105	1	394	2	N	31					89
							34	9									
08	589	#	448	-0-	-141	-0-	94	1	352	2	N	2	50	1			41
							2	9									
09	570	#	406	-0-	-164	-0-	85	1	318	2	N	3					44
							3	9									

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

04	659	R	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					27
05	797	R	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					27
06	674	R	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					27
07	682	#	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					27
08	806	#	692	-0-	-114	-0-	692	2			N	-0-					27
09	780	#	616	-0-	-164	-0-	616	2			N	-0-					27

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

04	120	#	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					5
05	124	#	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					5
06	120	#	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					5
07	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					5
08	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					5
09	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					5

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

04	515	R	515	-0-	-0-	-0-	101	1	414	2	N	-0-					-0-
05	506	R	506	-0-	-0-	-0-	100	1	406	2	N	-0-					-0-
06	480	#	464	-0-	-16	-0-	85	1	379	2	N	-0-					-0-
07	527	#	427	-0-	-100	-0-	75	1	352	2	N	-0-					-0-
08	527	#	370	-0-	-157	-0-	60	1	310	2	N	-0-					-0-
09	510	#	401	-0-	-109	-0-	62	1	339	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

04	1839	R	1839	-0-	-0-	-0-	94	1	1745	2	N	-0-					-0-
05	1835	R	1835	-0-	-0-	-0-	124	1	1711	2	N	-0-					-0-
06	1710	#	1700	-0-	-10	-0-	120	1	1580	2	N	-0-					-0-
07	1891	#	1585	-0-	-306	-0-	115	1	1470	2	N	-0-					-0-
08	1891	#	1382	-0-	-509	-0-	100	1	1282	2	N	-0-					-0-
09	1830	#	1520	-0-	-310	-0-	110	1	1410	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

04	300	#	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					27
05	310	#	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					27
06	300	#	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					27
07	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					27
08	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					27
09	300	#	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					27

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

04	210	#	357	-0-	147	-0-	357	2			Y	-0-	6	1			1
05	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					1
06	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					1
07	403	#	358	-0-	-45	-0-	358	2			Y	-0-					1
*08	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					1
*09	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					1

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: RRCID -> 181034 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4932 - 4944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
DURHAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 124388 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5453 - 5473

04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	692	2	3	9	N	3					202
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	722	2	7	9	N	6					208
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	691	2	13	9	N	12	168	1			52
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	703	2	4	9	N	4					56
08	713	N	698	-0-	-15	-0-	696	2	2	9	N	2					58
*09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	N	1					59

DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011

D L OPERATING 196262
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					97
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					97
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					97
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					97
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					97
*09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					97

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

04	330	N	150	-0-	-180	-0-	150	3			N	-0-					125
05	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	3			N	-0-					125
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					125
07	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					125
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					125
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					125

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
DURHAM -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644

04	270	N	263	-0-	-7	-0-	27	1	236	2	Y	-0-					11
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	2	Y	-0-					11
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	2	Y	-0-					11
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	263	2	Y	-0-					11
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	29	1	245	2	Y	-0-					11
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					11

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
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
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					52
05	682	N	529	-0-	-153	-0-	529	2			N	-0-					52
06	630	N	505	-0-	-125	-0-	505	2			N	-0-					52
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					52
08	527	N	214	-0-	-313	-0-	214	2			N	-0-					52
09	510	N	409	-0-	-101	-0-	409	2			N	-0-					52

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1223	3	21	9	Y	19					188
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1304	3	14	9	Y	13	174	1			27
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1290	3	9	9	Y	8					35
07	DLQ	G-10	1069	-0-	1069	1069	1060	3	9	9	Y	8					43
08	DLQ	G-10	1248	-0-	1248	2317	1238	3	10	9	Y	9					52
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2317					Y	NO RPT					52

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 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
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					70
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					70
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					70
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-					70
08	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					70
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					70

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	110	1	1605	2	N	-0-					28
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	150	1	1658	2	N	-0-					28
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	165	1	1610	2	N	-0-					28
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	170	1	1654	2	N	-0-					28
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	170	1	1646	2	N	-0-					28
09	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	163	1	1582	2	N	-0-					28

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
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	230	2	47	9	N	43	124	1			23
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	236	2	57	9	N	52					75
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	241	2	112	9	N	102	134	1			43
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	222	2	66	9	N	60					103
08	279	N	162	-0-	-117	-0-	150	2	12	9	N	11	100	1			14
09	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	2			N	-0-					14

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
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	101	1	643	2	N	29					110
							32	9									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	110	1	656	2	N	98	176	1			32
							108	9									
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	105	1	661	2	N	31					63
							34	9									
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	110	1	690	2	N	16					79
							18	9									
08	868	N	842	-0-	-26	-0-	109	1	683	2	N	45	81	1			43
							50	9									
09	810	N	746	-0-	-64	-0-	101	1	634	2	N	10					53
							11	9									

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
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	137	1	706	2	N	-0-					26
05	744	N	535	-0-	-209	-0-	80	1	455	2	N	-0-					26
06	720	N	247	-0-	-473	-0-	50	1	197	2	N	-0-					26
07	744	N	649	-0-	-95	-0-	105	1	544	2	N	-0-					26
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	94	1	486	2	N	-0-					26
*09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	85	1	439	2	N	-0-					26

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
04	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	1334	2	15	9	N	14					131
05	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	1387	2			N	-0-					131
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					131
07	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1283	2			N	-0-					131
*08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					131
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					131

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
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					16
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					16
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					16
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					16
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					16
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					16

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
04	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 9 RRCID -> 282593 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5395 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RANGE WELL #: 23 RRCID -> 205408 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 4079 - 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
04	1830	N	1652	-0-	-178	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
*09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
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
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

K.B.H.(STRAWN) //CONT.// 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN A WELL #: 1 RRCID -> 264557 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
04	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	2			N	-0-					37
05	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	2			N	-0-					37
06	930	N	727	-0-	-203	-0-	727	2			N	-0-					37
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					37
08	868	N	627	-0-	-241	-0-	627	2			N	-0-					37
*09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					37

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
04	6210	X	5462	-0-	-748	-0-	5437	2	25	9	N	23	177	1			113
05	6107	X	5675	-0-	-432	-0-	5562	2	113	9	N	103					216
06	5850	X	5248	-0-	-602	-0-	5209	2	39	9	N	35					251
07	5828	X	5304	-0-	-524	-0-	5249	2	55	9	N	50					301
08	5828	X	5340	-0-	-488	-0-	5286	2	54	9	N	49					350
09	5490	X	4709	-0-	-781	-0-	4696	2	13	9	N	12	333	1			29

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
04	2640	X	2352	-0-	-288	-0-	2348	2	4	9	N	4					72
05	2728	X	2524	-0-	-204	-0-	2524	2			N	-0-					72
06	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					72
07	2573	X	2191	-0-	-382	-0-	2191	2			N	-0-					72
*08	2511	X	2294	-0-	-217	-0-	2294	2			N	-0-					72
09	2430	X	2094	-0-	-336	-0-	2094	2			N	-0-					149

HAMMAN C WELL #: 1 RRCID -> 280790 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5167 - 5435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 281103 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4916 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					19

CRAINSHAW WELL #: 1 RRCID -> 281933 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5396 - 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
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					15
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					15
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					37

PROTHRO WELL #: 1 RRCID -> 282436 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4955 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1216	-0-	-554	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
*08	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
*09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					107

CLAYTON RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 282477 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4722 - 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
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CLAYTON RANCH B WELL #: 4 RRCID -> 282484 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4758 - 5011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*08	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HAMMAN B WELL #: 14 RRCID -> 282509 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5128 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					57

COCA COLA WELL #: 31 RRCID -> 282510 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5420 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	202	2	52	9	N	47					65
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	165	2	44	9	N	40					105
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	88	2	2	9	N	2					107
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	116	2	20	9	N	18					125
*08	155	N	152	-0-	-3	-0-	131	2	21	9	N	19					144
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					177

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

COCA COLA WELL #: 36 RRCID -> 282511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5505 - 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
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	77	2	33	9	N	30					123
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					123
06	330	N	145	-0-	-185	-0-	145	2			N	-0-					123
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					123
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					123
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					123

COCA COLA WELL #: 37 RRCID -> 282512 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5000 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					34

SEWELL WELL #: 9 RRCID -> 282516 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5206 - 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
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	26	2	9	9	N	8					8
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	N	2					10
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					67

CLAYTON RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 282540 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 4723 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1084	2	2	9	N	2					2
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					2
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					2
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					2
*08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					2
*09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					107

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
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1515	2	504	9	N	458	278	1			180
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1243	2	173	9	N	157	172	1			165
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	523	2	36	9	N	33					198
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	239	2	8	9	N	7					205
08	496	N	356	-0-	-140	-0-	328	2	28	9	N	25	165	1			65
*09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					65

HAMMAN WELL #: 6 RRCID -> 282599 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4987 - 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
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*08	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					85

WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 282602 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5392 - 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
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					1
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					1
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					73

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	372	N	106	-0-	-266	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283634 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5068 - 5378

04	DELQ PR		122	-0-	122	122	122	2			N	-0-					-0-
05	868	X	149	-0-	-719	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	840	N	37	-0-	-803	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					28

ATLAS GROWTH TEXAS, LLC 036557
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 3 RRCID -> 280095 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5320 - 5384

04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

MCCLURE AGT WELL #: 1 RRCID -> 283668 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5354 - 5732

04	DELQ PR		2506	-0-	2506	2506	2506	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2657	-0-	-443	2063	2657	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2549	-0-	-451	1612	2549	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2532	-0-	-568	1044	2532	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2707	-0-	-393	651	2707	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	2696	-0-	-304	347	2696	2			N	-0-					-0-

L.A. WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 283988 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5140 - 5818

04	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	300	X	35	-0-	-265	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*08	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*09	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					42

L.A. WORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 283989 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5310 - 5768

04	300	X	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	310	X	82	-0-	-228	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	DELQ PR		38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					-0-
07	85	X	47	-0-	-38	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*08	310	N	86	-0-	-224	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 269428 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 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
04	1860	N	1633	-0-	-227	-0-	1633	2			N	-0-					45
05	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	1674	2	1	9	N	1					46
06	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	1590	2			N	-0-					46
07	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1625	2			N	-0-					46
08	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	1623	2			N	-0-					46
09	1590	N	1094	-0-	-496	-0-	1094	2			N	-0-					46

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
04	210	X	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	217	X	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	292	2	138	9	N	125	115	1			10
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	305	2	3	9	N	3					13

BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 2 RRCID -> 284647 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5540 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					35
*08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					55
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	8					63

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
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
04	4320	X	3675	-0-	-645	-0-	3675	3			N	-0-					75
05	4557	X	4012	-0-	-545	-0-	4012	3			N	-0-					75
06	4410	X	4372	-0-	-38	-0-	4372	3			N	-0-					75
07	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4453	3	102	9	N	93	168	1			-0-
08	4185	X	3600	-0-	-585	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
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
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	217	-0-	-1302	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	888	-0-	-476	-0-	888	2			N	-0-					-0-
*09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
LANN WELL #: 2 RRCID -> 278828 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5154 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WYLER WELL #: 1 RRCID -> 278933 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4778 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					3
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PETEX 659782
BARNETT WELL #: 101 RRCID -> 277471 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4226 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3861	-0-	-189	-0-	3861	3			N	-0-					41
05	4092	X	3717	-0-	-375	-0-	3717	2			N	-0-					41
06	3930	X	3506	-0-	-424	-0-	3504	2	2	9	N	2					43
07	3968	X	3516	-0-	-452	-0-	3512	2	4	9	N	4					47
08	3999	X	3503	-0-	-496	-0-	3500	2	3	9	N	3					50
09	3870	X	3282	-0-	-588	-0-	3282	2			N	-0-					50

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
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
04	6300	X	6240	-0-	-60	-0-	6226	2	14	9	N	13	116	1			37
05	6510	X	6298	-0-	-212	-0-	6286	2	12	9	N	11					48
06	6300	X	6207	-0-	-93	-0-	6198	2	9	9	N	8					56
07	6510	X	6179	-0-	-331	-0-	6166	2	13	9	N	12					68
08	6510	X	5526	-0-	-984	-0-	5507	2	19	9	N	17					85
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					85

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					50
05	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	2			N	-0-					50
06	420	N	1	-0-	-419	-0-	1	2			N	-0-					50
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					50
*08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1911	2	10	9	N	9					59
*09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					59

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	54	-0-	-576	-0-	54	2			N	-0-					63
05	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	2			N	-0-					63
06	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-					63
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					63

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5014 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2662	2	37	9	N	34					85
05	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2780	2	76	9	N	69					154
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2630	2	41	9	N	37	141	1			50
07	1984	X	1836	-0-	-148	-0-	1801	2	35	9	N	32					82
08	2790	X	1838	-0-	-952	-0-	1810	2	28	9	N	25					107
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					107

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 273112 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	36524					N	NO RPT					-0-

CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1312	-0-	-128	-0-	1171	2	141	9	N	128	168	1			106
05	1550	N	905	-0-	-645	-0-	803	2	102	9	N	93	155	1			44
06	1710	N	1600	-0-	-110	-0-	1499	2	101	9	N	92					136
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1023	2	34	9	N	31					167
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					167
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					167

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	890	-0-	-3100	-0-	890	2			N	-0-					12
05	4123	X	335	-0-	-3788	-0-	332	2	3	9	N	3					15
06	3900	X	128	-0-	-3772	-0-	128	2			N	-0-					15
07	3813	X	3393	-0-	-420	-0-	3386	2	7	9	N	6					21
*08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3326	2	12	9	N	11					32
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					32

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
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					65
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					65
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					65
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					65
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					65

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					61
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					61
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					61
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					61
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	120	2	11	9	N	10					71
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					71

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
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	193	2	6	9	N	5					44
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	231	2	18	9	N	16					60
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	52	2	8	9	N	7					67
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	23	2	3	9	N	3					70
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					70
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					70

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3684	2	47	9	N	43	158	1			32
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3885	2	45	9	N	41					73
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3531	2	24	9	N	22					95
07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3564	2	44	9	N	40					135
08	3441	X	3247	-0-	-194	-0-	3223	2	24	9	N	22					157
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					157

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
04	8700	X	7151	-0-	-1549	-0-	7021	2	130	9	N	118	120	1			87
05	8091	X	7484	-0-	-607	-0-	7352	2	132	9	N	120	151	1			56
06	7830	X	7019	-0-	-811	-0-	6889	2	130	9	N	118	81	1			93
07	7781	X	7340	-0-	-441	-0-	7220	2	120	9	N	109	157	1			45
08	7781	X	6718	-0-	-1063	-0-	6637	2	81	9	N	74					119
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					119

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
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					39
05	279	N	189	-0-	-90	-0-	169	2	20	9	N	18					57
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	907	2	80	9	N	73					130
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-	99	1			31
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					31
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					31

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
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM-BONE UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 274147 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	329	-0-	-1	-0-	323	2	6	9	N	5					86
05	446	X	446	-0-	-0-	-0-	444	2	2	9	N	2					88
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	318	2	31	9	N	28	73	1			43
07	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1601	2	9	9	N	8					51
*08	22458	X	22458	-0-	-0-	-0-	22381	2	77	9	N	70					121
*09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					121

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	X	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					96
05	124	X	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					96
06	120	X	6	-0-	-114	-0-	5	2	1	9	N	1					97
07	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					97
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					97
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	2386	-0-	-1214	-0-	2356	2	30	9	N	27					62
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3081	2	26	9	N	24					86
06	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2974	2	23	9	N	21	73	1			34
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3085	2	28	9	N	25					59
*08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3096	2	20	9	N	18	44	1			33
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					33

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 274549 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	884	2	108	9	N	98	158	1			92
05	1395	N	419	-0-	-976	-0-	316	2	103	9	N	94					186
06	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	1162	2	107	9	N	97	165	1			118
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1125	2	114	9	N	104	159	1			63
*08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	627	2	42	9	N	38					101
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					101

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274551 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1702	2	14	9	N	13					102
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1236	2	33	9	N	30					132
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					132
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	140	2	32	9	N	29					161
*08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	459	2	33	9	N	30					191
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					191

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274600 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	878	2	245	9	N	223	167	1			134
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	524	2	301	9	N	274	171	1			237
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1303	2	186	9	N	169	327	1			79
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1252	2	153	9	N	139					218
*08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1284	2	182	9	N	165	170	1			213
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					213

HOUSE WELL #: S 2 RRCID -> 275239 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	5313	-0-	-27	-0-	5249	2	64	9	N	58					139
05	5580	X	5561	-0-	-19	-0-	5496	2	65	9	N	59					198
06	5460	X	5079	-0-	-381	-0-	5028	2	51	9	N	46	181	1			63
07	5642	X	4569	-0-	-1073	-0-	4512	2	57	9	N	52					115
08	5642	X	4498	-0-	-1144	-0-	4436	2	62	9	N	56					171
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					171

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
04	1830	N	1695	-0-	-135	-0-	1631	2	64	9	N	58					144
05	1767	N	662	-0-	-1105	-0-	603	2	59	9	N	54	155	1			43
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1709	2	50	9	N	45					88
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1677	2	51	9	N	46					134
*08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					134
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					134

HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1798	2	34	9	N	31					51
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2031	2	15	9	N	14					65
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1554	2	6	9	N	5					70
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1951	2	7	9	N	6					76
*08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2145	2	41	9	N	37					113
*09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					113

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	6202	-0-	-338	-0-	6085	2	117	9	N	106	155	1			51
05	6634	X	6141	-0-	-493	-0-	6044	2	97	9	N	88					139
06	6390	X	5675	-0-	-715	-0-	5568	2	107	9	N	97	157	1			79
07	6603	X	5708	-0-	-895	-0-	5622	2	86	9	N	78					157
08	6603	X	5570	-0-	-1033	-0-	5474	2	96	9	N	87	160	1			84
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					84

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	1644	-0-	-126	-0-	1631	2	13	9	N	12					27
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2810	2	134	9	N	122					149
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3061	2	51	9	N	46	168	1			27
07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2859	2	43	9	N	39					66
*08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2772	2	26	9	N	24					90
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					90

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2672	-0-	-388	-0-	2672	2			N	-0-					13
05	2945	X	2107	-0-	-838	-0-	2103	2	4	9	N	4					17
06	2790	X	1533	-0-	-1257	-0-	1533	2			N	-0-					17
07	2852	X	1438	-0-	-1414	-0-	1438	2			N	-0-					17
08	2852	X	1389	-0-	-1463	-0-	1389	2			N	-0-					17
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					17

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4886 - 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
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					23
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					23
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					23
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					23
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					23
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					23

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-	56	1			-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

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
04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5058	2	95	9	N	86	186	1			103
05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	4994	2	144	9	N	131					234
06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4812	2	54	9	N	49	180	1			103
07	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	4980	2	85	9	N	77	120	1			60
*08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	4907	2	111	9	N	101					161
*09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					161

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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3599	2	183	9	N	166	161	1			133
05	3782	X	2896	-0-	-886	-0-	2771	2	125	9	N	114	172	1			75
06	3660	X	2938	-0-	-722	-0-	2868	2	70	9	N	64					139
07	3782	X	1511	-0-	-2271	-0-	1479	2	32	9	N	29					168
08	3782	X	2903	-0-	-879	-0-	2846	2	57	9	N	52	178	1			42
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					42

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE HART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277666 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707

04	3060	X	2842	-0-	-218	-0-	2813	2	29	9	N	26					96
05	3162	X	1272	-0-	-1890	-0-	1255	2	17	9	N	15					111
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2693	2	249	9	N	226	78	1			259
07	3007	X	2700	-0-	-307	-0-	2679	2	21	9	N	19	170	1			108
08	2976	X	2584	-0-	-392	-0-	2454	2	130	9	N	118	60	1			166
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					166

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

04	1440	N	957	-0-	-483	-0-	957	2			N	-0-					173
05	1364	N	1113	-0-	-251	-0-	1110	2	3	9	N	3					176
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1148	2	13	9	N	12					188
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	990	2	1	9	N	1					189
*08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1066	2	33	9	N	30	171	1			48
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					48

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HALSELL RANCH WELL #: B 12H RRCID -> 278767 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4858 - 7180

04	960	X	158	-0-	-802	-0-	158	2			N	-0-	49	1			32
05	992	X	293	-0-	-699	-0-	293	2			N	-0-					32
06	660	X	293	-0-	-367	-0-	293	2			N	-0-					32
07	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					32
*08	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1082	2	7	9	N	6					38
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					38

ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 278854 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 5132

04	480	X	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					44
05	434	X	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					44
06	420	X	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					44
07	434	X	274	-0-	-160	-0-	274	2			N	-0-					44
*08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3553	2	32	9	N	29					73
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					73

HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830

04	2580	X	901	-0-	-1679	-0-	893	2	8	9	N	7					48
05	2263	X	922	-0-	-1341	-0-	922	2			N	-0-					48
06	2130	X	961	-0-	-1169	-0-	961	2			N	-0-					48
07	2201	X	896	-0-	-1305	-0-	896	2			N	-0-					48
08	2201	X	765	-0-	-1436	-0-	765	2			N	-0-					48
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					48

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

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
04	3600	X	3238	-0-	-362	-0-	3214	2	24	9	N	22	14	1			52
05	3596	X	3377	-0-	-219	-0-	3364	2	13	9	N	12					64
06	3480	X	3216	-0-	-264	-0-	3104	2	112	9	N	102					166
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3568	2	31	9	N	28	172	1			22
08	3534	X	3489	-0-	-45	-0-	3464	2	25	9	N	23					45
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					45

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
04	990	N	724	-0-	-266	-0-	601	2	123	9	N	112	164	1			53
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1697	2	25	9	N	23					76
06	3000	N	6342	-0-	3342	3342	6338	2	4	9	N	4					80
07	3100	N	6286	-0-	3186	6528	6280	2	6	9	N	5					85
*08	3100	N	4066	-0-	966	7494	4055	2	11	9	N	10					95
*09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	5994					N	NO RPT					95

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
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					85
05	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2478	2	355	9	N	323	244	1			164
06	3000	N	5212	-0-	2212	2212	5081	2	131	9	N	119	166	1			117
07	3100	N	4247	-0-	1147	3359	4062	2	185	9	N	168	177	1			108
*08	3100	N	2844	-0-	-256	3103	2746	2	98	9	N	89	170	1			27
*09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	313					N	NO RPT					27

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
04	870	N	336	-0-	-534	-0-	336	2			N	-0-					37
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					37
06	690	N	180	-0-	-510	-0-	180	2			N	-0-					37
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	92	2	8	9	N	7					44
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					44
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					44

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 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
04	3000	N	3952	-0-	952	952	3927	2	25	9	N	23					68
05	3100	N	4721	-0-	1621	2573	4690	2	31	9	N	28					96
06	3000	N	4381	-0-	1381	3954	4341	2	40	9	N	36	95	1			37
07	3100	N	3849	-0-	749	4703	3835	2	14	9	N	13					50
*08	7752	X	3049	-0-	-4703	-0-	3023	2	26	9	N	24					74
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					74

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
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					42
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					42
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					42
07	806	X	92	-0-	-714	-0-	92	2			N	-0-					42
*08	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					42
*09	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					42

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		31	-0-	31	31	20	2	11	9	N	10					55
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					55

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	468	2	116	9	N	105					146
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1671	2	88	9	N	80	178	1			48
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1594	2	44	9	N	40					88
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1490	2	37	9	N	34					122
*08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1289	2	26	9	N	24					146
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					146

BURDICK ROGERS WELL #: B 2 RRCID -> 279988 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 4188 - 4357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2017 - W/O TO 7B-282418

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

MUNSON WELL #: S 1H RRCID -> 280023 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 5080 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4144	-0-	-1106	-0-	4135	2	9	9	N	8	93	1			51
05	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6322	2	17	9	N	15					66
06	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5844	2	10	9	N	9					75
07	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	6979	2	33	9	N	30					105
*08	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5257	2	66	9	N	60					165
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					165

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
NOBLE WELL #: 7 RRCID -> 281321 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4692 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

WILLIAMS WELL #: S 1 RRCID -> 281322 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 4622 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

DERRICK WELL #: 1B RRCID -> 281462 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5059 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: S 2 RRCID -> 281589 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5112 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: B 2 RRCID -> 281590 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	757	2	2	9	N	2					2
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					2

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
04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4209	2	33	9	N	30					125
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4320	2	55	9	N	50					175
06	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4198	2	51	9	N	46	40	1			181
07	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4010	2	53	9	N	48	161	1			68
*08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4334	2	78	9	N	71					139
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 282323 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		SHUT IN	12563	-0-	12563	12563	12121	2	442	9	N	402	217	1			185
*05		SHUT IN	14503	-0-	14503	27066	13900	2	603	9	N	548	625	1			108
*06		14B2 EXT	11471	-0-	11471	38537	10977	2	494	9	N	449	428	1			129
*07		14B2 EXT	11734	-0-	11734	50271	11368	2	366	9	N	333	322	1			140
08		14B2 EXT	10624	-0-	10624	60895	10393	2	231	9	N	210	209	1			141
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60895					N	NO RPT					141

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HALSELL RANCH WELL #: B 27 RRCID -> 282490 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 5144 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		6311	-0-	6311	6311	6090	2	221	9	N	201	108	1			93
*05	SHUT IN		7763	-0-	7763	14074	7463	2	300	9	N	273	312	1			54
*06	SHUT IN		6694	-0-	6694	20768	6448	2	246	9	N	224	214	1			64
*07	SHUT IN		6343	-0-	6343	27111	6159	2	184	9	N	167	161	1			70
08	SHUT IN		5574	-0-	5574	32685	5457	2	117	9	N	106	105	1			71
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	32685					N	NO RPT					71

WB OWEN WELL #: 1 RRCID -> 283079 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5070 - 5320

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283875 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLERY GARDNER UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 284411 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5326 - 5987

04	0		1460	-0-	1460	1460	1212	2	248	9	N	225	168	1			128
05	0		2054	-0-	2054	3514	1842	2	212	9	N	193	165	1			156
06	0		1288	-0-	1288	4802	1164	2	124	9	N	113	166	1			103
07	SHUT IN		1074	-0-	1074	5876	990	2	84	9	N	76					179
08	SHUT IN		1013	-0-	1013	6889	926	2	87	9	N	79	163	1			95
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	6889					N	NO RPT					95

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

04	14B2 EXT		168	-0-	168	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1186	-0-	1186	1186	1186	3			N	-0-					-0-
06	1973	X	787	-0-	-1186	-0-	786	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	N	385	-0-	-793	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

LANE GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277963 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4590 - 4986

04	5880	X	5529	-0-	-351	-0-	5418	3	111	9	N	101					453
05	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5360	3	110	9	N	100	169	1			384
06	5430	X	4126	-0-	-1304	-0-	4030	3	96	9	N	87	164	1			307
07	5704	X	3703	-0-	-2001	-0-	3640	3	63	9	N	57	22	8			342
08	5704	X	4033	-0-	-1671	-0-	3970	3	63	9	N	57					399
*09	5520	X	2626	-0-	-2894	-0-	2551	3	75	9	N	68	16	8			451

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					38
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					38
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					38
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					38
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					38
*09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					38

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 278779 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5330 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1886	-0-	296	-0-	1806	3	80	9	N	73	5	8			190
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1756	3	72	9	N	65	1	8			254
06	1770	N	1685	-0-	-85	-0-	1602	3	83	9	N	75	169	1	1	8	159
07	1953	N	1530	-0-	-423	-0-	1491	3	39	9	N	35					194
08	1829	N	907	-0-	-922	-0-	806	3	101	9	N	92	170	1	1	8	115
*09	1680	N	992	-0-	-688	-0-	882	3	110	9	N	100					215

HASTEN WELL #: 2 RRCID -> 278977 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5066 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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
04	990	X	3638	-0-	2648	-0-	3480	3	158	9	N	144	161	1			210
05	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1943	3	42	9	N	38	168	1			80
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3186	3	79	9	N	72					152
07	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4325	3	168	9	N	153	160	1			145
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3123	3	92	9	N	84	159	1			70
*09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4135	3	135	9	N	123					193

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279074 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5206 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	986	-0-	-184	-0-	856	3	130	9	N	118	159	1	24	8	169
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	914	3	103	9	N	94	159	1			104
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	974	3	66	9	N	60					164
07	1023	N	750	-0-	-273	-0-	632	3	118	9	N	107	151	1	5	8	115
08	1023	N	761	-0-	-262	-0-	593	3	168	9	N	153	21	8			247
*09	1050	N	828	-0-	-222	-0-	745	3	83	9	N	75	172	1	1	8	149

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279080 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4810 - 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
04	3780	X	1976	-0-	-1804	-0-	1976	3			N	-0-					135
05	3906	X	1819	-0-	-2087	-0-	1817	3	2	9	N	2					137
06	3780	X	1725	-0-	-2055	-0-	1724	3	1	9	N	1	1	8			137
07	2418	X	1758	-0-	-660	-0-	1755	3	3	9	N	3					140
08	2108	X	1727	-0-	-381	-0-	1725	3	2	9	N	2					142
*09	1980	X	1624	-0-	-356	-0-	1611	3	13	9	N	12					154

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279082 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4944 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	2773	-0-	-2207	-0-	2737	3	36	9	N	33					132
05	4836	X	325	-0-	-4511	-0-	323	3	2	9	N	2					134
06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5486	3	79	9	N	72	4	8			202
07	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5075	3	74	9	N	67	166	1	1	8	102
08	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5035	3	64	9	N	58					160
*09	5580	X	5082	-0-	-498	-0-	5014	3	68	9	N	62					222

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279083 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	5505	-0-	-255	-0-	5294	3	211	9	N	192	332	1			137
05	5952	X	5440	-0-	-512	-0-	5234	3	206	9	N	187	167	1	3	8	154
06	5760	X	4826	-0-	-934	-0-	4690	3	136	9	N	124	167	1	6	8	105
07	5952	X	4516	-0-	-1436	-0-	4389	3	127	9	N	115					220
08	5952	X	3914	-0-	-2038	-0-	3868	3	46	9	N	42					262
*09	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5473	3	288	9	N	262	339	1			185

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 279085 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4974 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	8627	-0-	2867	-0-	8459	3	168	9	N	153	168	1			179
05	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7337	3	239	9	N	217	168	1	2	8	226
06	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6511	3	202	9	N	184	170	1	8	8	232
07	5952	X	4778	-0-	-1174	-0-	4727	3	51	9	N	46	167	1	1	8	110
08	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6339	3	180	9	N	164					274
*09	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	5930	3	186	9	N	169	167	1			276

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279107 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4966 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	826	-0-	16	-0-	805	3	21	9	N	19					189
05	1116	N	867	-0-	-249	-0-	850	3	17	9	N	15					204
06	960	N	738	-0-	-222	-0-	737	3	1	9	N	1					205
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					205
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1008	3	21	9	N	19					224
*09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1028	3	14	9	N	13					237

HIDDEN SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 279219 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4610 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	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
04	2670	X	4121	-0-	1451	-0-	4001	3	120	9	N	109	169	1			150
05	5177	X	3868	-0-	-1309	-0-	3748	3	120	9	N	109					259
06	5010	X	3704	-0-	-1306	-0-	3596	3	108	9	N	98	164	1			193
07	5177	X	3206	-0-	-1971	-0-	3116	3	90	9	N	82	163	1	20	8	92
08	5022	X	3525	-0-	-1497	-0-	3444	3	81	9	N	74					166
*09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4130	3	68	9	N	62	78	1	18	8	132

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
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
04	2940	X	4476	-0-	1536	-0-	4346	3	130	9	N	118	166	1	12	8	90
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4121	3	39	9	N	35					125
06	5130	X	3693	-0-	-1437	-0-	3643	3	50	9	N	45					170
07	5301	X	2204	-0-	-3097	-0-	2180	3	24	9	N	22	138	1	2	8	52
08	5301	X	2089	-0-	-3212	-0-	2072	3	17	9	N	15	7	8			60
*09	4470	X	2066	-0-	-2404	-0-	2034	3	32	9	N	29					89

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
04	1860	N	1489	-0-	-371	-0-	1343	3	146	9	N	133	158	1	9	8	130
05	1860	N	1479	-0-	-381	-0-	1330	3	149	9	N	135	1	8			264
06	1680	N	1506	-0-	-174	-0-	1356	3	150	9	N	136	166	1	3	8	231
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1412	3	157	9	N	143	164	1			210
08	1488	N	970	-0-	-518	-0-	841	3	129	9	N	117	178	1	2	8	147
*09	1500	N	859	-0-	-641	-0-	738	3	121	9	N	110					257

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
04	6270	X	5627	-0-	-643	-0-	5504	3	123	9	N	112	174	1			148
05	6479	X	5886	-0-	-593	-0-	5747	3	139	9	N	126	2	8			272
06	5910	X	5650	-0-	-260	-0-	5538	3	112	9	N	102	175	1	2	8	197
07	5952	X	5614	-0-	-338	-0-	5489	3	125	9	N	114	163	1	1	8	147
08	5952	X	5578	-0-	-374	-0-	5462	3	116	9	N	105					252
*09	5700	X	5584	-0-	-116	-0-	5489	3	95	9	N	86	163	1	1	8	174

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
04	3000	X	2828	-0-	-172	-0-	2710	3	118	9	N	107					242
05	3100	X	2843	-0-	-257	-0-	2712	3	131	9	N	119	168	1	11	8	182
06	2940	X	2711	-0-	-229	-0-	2593	3	118	9	N	107	174	1	10	8	105
07	2976	X	2679	-0-	-297	-0-	2526	3	153	9	N	139	168	1	4	8	72
08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3734	3	116	9	N	105					177
*09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3137	3	102	9	N	93	165	1	5	8	100

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
04	1920	X	1409	-0-	-511	-0-	1308	3	101	9	N	92	8	8			284
05	1860	X	1350	-0-	-510	-0-	1237	3	113	9	N	103	181	1	1	8	205
06	1620	X	1050	-0-	-570	-0-	974	3	76	9	N	69	172	1	3	8	99
07	1643	X	991	-0-	-652	-0-	897	3	94	9	N	85					184
08	1643	X	798	-0-	-845	-0-	681	3	117	9	N	106	159	1	2	8	129
*09	1410	X	874	-0-	-536	-0-	725	3	149	9	N	135					264

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
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

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
04	5760	X	4052	-0-	-1708	-0-	4044	3	8	9	N	7					236
05	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6291	3	108	9	N	98	159	1			175
06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5739	3	100	9	N	91	154	1			112
07	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	5881	3	156	9	N	142	13	8			241
08	6386	X	6234	-0-	-152	-0-	6093	3	141	9	N	128	164	1			205
*09	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6264	3	130	9	N	118	168	1	11	8	144

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

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
04	1950	X	1995	-0-	45	-0-	1899	3	96	9	N	87	167	1			97
05	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1812	3	42	9	N	38					135
06	2130	X	1456	-0-	-674	-0-	1446	3	10	9	N	9					144
07	2201	X	1796	-0-	-405	-0-	1699	3	97	9	N	88	12	8			220
08	2201	X	1593	-0-	-608	-0-	1550	3	43	9	N	39	165	1			94
*09	2010	X	885	-0-	-1125	-0-	882	3	3	9	N	3	3	8			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
04	2430	X	2043	-0-	-387	-0-	1855	3	188	9	N	171	39	8			197
05	2294	X	1930	-0-	-364	-0-	1813	3	117	9	N	106	154	1			149
06	2220	X	1911	-0-	-309	-0-	1788	3	123	9	N	112	162	1			99
07	2108	X	1217	-0-	-891	-0-	1084	3	133	9	N	121	10	8			210
08	2108	X	1320	-0-	-788	-0-	1165	3	155	9	N	141	159	1	32	8	160
*09	2040	X	1183	-0-	-857	-0-	1085	3	98	9	N	89	163	1	1	8	85

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279771 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5228 - 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
04	750	N	982	-0-	232	-0-	913	3	69	9	N	63	163	1			72
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	659	3	44	9	N	40					112
06	1050	N	274	-0-	-776	-0-	274	3			N	-0-					112
07	1023	N	147	-0-	-876	-0-	147	3			N	-0-	52	1			60
08	713	N	50	-0-	-663	-0-	31	3	19	9	N	17					77
*09	270	N	30	-0-	-240	-0-	30	3			N	-0-					77

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
04	2040	N	1990	-0-	-50	-0-	1727	3	263	9	N	239	169	1	5	8	150
05	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	1764	3	226	9	N	205	171	1			184
06	1890	N	1839	-0-	-51	-0-	1635	3	204	9	N	185	165	1			204
07	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	1682	3	217	9	N	197	163	1	1	8	237
08	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	1643	3	221	9	N	201	334	1	4	8	100
*09	1830	N	1790	-0-	-40	-0-	1577	3	213	9	N	194	160	1			134

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
04	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	1366	3	108	9	N	98	12	8			174
05	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1297	3	91	9	N	83	163	1			94
06	1560	N	1415	-0-	-145	-0-	1338	3	77	9	N	70					164
07	1519	N	857	-0-	-662	-0-	770	3	87	9	N	79	161	1	2	8	80
08	1395	N	919	-0-	-476	-0-	805	3	114	9	N	104	5	8			179
*09	1410	N	857	-0-	-553	-0-	794	3	63	9	N	57					236

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
04	2040	N	1916	-0-	-124	-0-	1916	3			N	-0-					28
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					28
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2184	3	32	9	N	29					57
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2331	3	75	9	N	68					125
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2331	3	23	9	N	21					146
*09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2331	3	12	9	N	11	82	1			75

COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2071	-0-	-839	-0-	2043	3	28	9	N	25					200
05	2821	X	1965	-0-	-856	-0-	1946	3	19	9	N	17					217
06	2580	X	1836	-0-	-744	-0-	1821	3	15	9	N	14	161	1			70
07	2387	X	1811	-0-	-576	-0-	1793	3	18	9	N	16					86
08	2294	X	1753	-0-	-541	-0-	1674	3	79	9	N	72					158
*09	2070	X	1462	-0-	-608	-0-	1460	3	2	9	N	2					160

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
LINDSEY WELL #: N 1 RRCID -> 280027 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	1495	-0-	-395	-0-	1453	3	42	9	N	38	159	1	9	8	87
05	1798	X	1581	-0-	-217	-0-	1534	3	47	9	N	43					130
06	1590	X	1495	-0-	-95	-0-	1452	3	43	9	N	39					169
07	1643	X	984	-0-	-659	-0-	918	3	66	9	N	60	2	8			227
08	1643	X	1041	-0-	-602	-0-	984	3	57	9	N	52	163	1	7	8	109
*09	1530	X	983	-0-	-547	-0-	948	3	35	9	N	32	1	8			140

DIXON WELL #: 1 RRCID -> 280028 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4820 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1			-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	A	1591	-0-	1591	1591	1591	3			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2018 - W/O TO 09-284305

HASTEN WELL #: 5 RRCID -> 280093 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5020 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	5377	-0-	-1103	-0-	5292	3	85	9	N	77					197
05	6510	X	5495	-0-	-1015	-0-	5442	3	53	9	N	48	161	1			84
06	6450	X	5085	-0-	-1365	-0-	5034	3	51	9	N	46					130
07	6665	X	4617	-0-	-2048	-0-	4573	3	44	9	N	40					170
08	6665	X	5214	-0-	-1451	-0-	5179	3	35	9	N	32					202
*09	5370	X	5036	-0-	-334	-0-	5006	3	30	9	N	27	160	1			69

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 280357 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5110 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	4924	-0-	-656	-0-	4849	3	75	9	N	68					220
05	5611	X	4809	-0-	-802	-0-	4747	3	62	9	N	56	154	1			122
06	4620	X	3355	-0-	-1265	-0-	3297	3	58	9	N	53					175
07	5084	X	2323	-0-	-2761	-0-	2293	3	30	9	N	27	129	1			73
08	5084	X	2075	-0-	-3009	-0-	2023	3	52	9	N	47	1	8			119
*09	4920	X	2818	-0-	-2102	-0-	2745	3	73	9	N	66					185

KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 280358 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 5360 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1006	-0-	-434	-0-	855	3	151	9	N	137	165	1	5	8	117
05	1364	N	1008	-0-	-356	-0-	872	3	136	9	N	124					241
06	1440	N	751	-0-	-689	-0-	633	3	118	9	N	107	156	1			192
07	1054	N	777	-0-	-277	-0-	610	3	167	9	N	152	159	1	1	8	184
08	1023	N	969	-0-	-54	-0-	791	3	178	9	N	162	170	1	6	8	170
*09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	842	3	154	9	N	140	163	1			147

SCHAAKE WELL #: 1 RRCID -> 280359 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5208 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	260	-0-	-520	-0-	154	3	106	9	N	96	163	1	7	8	40
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	342	3	79	9	N	72					112
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	328	3	68	9	N	62					174
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	175	3	68	9	N	62	165	1	1	8	70
08	434	N	270	-0-	-164	-0-	172	3	98	9	N	89	5	8			154
*09	390	N	251	-0-	-139	-0-	178	3	73	9	N	66	161	1			59

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

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
04	6270	X	3920	-0-	-2350	-0-	3875	3	45	9	N	41					105
05	6231	X	4085	-0-	-2146	-0-	4009	3	76	9	N	69					174
06	5430	X	3920	-0-	-1510	-0-	3891	3	29	9	N	26					200
07	5177	X	2256	-0-	-2921	-0-	2242	3	14	9	N	13	158	1			55
08	4092	X	2078	-0-	-2014	-0-	2057	3	21	9	N	19					74
*09	3960	X	2142	-0-	-1818	-0-	2091	3	51	9	N	46					120

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
04	7080	X	5355	-0-	-1725	-0-	5098	3	257	9	N	234	324	1			74
05	7316	X	5576	-0-	-1740	-0-	5379	3	197	9	N	179	164	1			89
06	6990	X	5262	-0-	-1728	-0-	5086	3	176	9	N	160	159	1			90
07	6200	X	3438	-0-	-2762	-0-	3236	3	202	9	N	184	163	1			111
08	5580	X	3728	-0-	-1852	-0-	3516	3	212	9	N	193	164	1			140
*09	5400	X	3249	-0-	-2151	-0-	3033	3	216	9	N	196	164	1			172

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
04	3150	X	2712	-0-	-438	-0-	2711	3	1	9	N	1					1
05	3255	X	2661	-0-	-594	-0-	2661	3			N	-0-					1
06	3150	X	2448	-0-	-702	-0-	2448	3			N	-0-					1
07	3162	X	1496	-0-	-1666	-0-	1496	3			N	-0-					1
08	2976	X	1480	-0-	-1496	-0-	1480	3			N	-0-					1
*09	2700	X	1476	-0-	-1224	-0-	1476	3			N	-0-					1

CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 282702 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5070 - 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
04	6	N	35	-0-	29	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LCI WELL #: 1 RRCID -> 284778 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 4652 - 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	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	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
*04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
*05	1550	X	20	-0-	-1530	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*06	1500	X	6	-0-	-1494	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
*08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
*09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XPLORE OPERATING, LLC 946023
RED BEAR WELL #: 1 RRCID -> 269712 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5120 - 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
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2018 - PLUGGED 07/17/18

KADANE (MARBLE FALLS) 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5554 - 5686

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132

STAMPER FOWLER WELL #: 13 RRCID -> 284648 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5290 - 5627

07	372		40	-0-	-332	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*08	372		-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360		28	-0-	-332	-0-	28	2			N	-0-					18

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	750	N	49	-0-	-701	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	527	N	249	-0-	-278	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
*09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED ONE WELL 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

04	870	N	1076	-0-	206	-0-	1052	3	24	9	N	22					188
05	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1095	3	13	9	N	12	172	1			28
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1032	3	9	9	N	8					36
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1185	3	13	9	N	12					48
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1135	3	17	9	N	15					63
*09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1168	3	18	9	N	16					79

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BRUNDIDGE WELL #: 6 RRCID -> 116574 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4094 - 4104

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 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
04	1500		279	-0-	-1221	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	1550		274	-0-	-1276	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	1500		282	-0-	-1218	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	1550		141	-0-	-1409	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	270	N	162	-0-	-108	-0-	162	2			N	-0-					-0-

KENDALL (MISSISSIPPI LIME) 48814 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DRAKE PETROLEUM, LLC 227868
O'NEAL-LITTLEPAGE WELL #: 1 RRCID -> 110226 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4594 - 4605

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'NEAL-PILOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 284801 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 4420 - 4430

06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

04	768	R	768	-0-	-0-	-0-	738	2	30	9	N	27	165	1			20
05	775	#	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-					20
06	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					20
07	806	#	739	-0-	-67	-0-	739	2			N	-0-					20
08	806	#	726	-0-	-80	-0-	726	2			N	-0-					20
09	780	#	753	-0-	-27	-0-	753	2			N	-0-					20

LKM OIL & GAS 504579
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

04	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					50
05	127	R	127	-0-	-0-	-0-	121	3	6	9	N	5					55
06	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					55
07	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					55
*08	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					55
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					55

31 OPERATING LLC 953535
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

04	480	#	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					8
05	496	#	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					8
06	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					8
07	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					8
08	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					8
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

KENNEDY (ATOKA) 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					83
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1					84
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	N	2					86
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	N	1					87
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					87
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					87

MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					42
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					42
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					42
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					42
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					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

04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	33					130
05	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	21					151
06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	29					180
07	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	41	172	1			49
08	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	25					74
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	26					100

KINCY (LOWER HANDY SAND) 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
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
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					202
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					202
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					202
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					202
*08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					202
*09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					202

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
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					548
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					548
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	2			N	-0-					548
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					548
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					548
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					548

KINDER (BASAL CADDO) 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KINDER "A" WELL #: 1 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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2018 - P/A 03/02/18

WADE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

KINDER (CADDO BASAL CONGL.) 49381 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MAXWELL, VIRGIL E. WELL #: 5 RRCID -> 193912 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4782 - 4788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDER (CONGL) 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
KINDER WELL #: 3 RRCID -> 058149 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

KINDER (CONGL) //CONT.// 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
KINDER WELL #: 4 RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 109616 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 4921 PERF. 4756 - 4764

04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					32
05	DELQ PR		13	-0-	13	13	13	3			N	-0-					32
06	122	N	109	-0-	-13	-0-	109	3			N	-0-					32
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
LANCER-MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 113664 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562

04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					34
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					34
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					34
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					34
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
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
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
WRAGG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3885 - 4026

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNOX, NORTH (CADDO) 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
SLATER, E. T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 021486 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3820 - 3840

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

04	INJECT		35	-0-	35	102	35	3			N	-0-					2
05	INJECT		48	-0-	48	150	48	3			N	-0-					2
06	INJECT		51	-0-	51	201	51	3			N	-0-					2
07	INJECT		51	-0-	51	252	51	3			N	-0-					2
08	INJECT		43	-0-	43	295	43	3			N	-0-					2
09	INJECT		49	-0-	49	344	49	3			N	-0-					2

KNOX, NORTH (CADDO) //CONT.// 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 182807 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 5260

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

04	2431	R	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					70
05	2449	#	1878	-0-	-571	-0-	1878	2			N	-0-					70
06	3548	R	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					70
07	3194	R	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					70
08	2511	#	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					70
09	2430	#	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					70

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

04	1350	#	1388	-0-	38	-0-	9	1	1379	3	Y	-0-					15
05	1416	R	1416	-0-	-0-	-0-	10	1	1406	3	Y	-0-					15
06	1372	R	1372	-0-	-0-	-0-	10	1	1362	3	Y	-0-					15
07	1426	#	1386	-0-	-40	-0-	13	1	1373	3	Y	-0-					15
08	1426	#	1375	-0-	-51	-0-	10	1	1365	3	Y	-0-					15
09	1380	#	1343	-0-	-37	-0-	10	1	1333	3	Y	-0-					15

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	390	#	396	-0-	6	-0-	3	1	393	3	Y	-0-					-0-
05	411	R	411	-0-	-0-	-0-	3	1	408	3	Y	-0-					-0-
06	404	R	404	-0-	-0-	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		417	-0-	417	417	4	1	413	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		421	-0-	421	838	3	1	418	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		410	-0-	410	1248	3	1	407	3	Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

04	1650	#	1742	-0-	92	-0-	12	1	1720	3	Y	9					33
							10	9									
05	1719	R	1719	-0-	-0-	-0-	12	1	1699	3	Y	7					40
							8	9									
06	1650	#	1634	-0-	-16	-0-	11	1	1622	3	Y	1					41
							1	9									
07	1785	R	1785	-0-	-0-	-0-	17	1	1764	3	Y	4	40	1			5
							4	9									
08	1736	#	1685	-0-	-51	-0-	12	1	1666	3	Y	6	2	1			9
							7	9									
*09	1694	R	1694	-0-	-0-	-0-	12	1	1676	3	Y	5					14
							6	9									

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

04	240	#	130	-0-	-110	-0-	130	3			N	-0-					4
05	DELQ	PR	240	-0-	240	240	240	3			N	-0-					4
06	401	R	161	-0-	-240	-0-	161	3			N	-0-					4
07	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					4
08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					4
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					4

L.W.T. (CONGL.) 50603 150 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 118317 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 4950 - 4958

04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	155	#	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	150	#	11	-0-	-139	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	155	#	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	93	#	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*09	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048408 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6168 - 6342

04	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					927
05	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					927
06	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					927
07	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					927
08	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					927
09	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					927

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

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

GAS STORAGE UNIT # 1 WELL #: 1 RRCID -> 076047 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6276 - 6332

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
LAPAN GAS STORAGE UNIT WELL #: 9DR RRCID -> 283498 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6142 - 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
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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 06/12/1967 TOTAL DEPTH 3722 PERF. 2821 - 2839

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

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 08/04/1960 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 2824 - 2858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 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
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 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
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 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
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 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
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283881 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 3116 - 4512

04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAQUEY (CONGLOMERATE) 52015 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 277836 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3918 - 3922

04	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

LAYNE BROWNING (CADDO) 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			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
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	808	3	3	9	N	3					81
05	775	N	771	-0-	-4	-0-	765	3	6	9	N	5					86
06	720	N	654	-0-	-66	-0-	652	3	2	9	N	2					88
07	837	N	507	-0-	-330	-0-	503	3	4	9	N	4					92
08	775	N	656	-0-	-119	-0-	654	3	2	9	N	2					94
*09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					94

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	270	N	278	-0-	8	-0-	278	2			N	-0-					5
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					5
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					5
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					5
08	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	2			N	-0-					5
09	270	N	145	-0-	-125	-0-	145	2			N	-0-					5

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	30	1	1124	3	N	52	160	1			58
							57	9									
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	31	1	1160	3	N	49					107
							54	9									
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	30	1	1123	3	N	49					156
							54	9									
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	31	1	1172	3	N	49	167	1			38
							54	9									
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	31	1	1226	3	N	47					85
							52	9									
*09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	15	1	1005	3	N	29					114
							32	9									

LESTER (CONGLOMERATE) 53369 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
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
04	7350	#	6766	-0-	-584	-0-	6601	3	165	9	N	150	154	1			10
05	7967	#	5935	-0-	-2032	-0-	5935	2			N	-0-					10
06	7710	#	7163	-0-	-547	-0-	7163	2			N	-0-					10
07	7967	#	7554	-0-	-413	-0-	7554	2			N	-0-					10
08	7285	#	7051	-0-	-234	-0-	7051	2			N	-0-					10
09	7170	#	6835	-0-	-335	-0-	6835	2			N	-0-					10

LEWTEX (STRAWN) 53475 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FREEMAN, ANN WELL #: 3 RRCID -> 158679 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3293 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					79
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

LONG BEND (MARBLE FALLS) 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	780	N	702	-0-	-78	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	775	N	542	-0-	-233	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	775	N	531	-0-	-244	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09	690	N	584	-0-	-106	-0-	584	2			N	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
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
04	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					65
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
CARPENTER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 256193 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 4663 PERF. 4895 - 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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33667 12/10/2016

XPLORE OPERATING, LLC 946023
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
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) //CONT.// 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XPLORE OPERATING, LLC 946023
REAGAN-MERCER WELL #: 1 RRCID -> 282605 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4879 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					60
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					60
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

	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
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	980	3	74	9	N	67					139
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1079	3	46	9	N	42					181
06	1080	N	924	-0-	-156	-0-	883	3	41	9	N	37	171	1			47
07	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1004	3	61	9	N	55					102
08	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1053	3	29	9	N	26					128
*09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	937	3	22	9	N	20					148

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

	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCKY RIDGE, SW. (CONGL. 5100) 55531 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DENNISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 083651 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5149 - 5170

	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
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 087186 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4156 - 4164

	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
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					43
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					43
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					43
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					43
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					43
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					43

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

	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
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

LUKE GRACE, N. (4100) 55632 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON WELL #: RRCID -> 084334 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4136 - 4148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES "M" WELL #: 1 RRCID -> 101065 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5310 - 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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2018 - PLUGGED 06/06/18

SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31

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
04	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	964	2	28	9	N	25					136
05	1054 N	996	-0-	-58 B	-0-	983	2	13	9	N	12	64	1			84
06	1020 N	917	-0-	-103 B	-0-	915	2	2	9	N	2					86
07	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	854	2	2	9	N	2					88
08	992 N	829	-0-	-163 B	-0-	829	2			N	-0-					88
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-														
*09	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	1699	2	108	9	N	98					186

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
04	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					55
05	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					55
06	DELQ PR	827	-0-	827 B	827	827	2			N	-0-					55
07	1495 N	668	-0-	-827 B	-0-	668	2			N	-0-					55
*08	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					55
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-														
*09	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-					55

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021503 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	876	-0-	-234 B	-0-	870	3	6	9	N	5					98
05	1209	N	1105	-0-	-104 B	-0-	1096	3	9	9	N	8					106
06	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1074	3	7	9	N	6					112
07	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1006	3	4	9	N	4					116
08	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1235	3	6	9	N	5					121
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1108	3	4	9	N	4					125

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
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	N	1					61
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					61
06	360	N	284	-0-	-76	-0-	283	2	1	9	N	1					62
07	434	N	233	-0-	-201	-0-	231	2	2	9	N	2					64
08	372	N	202	-0-	-170	-0-	201	2	1	9	N	1					65
*09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	482	2	18	9	N	16					81

LYNN 56011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
THE BROGDON COMPANY, INC. 851453
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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	775		843	-0-	68	68	843	3			N	-0-					-0-
06	2176	R	2108	-0-	-68	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
07	1589	R	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
08	1714	R	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
*09	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	#	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	186	#	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	180	#	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*09	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

MP (STRAWN) 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 112431 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					43
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					43
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					43
07	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	2			N	-0-					43
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					43
09	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	2			N	-0-					43

MP (STRAWN) //CONT.// 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NALL OIL & GAS 599295
TRI-STATE WELL #: 1 RRCID -> 115866 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3603 - 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
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					26
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					26
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					26
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					26
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					26
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					26

TRI-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116576 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MABRY (MARBLE FALLS) 56385 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE-MABRY WELL #: 1 RRCID -> 277203 COMPL. DATE 12/15/1974 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4099 - 4293

04	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					52
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					52
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					52
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					52
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					52
09	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					52

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

04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					10
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					10
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	77 4	1 9	312	2	N	4					19
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	80	1	329	2	N	-0-					19
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	70	1	315	2	N	-0-					19
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	75	1	323	2	N	-0-					19
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	70	1	328	2	N	-0-					19
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	67	1	315	2	N	-0-					19

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	85	1	797	2	N	-0-					68
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	101	1	867	2	N	-0-					68
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	125	1	1503	2	N	-0-					68
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	105	1	1167	2	N	-0-					68
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	101	1	1149	2	N	-0-					68
09	1320	N	1093	-0-	-227	-0-	88	1	1005	2	N	-0-					68

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1055	2	11	9	N	10					60
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1090	2	9	9	N	8					68
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1043	2	1	9	N	1					69
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					69
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					69
*09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					69

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
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					92
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					92
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					92
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					92
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					92
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					92

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	47	1	315	2	N	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	50	1	317	2	N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	60	1	331	2	N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	55	1	317	2	N	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	4	1	350	2	N	-0-					-0-
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	4	1	353	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	53	1	222	2	N	-0-					11
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	63	1	256	2	N	-0-					11
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	55	1	241	2	N	-0-					11
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	35	1	229	2	N	-0-					11
08	310	N	228	-0-	-82	-0-	30	1	198	2	N	-0-					11
09	300	N	233	-0-	-67	-0-	31	1	202	2	N	-0-					11

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
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	22	1	251	2	N	-0-					61
05	372	N	298	-0-	-74	-0-	30	1	268	2	N	-0-					61
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	237	2	N	9					70
							10	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	50	1	636	2	N	-0-					70
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	N	-0-					70
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	2	N	-0-					70

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY -E- WELL #: 10 RRCID -> 282596 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5713 - 5731

04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	2	N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	50	1	518	2	N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	45	1	492	2	N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	50	1	515	2	N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	50	1	514	2	N	-0-					-0-
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	48	1	498	2	N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	138	3	3	9	N	3					177
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	3	1	9	N	1					178
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	N	2					180
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					180
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					180
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					180

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
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	N	-0-			-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	2	N	-0-			-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	N	-0-			-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	2	N	-0-			-0-
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	6	1	56	2	N	-0-			-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	6	1	55	2	N	-0-			-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-			23
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-			23
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-			23
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-			23
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			23
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-			23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	95	1	486	2	N	8			55
							9	9							
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	95	1	489	2	N	12			67
							13	9							
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	85	1	458	2	N	6			73
							7	9							
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	85	1	454	2	N	54			127
							59	9							
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	84	1	451	2	N	10			137
							11	9							
*09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	74	1	396	2	N	4			141
							4	9							

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	330	N	275	-0-	-55	-0-	53	1	222	2	Y	-0-			-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	63	1	256	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	55	1	241	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		264	-0-	264	264	35	1	229	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		228	-0-	228	492	30	1	198	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		233	-0-	233	725	31	1	202	2	Y	-0-			-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 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
04	330	N	275	-0-	-55	-0-	53	1	222	2	Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	63	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	55	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		264	-0-	264	264	35	1	229	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		228	-0-	228	492	30	1	198	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		233	-0-	233	725	31	1	202	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					146
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					146
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					146
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					146
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					146
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					146

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	136	1	668	2	N	-0-					25
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	150	1	956	2	N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					25
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	275	-0-	-55	-0-	53	1	222	2	N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	63	1	256	2	N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	55	1	241	2	N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	35	1	229	2	N	-0-					-0-
08	310	N	228	-0-	-82	-0-	30	1	198	2	N	-0-					-0-
09	300	N	233	-0-	-67	-0-	31	1	202	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	47	1	315	2	Y	6					64
							7	9									
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	50	1	317	2	Y	6					70
							7	9									
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	60	1	331	2	Y	-0-					70
07	DLQ G-10		367	-0-	367	367	50	1	317	2	Y	-0-					70
08	DLQ G-10		405	-0-	405	772	55	1	350	2	Y	-0-					70
09	DLQ G-10		410	-0-	410	1182	55	1	353	2	Y	2					72
							2	9									

DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					6
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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

04	1200	N	813	-0-	-387	B	-0-	813	2		N	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	B	-0-	1581	2		N	-0-					-0-
06	1410	N	1155	-0-	-255	B	-0-	1155	2		N	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	B	-0-	1257	2		N	-0-					-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0-	B	-0-	1592	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1470	N	1470	-0-	-0-	B	-0-	1470	2		N	-0-					-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. 895060
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
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	9	N	4					144
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					149
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					154
07	33	R	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	N	3					157
08	33	R	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	N	3					160
*09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	N	3					163

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

04	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

04	750	N	765	-0-	15	-0-	5	1	760	3	Y	-0-					3
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	5	1	785	3	Y	-0-					3
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	5	1	759	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		785	-0-	785	785	8	1	777	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		780	-0-	780	1565	6	1	774	3	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		752	-0-	752	2317	6	1	746	3	Y	-0-					3

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
04	1140	N	696	-0-	-444	-0-	5 3	1 9	688	3	Y	3	3	1			17
05	1116	N	784	-0-	-332	-0-	5 14	1 9	765	3	Y	13					30
06	930	N	740	-0-	-190	-0-	5 18	1 9	717	3	Y	16					46
07	DLQ G-10		998	-0-	998	998	10 2	1 9	986	3	Y	2	40	1			8
08	DLQ G-10		1021	-0-	1021	2019	7 19	1 9	995	3	Y	17	2	1			23
09	DLQ G-10		466	-0-	466	2485	3	1	463	3	Y	-0-					23

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
04	1290	N	331	-0-	-959	-0-	325	3	6	9	N	5					68
05	1209	N	352	-0-	-857	-0-	339	3	13	9	N	12					80
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	3	3	9	N	3					83
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	335	3	3	9	N	3					86
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	299	3	6	9	N	5					91
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					91

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					10
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					10
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					10
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					10
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN) 59009 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
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
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

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
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					35
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					35
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					35
07	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					35
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					35
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					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
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2	9	N	2					84
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	3	1	9	N	1					85
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	170	3	1	9	N	1					86
07	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	3			N	-0-					86
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	177	3	1	9	N	1					87
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	147	3	1	9	N	1					88

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE) 60024 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 116594 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4674 - 4682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					181
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE) //CONT.// 60024 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
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
04	14B2	EXT	15	-0-	15	15	15	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	10	-0-	10	25	10	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	20	-0-	20	45	20	3			N	-0-					-0-
*07		60 X	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEANDER, SOUTH (CONGL.) 60120 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS "C" WELL #: 4 RRCID -> 146342 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505

04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			Y	-0-					-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			Y	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1729	-0-	1729	1729	1729	3			Y	-0-					-0-
08	1900	N	2871	-0-	971	2700	2871	3			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2765	-0-	-235	2465	2765	3			Y	-0-					-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
OSIKA WELL #: 2 L RRCID -> 031998 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5784 - 5787

04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	549	-0-	-171	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		570	-0-	570	570	570	2			Y	-0-					-0-
*08	1113	N	543	-0-	-570	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
*09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	600	N	477	-0-	-123	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*08	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

04	1710	N	1555	-0-	-155	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

04	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			Y	-0-					12
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			Y	-0-					12
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		362	-0-	362	362	362	3			Y	-0-					12
08	DLQ G-10		364	-0-	364	726	364	3			Y	-0-					12
09	DLQ G-10		348	-0-	348	1074	348	3			Y	-0-					12

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) //CONT.// 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.) 60123 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WARDEN, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 172957 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5544 - 5828

	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
04	210	N	323	-0-	113	-0-	90 14	1 9	219	3	Y	13	3	1			27
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	93 20	1 9	229	3	Y	18					45
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	90 3	1 9	229	3	Y	3					48
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	93	1	186	3	Y	-0-					48
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	93	1	199	3	Y	-0-					48
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	90	1	215	3	Y	-0-					48

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

	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
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					132
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	N	2					134
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					134
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					134
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					134
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					134

MERFF (CONGL.) 60613 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KILLEN WELL #: 3 RRCID -> 107360 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719

	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
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					120
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					120
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					120
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

MIGL (5150) 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085603 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5142 - 5157

	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIGL (5150) //CONT.// 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 126840 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5066 - 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
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					100
05	DELQ	PR	123	-0-	123	123	123	3			N	-0-					100
06	223	N	100	-0-	-123	-0-	100	3			N	-0-					100
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					100
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MILES-JACKSON (CADDO) 61384 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROBINSON, I. L. WELL #: 1 RRCID -> 043271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5394 - 5274

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

04	2190	#	1313	-0-	-877	-0-	1313	3			N	-0-					50
05	2201	#	1310	-0-	-891	-0-	1309	3	1	9	N	1					51
06	2070	#	1205	-0-	-865	-0-	1205	3			N	-0-					51
07	1891	#	1211	-0-	-680	-0-	1211	3			N	-0-					51
08	1643	#	1153	-0-	-490	-0-	1153	2			N	-0-					51
09	1320	#	870	-0-	-450	-0-	870	3			N	-0-					51

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
KRIS WELL #: 1 RRCID -> 227196 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14426 PERF.12690 - 14350

04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					69
05	341	N	17	-0-	-324	-0-	17	3			N	-0-					69
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					69
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					69
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					69
*09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					69

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

04	4920	X	5013	-0-	93	-0-	4990	3	23	9	N	21	194	1			133
05	5084	X	4884	-0-	-200	-0-	4863	3	21	9	N	19					152
06	4740	X	4580	-0-	-160	-0-	4556	3	24	9	N	22					174
07	5084	X	4875	-0-	-209	-0-	4845	3	30	9	N	27					201
08	5084	X	4785	-0-	-299	-0-	4755	3	30	9	N	27					228
09	4920	X	4585	-0-	-335	-0-	4559	3	26	9	N	24					252

MONTAGUE COUNTY REGULAR 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
TEMPLETON WELL #: 3 RRCID -> 212107 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6030 - 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
04	1500	#	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					223
05	1708	R	1708	-0-	-0-	-0-	1707	2	1	9	N	1	174	1			50
06	1279	R	1279	-0-	-0-	-0-	1236	2	43	9	N	39					89
07	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	1157	2	20	9	N	18					107
08	1550	#	1024	-0-	-526	-0-	1011	2	13	9	N	12					119
09	1500	#	1067	-0-	-433	-0-	1048	2	19	9	N	17					136

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
04	210	#	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217	#	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	210	#	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	217	#	104	-0-	-113	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	210	#	180	-0-	-30	-0-	180	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
04	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	124	#	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
PENNY, RALPH E. 652335
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
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JACKSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 280792 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4777 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

GARLINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280867 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4675 - 4692

04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 078138 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 6336 PERF. N/A

04	210	N	20	-0-	-190	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	240	N	109	-0-	-131	-0-	109	2			N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510

*04	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*05	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 207446 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6236 - 6254

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COLE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206919 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6218 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	100	1	983	2	N	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	111	1	1029	2	N	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	108	1	948	2	N	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	110	1	904	2	N	-0-					-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	113	1	1039	2	N	-0-					-0-
*09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	109	1	1068	2	N	-0-					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
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
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	690	3	2	9	N	2					53
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	758	3	6	9	N	5					58
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					58
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	740	3	56	9	N	51					109
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	795	3	1	9	N	1					110
*09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	3	1	9	N	1					111

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					31
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					31
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	600	3	25	9	N	23					54
08	713	N	588	-0-	-125	-0-	588	3			N	-0-					54
09	720	N	565	-0-	-155	-0-	565	3			N	-0-					54

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
04	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	3			N	-0-					8
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					8
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					8
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					8
08	434	N	200	-0-	-234	-0-	200	3			N	-0-					8
09	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	3			N	-0-					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
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					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
*04	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	33	1	995	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1044	-0-	-10 B	-0-	34	1	1010	2	N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	37	1	985	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1046	-0-	-8 B	-0-	35	1	1011	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1047	-0-	-7 B	-0-	39	1	1008	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	1013	-0-	-7 B	-0-	34	1	979	2	N	-0-					-0-

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	673	-0-	-137	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CADDO LIME) 62970 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NAVUS OPERATING, INC. 601216
HANNA, EDITH WELL #: 1 L RRCID -> 021530 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5038 - 5100

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

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	124	-0-	4	-0-	1	1	123	3	N	-0-					1
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	3	N	-0-					1
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	3	N	-0-					1
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	N	-0-					1
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	3	N	-0-					1
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	1	1	121	3	N	-0-					1

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
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
04	360	#	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					14
05	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					14
06	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					14
07	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					14
*08	773	R	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					14
09	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					14

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
04	870	#	579	-0-	-291	-0-	575	3	4	9	N	4					90
05	620	#	419	-0-	-201	-0-	413	3	6	9	N	5					95
06	822	R	822	-0-	-0-	-0-	819	3	3	9	N	3					98
07	837	#	835	-0-	-2	-0-	834	3	1	9	N	1					99
08	837	#	798	-0-	-39	-0-	797	3	1	9	N	1					100
09	810	#	791	-0-	-19	-0-	791	3			N	-0-					100

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
04	330	#	310	-0-	-20	-0-	310	3			Y	-0-					34
05	341	#	340	-0-	-1	-0-	340	3			Y	-0-					34
06	DLQ G-10		367	-0-	367	367	367	3			Y	-0-					34
07	DLQ G-10		380	-0-	380	747	380	3			Y	-0-					34
08	1119	R	372	-0-	-747	-0-	372	3			Y	-0-					34
*09	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					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
04	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
05	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		244	-0-	244	244	244	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		254	-0-	254	498	254	3			Y	-0-					-0-
08	746	R	248	-0-	-498	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
*09	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
04	180	#	200	-0-	20	-0-	1	1	199	3	N	-0-					-0-
05	212	R	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	N	-0-					-0-
06	201	R	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	3	N	-0-					-0-
07	217	#	170	-0-	-47	-0-	2	1	168	3	N	-0-					-0-
08	217	#	204	-0-	-13	-0-	1	1	203	3	N	-0-					-0-
09	210	#	197	-0-	-13	-0-	1	1	196	3	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
04	150	#	167	-0-	17	-0-	1	1	166	3	N	-0-					-0-
05	178	R	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	3	N	-0-					-0-
06	180	#	179	-0-	-1	-0-	1	1	178	3	N	-0-					-0-
07	186	#	185	-0-	-1	-0-	2	1	183	3	N	-0-					-0-
08	186	#	174	-0-	-12	-0-	1	1	173	3	N	-0-					-0-
09	180	#	172	-0-	-8	-0-	1	1	171	3	N	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	#	318	-0-	-12	-0-	2	1	316	3	N	-0-					-0-
05	341	#	321	-0-	-20	-0-	2	1	319	3	N	-0-					-0-
06	330	#	310	-0-	-20	-0-	2	1	308	3	N	-0-					-0-
07	341	#	324	-0-	-17	-0-	3	1	321	3	N	-0-					-0-
08	341	#	323	-0-	-18	-0-	2	1	321	3	N	-0-					-0-
09	330	#	302	-0-	-28	-0-	2	1	300	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	#	132	-0-	-18	-0-	1	1	131	3	N	-0-					-0-
05	155	#	131	-0-	-24	-0-	1	1	130	3	N	-0-					-0-
06	150	#	126	-0-	-24	-0-	1	1	125	3	N	-0-					-0-
07	155	#	130	-0-	-25	-0-	1	1	129	3	N	-0-					-0-
08	155	#	135	-0-	-20	-0-	1	1	134	3	N	-0-					-0-
09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	660	#	651	-0-	-9	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
05	683	R	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
06	660	#	656	-0-	-4	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
07	682	#	677	-0-	-5	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
08	682	#	677	-0-	-5	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
*09	661	R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

04	840	#	846	-0-	6	-0-	817	3	29	9	Y	26	2	1			31
05	891	R	891	-0-	-0-	-0-	861	3	30	9	Y	27					58
06	853	R	853	-0-	-0-	-0-	817	3	36	9	Y	33	61	1			30
07	868	#	847	-0-	-21	-0-	847	3			Y	-0-	2	1			28
08	899	#	833	-0-	-66	-0-	810	3	23	9	Y	21					49
09	870	#	837	-0-	-33	-0-	817	3	20	9	Y	18					67

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

04	720	#	773	-0-	53	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
05	807	R	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
06	768	R	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
07	766	R	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
08	767	R	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
*09	755	R	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

04	330	#	354	-0-	24	-0-	2	1	352	3	Y	-0-					3
05	385	R	385	-0-	-0-	-0-	3	1	382	3	Y	-0-					3
06	389	R	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					3
07	501	R	501	-0-	-0-	-0-	5	1	496	3	Y	-0-					3
08	499	R	499	-0-	-0-	-0-	4	1	495	3	Y	-0-					3
*09	463	R	463	-0-	-0-	-0-	3	1	460	3	Y	-0-					3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	660	#	665	-0-	5	-0-	5	1	660	3	Y	-0-					13
05	3434	R	3434	-0-	-0-	-0-	23	1	3411	3	Y	-0-					13
06	1538	R	1538	-0-	-0-	-0-	11	1	1527	3	Y	-0-					13
07	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	10	1	1078	3	Y	-0-					13
08	868	#	716	-0-	-152	-0-	5	1	711	3	Y	-0-					13
09	840	#	491	-0-	-349	-0-	4	1	487	3	Y	-0-					13

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 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
04	990	#	826	-0-	-164	-0-	6	1	820	3	Y	-0-					60
05	961	#	919	-0-	-42	-0-	6	1	911	3	Y	2	44	1			18
							2	9									
06	929	R	929	-0-	-0-	-0-	6	1	894	3	Y	26	2	1			42
							29	9									
07	966	R	966	-0-	-0-	-0-	9	1	923	3	Y	31	34	1			39
							34	9									
08	961	R	961	-0-	-0-	-0-	7	1	941	3	Y	12	2	1			49
							13	9									
*09	951	R	951	-0-	-0-	-0-	7	1	932	3	Y	11					60
							12	9									

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	#	923	-0-	203	-0-	44	1	868	3	Y	10					23
							11	9									
05	923	R	923	-0-	-0-	-0-	50	1	873	3	Y	-0-					23
06	885	R	885	-0-	-0-	-0-	58	1	827	3	Y	-0-					23
07	882	R	882	-0-	-0-	-0-	64	1	818	3	Y	-0-					23
08	892	R	892	-0-	-0-	-0-	82	1	810	3	Y	-0-	20	1			3
*09	898	R	898	-0-	-0-	-0-	74	1	816	3	Y	7	2	1			8
							8	9									

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	#	810	-0-	60	-0-	6	1	804	3	N	-0-					-0-
05	775	#	774	-0-	-1	-0-	5	1	769	3	N	-0-					-0-
06	758	R	758	-0-	-0-	-0-	5	1	753	3	N	-0-					-0-
07	787	R	787	-0-	-0-	-0-	8	1	779	3	N	-0-					-0-
08	782	R	782	-0-	-0-	-0-	6	1	776	3	N	-0-					-0-
09	750	#	739	-0-	-11	-0-	5	1	734	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	#	377	-0-	17	-0-	3	1	374	3	Y	-0-					4
05	388	R	388	-0-	-0-	-0-	3	1	385	3	Y	-0-					4
06	379	R	379	-0-	-0-	-0-	3	1	376	3	Y	-0-					4
07	401	R	401	-0-	-0-	-0-	4	1	397	3	Y	-0-					4
08	403	R	403	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					4
*09	391	R	391	-0-	-0-	-0-	3	1	388	3	Y	-0-					4

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1560	#	68	-0-	-1492	-0-	7	1	48	3	Y	12					36
							13	9									
05	1488	#	1423	-0-	-65	-0-	7	1	1415	3	Y	1					37
							1	9									
06	1440	#	1334	-0-	-106	-0-	7	1	1316	3	Y	10	37	1			10
							11	9									
07	1488	#	1372	-0-	-116	-0-	10	1	1355	3	Y	6	1	1			15
							7	9									
08	1488	#	1381	-0-	-107	-0-	7	1	1367	3	Y	6					21
							7	9									
09	1380	#	1317	-0-	-63	-0-	7	1	1306	3	Y	4					25
							4	9									

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

04	240	#	284	-0-	44	-0-	284	3			Y	-0-					3
05	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					3
06	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					3
07	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					3
08	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					3
09	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					3

LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

04	870	#	782	-0-	-88	-0-	339	1	411	3	Y	29	76	1			62
							32	9									
05	930	#	808	-0-	-122	-0-	375	1	400	3	Y	30	2	1			90
							33	9									
06	900	#	739	-0-	-161	-0-	362	1	342	3	Y	32	99	1			23
							35	9									
*07	930	#	784	-0-	-146	-0-	376	1	388	3	Y	18	3	1			38
							20	9									
*08	899	#	849	-0-	-50	-0-	375	1	446	3	Y	25	27	1			36
							28	9									
09	870	#	771	-0-	-99	-0-	351	1	395	3	Y	23	2	1			57
							25	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

04	1020	#	962	-0-	-58	-0-	7	1	955	3	Y	-0-					-0-
05	1023	#	949	-0-	-74	-0-	6	1	943	3	Y	-0-					-0-
06	990	#	546	-0-	-444	-0-	4	1	542	3	Y	-0-					-0-
07	992	#	557	-0-	-435	-0-	5	1	552	3	Y	-0-					-0-
08	992	#	551	-0-	-441	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	960	#	539	-0-	-421	-0-	4	1	535	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

04	390	#	284	-0-	-106	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					3
05	372	#	343	-0-	-29	-0-	2	1	341	3	Y	-0-					3
06	360	#	348	-0-	-12	-0-	2	1	346	3	Y	-0-					3
07	394	R	394	-0-	-0-	-0-	4	1	390	3	Y	-0-					3
08	402	R	402	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					3
*09	384	R	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	#	344	-0-	-76	-0-	20	1	322	3	Y	2					91
							2	9									
05	403	#	396	-0-	-7	-0-	21	1	375	3	Y	-0-					91
06	389	R	389	-0-	-0-	-0-	38	1	351	3	Y	-0-	69	1			22
07	419	R	419	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	6	2	1			26
							7	9									
08	423	R	423	-0-	-0-	-0-	15	1	408	3	Y	-0-					26
*09	413	R	413	-0-	-0-	-0-	12	1	401	3	Y	-0-					26

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	#	231	-0-	21	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
05	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
06	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	186	-0-	-62	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	108	-0-	-140	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
09	240	#	81	-0-	-159	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

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

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	#	491	-0-	-529	-0-	3	1	488	3	Y	-0-					7
05	1054	#	529	-0-	-525	-0-	4	1	525	3	Y	-0-					7
06	960	#	498	-0-	-462	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					7
07	682	#	545	-0-	-137	-0-	5	1	540	3	Y	-0-					7
08	682	#	554	-0-	-128	-0-	4	1	550	3	Y	-0-					7
*09	560	R	560	-0-	-0-	-0-	4	1	556	3	Y	-0-					7

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	#	520	-0-	70	-0-	4	1	516	3	Y	-0-					-0-
05	538	R	538	-0-	-0-	-0-	4	1	534	3	Y	-0-					-0-
06	519	R	519	-0-	-0-	-0-	4	1	515	3	Y	-0-					-0-
07	538	R	538	-0-	-0-	-0-	5	1	533	3	Y	-0-					-0-
08	539	R	539	-0-	-0-	-0-	4	1	535	3	Y	-0-					-0-
*09	527	R	527	-0-	-0-	-0-	4	1	523	3	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
04	990	#	991	-0-	1	-0-	7	1	984	3	N	-0-					-0-
05	1023	#	1010	-0-	-13	-0-	7	1	1003	3	N	-0-					-0-
06	990	#	962	-0-	-28	-0-	7	1	955	3	N	-0-					-0-
07	1023	#	980	-0-	-43	-0-	9	1	971	3	N	-0-					-0-
08	1023	#	977	-0-	-46	-0-	7	1	970	3	N	-0-					-0-
09	990	#	941	-0-	-49	-0-	7	1	934	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	630	#	591	-0-	-39	-0-	4	1	587	3	Y	-0-					7
05	651	#	511	-0-	-140	-0-	4	1	507	3	Y	-0-					7
06	540	#	363	-0-	-177	-0-	3	1	360	3	Y	-0-					7
07	589	#	571	-0-	-18	-0-	5	1	566	3	Y	-0-					7
08	651	R	651	-0-	-0-	-0-	5	1	646	3	Y	-0-					7
09	570	#	550	-0-	-20	-0-	4	1	546	3	Y	-0-					7

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

04	210	#	183	-0-	-27	-0-	1	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	202	R	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	175	-0-	-5	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	186	#	172	-0-	-14	-0-	2	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	176	-0-	-41	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	210	#	178	-0-	-32	-0-	1	1	177	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

04	270	#	95	-0-	-175	-0-	1	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	279	#	186	-0-	-93	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	221	R	221	-0-	-0-	-0-	2	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	294	R	294	-0-	-0-	-0-	3	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	330	R	330	-0-	-0-	-0-	2	1	328	3	Y	-0-					-0-
*09	300	R	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

04	240	#	280	-0-	40	-0-	2	1	278	3	N	-0-					-0-
05	309	R	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	N	-0-					-0-
06	240	#	232	-0-	-8	-0-	2	1	230	3	N	-0-					-0-
07	299	R	299	-0-	-0-	-0-	3	1	296	3	N	-0-					-0-
08	302	R	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	N	-0-					-0-
*09	293	R	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	3	N	-0-					-0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

04	960	#	790	-0-	-170	-0-	86	1	702	3	Y	2					34
							2	9									
05	961	#	699	-0-	-262	-0-	94	1	602	3	Y	3					37
							3	9									
06	1080	#	888	-0-	-192	-0-	119	1	768	3	Y	1					38
							1	9									
07	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	128	1	994	3	Y	-0-					38
08	1116	#	1094	-0-	-22	-0-	130	1	964	3	Y	-0-					38
*09	1070	R	1070	-0-	-0-	-0-	120	1	949	3	Y	1					39
							1	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	390	#	388	-0-	-2	-0-	2 229	1 3	157	2	Y	-0-					-0-
05	403	#	378	-0-	-25	-0-	2 223	1 3	153	2	Y	-0-					-0-
06	450	#	370	-0-	-80	-0-	2 218	1 3	150	2	Y	-0-					-0-
07	465	#	380	-0-	-85	-0-	2 228	1 3	150	2	Y	-0-					-0-
08	465	#	386	-0-	-79	-0-	2 228	1 3	156	2	Y	-0-					-0-
*09	405	R	405	-0-	-0-	-0-	2 238	1 3	165	2	Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

04	450	#	391	-0-	-59	-0-	3	1	388	3	Y	-0-					-0-
05	465	#	404	-0-	-61	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					-0-
06	450	#	339	-0-	-111	-0-	2	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	434	#	412	-0-	-22	-0-	4	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	434	#	383	-0-	-51	-0-	3	1	380	3	Y	-0-					-0-
*09	413	R	413	-0-	-0-	-0-	3	1	410	3	Y	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

04	3840	#	3728	-0-	-112	-0-	25 2	1 9	3701	3	Y	2					2
05	3937	#	3884	-0-	-53	-0-	26 6	1 9	3852	3	Y	5					7
06	3780	#	3755	-0-	-25	-0-	26 1	1 9	3728	3	Y	1					8
07	3906	#	3875	-0-	-31	-0-	37 7	1 9	3831	3	Y	6					14
08	3901	R	3901	-0-	-0-	-0-	27 13	1 9	3861	3	Y	12	26	1			-0-
*09	3754	R	3754	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	3725	3	Y	2	2	1			-0-

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

04	1110	#	1082	-0-	-28	-0-	7	1	1075	3	Y	-0-					36
05	1116	#	1084	-0-	-32	-0-	7	1	1077	3	Y	-0-	36	1			-0-
06	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	1055	3	Y	2	2	1			-0-
07	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	10	1	1051	3	Y	-0-					-0-
08	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	8	1	1057	3	Y	-0-					-0-
*09	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	8	1	1028	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	360	#	376	-0-		16	-0-		2	1	67	2	Y	3					10
									304	3	3	9							
05	372	#	323	-0-		-49	-0-		2	1	56	2	Y	7					17
									257	3	8	9							
06	360	#	295	-0-		-65	-0-		2	1	53	2	Y	-0-					17
									240	3									
07	372	#	291	-0-		-81	-0-		2	1	53	2	Y	-0-					17
									236	3									
08	372	#	286	-0-		-86	-0-		2	1	51	2	Y	-0-					17
									233	3									
09	360	#	289	-0-		-71	-0-		2	1	52	2	Y	-0-					17
									235	3									

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	750	#	685	-0-		-65	-0-		5	1	680	3	Y	-0-					8
05	744	#	666	-0-		-78	-0-		5	1	661	3	Y	-0-					8
06	780	#	730	-0-		-50	-0-		5	1	725	3	Y	-0-					8
07	806	#	663	-0-		-143	-0-		6	1	657	3	Y	-0-					8
08	806	#	802	-0-		-4	-0-		6	1	796	3	Y	-0-					8
*09	748	R	748	-0-		-0-	-0-		5	1	743	3	Y	-0-					8

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

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
04	1020	#	850	-0-		-170	-0-		6	1	822	3	Y	20	41	1			19
									22	9									
05	868	#	862	-0-		-6	-0-		6	1	832	3	Y	22	1	1			40
									24	9									
06	840	#	777	-0-		-63	-0-		5	1	757	3	Y	14					54
									15	9									
07	868	#	728	-0-		-140	-0-		7	1	699	3	Y	20	45	1			29
									22	9									
08	868	#	736	-0-		-132	-0-		5	1	709	3	Y	20	33	1			16
									22	9									
09	840	#	745	-0-		-95	-0-		5	1	714	3	Y	24	2	1			38
									26	9									

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					1

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. 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
04	150	#	154	-0-		4	-0-		1	1	26	2	Y	-0-					24
									127	3									
05	158	R	158	-0-		-0-	-0-		1	1	27	2	Y	-0-					24
									130	3									
06	155	R	155	-0-		-0-	-0-		1	1	26	2	Y	-0-					24
									128	3									
07	155	R	155	-0-		-0-	-0-		1	1	26	2	Y	-0-					24
									128	3									
08	155	R	155	-0-		-0-	-0-		1	1	26	2	Y	-0-					24
									128	3									
09	150	R	150	-0-		-0-	-0-		1	1	25	2	Y	-0-					24
									124	3									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	#	673	-0-	-47	-0-	5	1	668	3	Y	-0-					2
05	744	#	733	-0-	-11	-0-	5	1	728	3	Y	-0-					2
06	636	R	636	-0-	-0-	-0-	4	1	632	3	Y	-0-					2
07	589	#	52	-0-	-537	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					2
08	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					2
09	570	#	390	-0-	-180	-0-	3	1	387	3	Y	-0-					2

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
04	210	#	219	-0-	9	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					6
							168	3									
05	217	#	174	-0-	-43	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					6
							134	3									
06	198	R	198	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					6
							152	3									
07	190	R	190	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					6
							144	3									
08	198	R	198	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					6
							152	3									
*09	206	R	206	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					6
							158	3									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	390	#	403	-0-	13	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					-0-
05	442	R	442	-0-	-0-	-0-	3	1	439	3	Y	-0-					-0-
06	424	R	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					-0-
07	435	R	435	-0-	-0-	-0-	4	1	431	3	Y	-0-					-0-
08	436	R	436	-0-	-0-	-0-	3	1	433	3	Y	-0-					-0-
09	420	#	418	-0-	-2	-0-	3	1	415	3	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
04	180	#	150	-0-	-30	-0-	1	1	149	3	N	-0-					128
05	186	#	146	-0-	-40	-0-	1	1	145	3	N	-0-					128
06	263	R	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	3	N	-0-					128
07	436	R	436	-0-	-0-	-0-	4	1	432	3	N	-0-					128
08	222	R	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	3	N	-0-					128
*09	200	R	200	-0-	-0-	-0-	2	1	198	3	N	-0-					128

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 275376 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5374 - 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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2018 - PLUGGED 06/05/18

DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 5713

04	750	#	761	-0-	11	-0-	5	1	675	3	Y	74	164	1			39
							81	9									
05	797	R	797	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	Y	54					93
							59	9									
06	720	#	672	-0-	-48	-0-	4	1	636	3	Y	29					122
							32	9									
07	744	#	657	-0-	-87	-0-	6	1	615	3	Y	33					155
							36	9									
08	864	R	864	-0-	-0-	-0-	5	1	758	3	Y	92					247
							101	9									
*09	760	R	760	-0-	-0-	-0-	5	1	729	3	Y	24	166	1			105
							26	9									

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 281356 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 5816

04	1380	#	1376	-0-	-4	-0-	9	1	1367	3	Y	-0-					-0-
05	1426	#	1414	-0-	-12	-0-	10	1	1404	3	Y	-0-					-0-
06	1380	#	1237	-0-	-143	-0-	9	1	1228	3	Y	-0-					-0-
07	1426	#	1352	-0-	-74	-0-	13	1	1339	3	Y	-0-					-0-
08	1426	#	1368	-0-	-58	-0-	10	1	1358	3	Y	-0-					-0-
09	1380	#	1277	-0-	-103	-0-	9	1	1268	3	Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 281543 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 4094 - 5748

04	900	#	841	-0-	-59	-0-	6	1	835	3	Y	-0-					-0-
05	961	#	852	-0-	-109	-0-	6	1	846	3	Y	-0-					-0-
06	750	#	498	-0-	-252	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					-0-
07	775	#	407	-0-	-368	-0-	4	1	403	3	Y	-0-					-0-
08	775	#	425	-0-	-350	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					-0-
*09	750	#	445	-0-	-305	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					-0-

M.E. PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 281548 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4244 - 4500

04	300	#	285	-0-	-15	-0-	2	1	283	3	Y	-0-					-0-
05	310	#	289	-0-	-21	-0-	2	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	300	#	269	-0-	-31	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	310	#	281	-0-	-29	-0-	3	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	310	#	284	-0-	-26	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	300	#	279	-0-	-21	-0-	2	1	277	3	Y	-0-					-0-

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					3
05	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					3
06	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					3
07	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					3
08	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					3
*09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					3

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
04	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	510	#	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	527	#	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	527	#	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*09	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
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
04	420	#	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	434	#	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	420	#	293	-0-	-127	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	372	#	290	-0-	-82	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	372	#	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	360	#	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	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
04	270	#	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	270	#	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	279	#	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	279	#	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	270	#	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					39
05	527	#	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					39
06	556	R	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					39
07	637	R	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					39
08	607	R	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					39
09	510	#	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					39

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
04	360	#	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					23
05	372	#	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					23
06	360	#	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					23
07	372	#	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					23
08	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					23
*09	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					23

K-B OIL COMPANY 448400
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
04	1890	#	1610	-0-	-280	-0-	1606	2	4	9	N	4					105
05	2157	R	2157	-0-	-0-	-0-	2149	2	8	9	N	7					112
06	1616	R	1616	-0-	-0-	-0-	1608	2	8	9	N	7					119
07	1674	#	1142	-0-	-532	-0-	1132	2	10	9	N	9					128
08	1953	#	1662	-0-	-291	-0-	1651	2	11	9	N	10					138
*09	2187	R	2187	-0-	-0-	-0-	2177	2	10	9	N	9					147

KND OIL & GAS, LLC 470757
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
04	538	R	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*09	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

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
04	240	#	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					45
05	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					45
06	240	#	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					45
07	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					45
08	248	#	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					45
09	240	#	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					45

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

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

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	#	1679	-0-	-1	-0-	78	1	1592	2	N	8					169
							9	9									
05	1736	#	1708	-0-	-28	-0-	81	1	1618	2	N	8	152	1			25
							9	9									
06	1680	#	1617	-0-	-63	-0-	78	1	1536	2	N	3					28
							3	9									
07	1736	#	1638	-0-	-98	-0-	81	1	1548	2	N	8					36
							9	9									
08	1736	#	1610	-0-	-126	-0-	81	1	1525	2	N	4					40
							4	9									
09	1680	#	1143	-0-	-537	-0-	78	1	1065	2	N	-0-					40

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	300	#	146	-0-	-154	-0-	146	2			N	-0-					19
05	279	#	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					19
06	270	#	138	-0-	-132	-0-	138	2			N	-0-					19
07	279	#	140	-0-	-139	-0-	140	2			N	-0-					19
*08	279	#	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					19
*09	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

04	690	#	831	-0-	141	-0-	789	2	42	9	N	38					156
05	856	R	856	-0-	-0-	-0-	788	2	68	9	N	62					218
06	783	R	783	-0-	-0-	-0-	717	2	66	9	N	60	164	1			114
07	808	R	808	-0-	-0-	-0-	757	2	51	9	N	46					160
08	977	R	977	-0-	-0-	-0-	912	2	65	9	N	59					219
*09	986	R	986	-0-	-0-	-0-	910	2	76	9	N	69	171	1			117

MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

04	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
05	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					112
06	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					112
07	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					112
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					112
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					112

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
MOORE, L. O. WELL #: 1 RRCID -> 111863 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5750 - 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
04	478	R	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	N	5					15
05	403	#	189	-0-	-214	-0-	183	3	6	9	N	5					20
06	390	#	45	-0-	-345	-0-	45	3			N	-0-					20
07	403	#	41	-0-	-362	-0-	41	3			N	-0-					20
08	403	#	14	-0-	-389	-0-	14	3			N	-0-					20
*09	962	R	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					20

BLOCKER, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 129430 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5811 - 5834

04	300	#	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	310	#	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	300	#	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	300	#	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

04	300	#	195	-0-	-105	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	300	#	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	217	#	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	300	#	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

04	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	240	#	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	341	#	201	-0-	-140	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	341	#	199	-0-	-142	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	330	#	194	-0-	-136	-0-	194	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
HENRY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 122249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4412 - 6164

04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					33
05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					33
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					33
07	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					33
08	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					33
09	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					33

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

04	720	#	692	-0-	-28	-0-	672	3	20	9	N	18	170	1			22
05	744	#	694	-0-	-50	-0-	679	3	15	9	N	14					36
06	720	#	611	-0-	-109	-0-	597	3	14	9	N	13					49
07	744	#	606	-0-	-138	-0-	593	3	13	9	N	12					61
08	744	#	641	-0-	-103	-0-	628	3	13	9	N	12					73
09	690	#	615	-0-	-75	-0-	606	3	9	9	N	8					81

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

04	714	R	714	-0-	-0-	-0-	181	1	533	3	Y	-0-					-0-
05	691	R	691	-0-	-0-	-0-	167	1	524	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		733	-0-	733	733	132	1	601	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		735	-0-	735	1468	121	1	614	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		725	-0-	725	2193	100	1	625	3	Y	-0-					-0-
*09	2878	R	685	-0-	-2193	-0-	101	1	584	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

04	1200	#	1188	-0-	-12	-0-	301	1	886	3	Y	1					60
							1	9									
05	1240	#	975	-0-	-265	-0-	236	1	738	3	Y	1					61
							1	9									
06	1267	R	1267	-0-	-0-	-0-	228	1	1033	3	Y	5					66
							6	9									
07	1398	R	1398	-0-	-0-	-0-	230	1	1168	3	Y	-0-					66
08	1393	R	1393	-0-	-0-	-0-	191	1	1194	3	Y	7					73
							8	9									
*09	1334	R	1334	-0-	-0-	-0-	196	1	1130	3	Y	7					80
							8	9									

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

04	721	R	721	-0-	-0-	-0-	162	1	478	3	Y	74	80	1			330
							81	9									
05	724	R	724	-0-	-0-	-0-	156	1	488	3	Y	73	157	1			246
							80	9									
06	DLQ G-10		788	-0-	788	788	128	1	583	3	Y	70	142	1			174
							77	9									
07	DLQ G-10		722	-0-	722	1510	106	1	537	3	Y	72					246
							79	9									
08	DLQ G-10		714	-0-	714	2224	85	1	532	3	Y	88	160	1			174
							97	9									
*09	2856	R	632	-0-	-2224	-0-	79	1	457	3	Y	87	80	1			181
							96	9									

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

04	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	276	1	813	3	Y	13					142
							14	9									
05	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	254	1	794	3	Y	2	122	1			22
							2	9									
06	DLQ G-10		1098	-0-	1098	1098	196	1	889	3	Y	12					34
							13	9									
07	DLQ G-10		995	-0-	995	2093	162	1	822	3	Y	10					44
							11	9									
08	DLQ G-10		926	-0-	926	3019	125	1	787	3	Y	13					57
							14	9									
*09	3832	R	813	-0-	-3019	-0-	119	1	684	3	Y	9					66
							10	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	294	1	865	3	Y	7					32
							8	9									
05	1239	R	1239	-0-	-0-	-0-	299	1	934	3	Y	5					37
							6	9									
06	DLQ G-10		1227	-0-	1227	1227	221	1	1004	3	Y	2					39
							2	9									
07	DLQ G-10		1263	-0-	1263	2490	208	1	1054	3	Y	1					40
							1	9									
08	DLQ G-10		1156	-0-	1156	3646	159	1	993	3	Y	4					44
							4	9									
*09	4811	R	1165	-0-	-3646	-0-	172	1	991	3	Y	2					46
							2	9									

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
04	1920	#	1914	-0-	-6	-0-	482	1	1421	3	Y	10					109
							11	9									
05	2131	R	2131	-0-	-0-	-0-	516	1	1613	3	Y	2					111
							2	9									
06	DLQ G-10		2059	-0-	2059	2059	370	1	1680	3	Y	8					119
							9	9									
07	DLQ G-10		2068	-0-	2068	4127	340	1	1727	3	Y	1	78	1			42
							1	9									
08	DLQ G-10		2012	-0-	2012	6139	276	1	1733	3	Y	3					45
							3	9									
*09	8106	R	1967	-0-	-6139	-0-	290	1	1674	3	Y	3					48
							3	9									

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
04	1290	#	1202	-0-	-88	-0-	301	1	886	3	Y	14					146
							15	9									
05	1209	#	1056	-0-	-153	-0-	254	1	792	3	Y	9					155
							10	9									
06	DLQ G-10		1305	-0-	1305	1305	234	1	1064	3	Y	6					161
							7	9									
07	DLQ G-10		1335	-0-	1335	2640	219	1	1112	3	Y	4					165
							4	9									
08	DLQ G-10		1313	-0-	1313	3953	180	1	1130	3	Y	3					168
							3	9									
*09	5013	R	1060	-0-	-3953	-0-	156	1	898	3	Y	5					173
							6	9									

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
04	871	R	871	-0-	-0-	-0-	221	1	650	3	Y	-0-					30
05	837	#	830	-0-	-7	-0-	201	1	629	3	Y	-0-					30
06	DLQ G-10		965	-0-	965	965	174	1	791	3	Y	-0-					30
07	DLQ G-10		969	-0-	969	1934	159	1	810	3	Y	-0-					30
08	DLQ G-10		930	-0-	930	2864	128	1	802	3	Y	-0-					30
*09	3762	R	898	-0-	-2864	-0-	133	1	765	3	Y	-0-					30

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
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	#	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
04	330	#	282	-0-	-48	-0-	282	3			Y	-0-					36
05	341	#	297	-0-	-44	-0-	297	3			Y	-0-					36
06	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					36
07	341	#	269	-0-	-72	-0-	269	3			Y	-0-					36
08	341	#	248	-0-	-93	-0-	248	3			Y	-0-					36
09	300	#	269	-0-	-31	-0-	269	3			Y	-0-					36

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
04	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					34
05	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					34
06	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					34
07	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					34
08	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					34
*09	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					34

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
04	495	R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					34
05	578	R	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					34
06	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					34
07	619	R	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					34
08	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					34
*09	636	R	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					34

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
04	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					34
05	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					34
06	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					34
07	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					34
08	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					34
*09	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					34

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	#	53	-0-	-127	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	186	#	66	-0-	-120	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	270	#	242	-0-	-28	-0-	2	1	240	3	Y	-0-					-0-
05	279	#	249	-0-	-30	-0-	2	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	270	#	234	-0-	-36	-0-	2	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	279	#	239	-0-	-40	-0-	2	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	279	#	232	-0-	-47	-0-	2	1	230	3	Y	-0-					-0-
09	240	#	224	-0-	-16	-0-	2	1	222	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 281547 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 4166 - 5665

04	750	#	748	-0-	-2	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					-0-
05	791	R	791	-0-	-0-	-0-	5	1	786	3	Y	-0-					-0-
06	770	R	770	-0-	-0-	-0-	5	1	765	3	Y	-0-					-0-
07	790	R	790	-0-	-0-	-0-	8	1	782	3	Y	-0-					-0-
08	806	#	789	-0-	-17	-0-	6	1	783	3	Y	-0-					-0-
09	780	#	754	-0-	-26	-0-	6	1	748	3	Y	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BIRD, REX WELL #: 1 RRCID -> 280973 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 4083 - 5843

04	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*09	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					36
05	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					36
06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					36
07	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					36
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					36
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					36

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
04	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	279	#	132	-0-	-147	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	270	#	132	-0-	-138	-0-	132	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

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

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	1037	-0-	257	-0-	1023	3	14	9	Y	13	33	1			15
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1078	3	20	9	Y	18	1	1			32
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1086	3	19	9	Y	17					49
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1163	3	9	9	Y	8	37	1			20
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1120	3	18	9	Y	16	2	1			34
*09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1203	3	18	9	Y	16					50

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-					5
05	248	N	186	-0-	-62	-0-	10	1	176	2	N	-0-					5
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	15	1	163	2	N	-0-					5
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	20	1	170	2	N	-0-					5
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	N	-0-					5
*09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	20	1	173	2	N	-0-					5

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	30	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	30	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		158	-0-	158	158	26	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		156	-0-	156	314	21	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		147	-0-	147	461	21	1	126	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	48	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	41	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	39	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		224	-0-	224	224	36	1	188	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		208	-0-	208	432	29	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		191	-0-	191	623	28	1	163	3	Y	-0-					-0-

MULKEY (4700 CADDO) 63749 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283793 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		153	-0-	153 B	1808	117	2	36	9	N	33					194
05	0		237	-0-	237 B	2045	237	2			N	-0-					194
06	0		237	-0-	237 B	2282	237	2			N	-0-					194
07	0		201	-0-	201 B	2483	201	2			N	-0-					194
08	0		314	-0-	314 B	2797	274	2	40	9	N	36	169	1			61
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2797																	
09	0	NO RPT		-0-	-0- B	2797					N	NO RPT					61

MULLINAX (3600 STRAWN) 63753 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

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
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-

MYNARD (CONGLOMERATE) 64190 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
NOBLE WELL #: 2 RRCID -> 113030 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE) 64394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MATTINGLY, L. F. WELL #: 1 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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	47	-0-	47	47	47	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	46	-0-	46	93	46	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	41	-0-	41	134	41	3			Y	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CLINTON WELL #: 4 RRCID -> 110094 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	399	2	37	9	N	34					69
05	279	N	141	-0-	-138	-0-	116	2	25	9	N	23					92
06	450	N	338	-0-	-112	-0-	306	2	32	9	N	29					121
07	465	N	410	-0-	-55	-0-	385	2	25	9	N	23					144
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

JAID ENERGY, LLC 429595
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					128
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					128
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					128
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					128
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					128
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					128

NEALE (MARBLE FALLS) 64699 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN D WELL #: 2 RRCID -> 278794 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5150 - 5450

04	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2		N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
07	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2		N	-0-					2
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-					30

BROWN D WELL #: 2 RRCID -> 278801 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4856 - 5310

04	3955		2243	-0-	-1712	B	4649	2226	2	17	9	N	15				184
05	4025		2327	-0-	-1698	B	2951	2294	2	33	9	N	30				214
06	3865	N	2313	-0-	-1552	B	1399	2301	2	12	9	N	11	155	1		70
07	0	N	2391	-0-	2391	B	3790	2367	2	24	9	N	22				92
08	3591	N	2144	-0-	-1447	B	2343	2127	2	17	9	N	15				107
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2343																	
09	0	N	2113	-0-	2113	B	4456	2098	2	15	9	N	14				121

HAMMAN WELL #: 9 RRCID -> 279761 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4940 - 5216

04	3955		3187	-0-	-768	B	6594	3187	2			N	-0-				22
05	4025		3462	-0-	-563	B	6031	3462	2			N	-0-				22
06	3865		3186	-0-	-679	B	5352	3186	2			N	-0-				22
07	0		2954	-0-	2954	B	8306	2954	2			N	-0-				22
*08	3591		2678	-0-	-913	B	7393	2678	2			N	-0-				22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7393																	
09	0		2676	-0-	2676	B	10069	2676	2			N	-0-				74

BLOODWORTH WELL #: 1 RRCID -> 279764 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5108 - 5364

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				37

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
BLOODWORTH WELL #: 2 RRCID -> 279782 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5022 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					8
05	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					8
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52

HAMMAN D WELL #: 4 RRCID -> 282503 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5142 - 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
04	240	N	26	-0-	-214 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					30

HAMMAN D WELL #: 5 RRCID -> 282504 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5200 - 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
04	0	N	29	-0-	29 B	-612	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-612					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-612					N	-0-					-0-
07	0	N	16	-0-	16 B	-596	16	2			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-596					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -596																	
*09	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					90

HAMMAN WELL #: 10 RRCID -> 282600 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4976 - 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
04	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	775	N	754	-0-	-21 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	960	N	799	-0-	-161 B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*08	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-					103

HAMMAN WELL #: 11 RRCID -> 282601 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 4930 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1633	-0-	-347 B	-0-	1633	2			N	-0-					2
05	2046	N	1801	-0-	-245 B	-0-	1801	2			N	-0-					2
06	1770	N	1683	-0-	-87 B	-0-	1680	2	3	9	N	3					5
07	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	1862	2	3	9	N	3					8
*08	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949	2			N	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	2			N	-0-					68

SEWELL B WELL #: 2 RRCID -> 282618 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5100 - 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
04	330	N	20	-0-	-310 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	6	-0-	-324 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					92

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
04	824	R	649	-0-	-175 B	-0-	649	2			N	-0-					4
05	767	R	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					4
06	800	R	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-					4
07	0		744	-0-	744 B	744	744	2			N	-0-					4
*08	1531	N	787	-0-	-744 B	-0-	787	2			N	-0-					4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					152

WIMBERLY B WELL #: 5 RRCID -> 283631 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4950 - 5574

04	0		1935	-0-	1935 B	10018	1927	2	8	9	N	7					27
05	0		4078	-0-	4078 B	14096	4067	2	11	9	N	10					37
06	0		3456	-0-	3456 B	17552	3433	2	23	9	N	21					58
07	0		3330	-0-	3330 B	20882	3322	2	8	9	N	7					65
*08	0		3386	-0-	3386 B	24268	3378	2	8	9	N	7					72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 24268																	
09	0		3022	-0-	3022 B	27290	3021	2	1	9	N	1					124

HAMMAN D WELL #: 3 RRCID -> 284468 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5108 - 5400

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 52936																	
07	0		1000	-0-	1000 B	53936	1000	2			N	-0-					-0-
*08	0		1035	-0-	1035 B	54971	1035	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 54971																	
09	0		976	-0-	976 B	55947	976	2			N	-0-					30

BROWN A WELL #: 3 RRCID -> 284555 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4800 - 5252

07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		105	-0-	105 B	105	105	2			N	-0-					11

ATLAS GROWTH TEXAS, LLC 036557
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280448 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5320 - 5780

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 3352																	
07	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	252					N	-0-					3
*08	252	N	-0-	-0-	-252 B	-0-					N	-0-					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 4 RRCID -> 280450 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5296 - 5795

04	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	145	2	18	9	N	16					141
05	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	52	2	22	9	N	20					161
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					161
07	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	39	2	31	9	N	28					189
08	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	44	2	15	9	N	14					203
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	113	2	33	9	N	30					233

NEILL (STRAWN) 64871 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 132810 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1702 - 1725

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

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021556 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6124 - 6388

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1078
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1078
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1078
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1078
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1078
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1078

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADEXCO OPERATING COMPANY 007894
HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130

04	3690	X	3260	-0-	-430	-0-	3260	2			N	-0-					80
05	3472	X	3291	-0-	-181	-0-	3291	2			N	-0-					80
06	3330	X	3094	-0-	-236	-0-	3094	2			N	-0-					80
07	3379	X	2914	-0-	-465	-0-	2914	2			N	-0-					80
08	3379	X	3346	-0-	-33	-0-	3346	2			N	-0-					80
09	3270	X	3194	-0-	-76	-0-	3176	2	18	9	N	16					96

AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

04	5550	X	4370	-0-	-1180	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	4811	-0-	-924	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	4768	-0-	-782	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5067	-0-	-451	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
08	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

04	2100	N	1336	-0-	-764	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1139	-0-	-566	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	980	-0-	-520	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1191	-0-	-204	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1378	-0-	-152	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166694 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7720 - 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
04	2130	N	1207	-0-	-923	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
05	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	1310	-0-	-1390	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	1322	-0-	-1468	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
08	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169665 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7742 - 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
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-			-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	110	1	1416	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	270	-0-	-1311	-0-	20	1	250	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 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
04	1110	N	835	-0-	-275	-0-	835	2			N	-0-			-0-
05	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
06	1140	N	785	-0-	-355	-0-	785	2			N	-0-			-0-
07	868	N	420	-0-	-448	-0-	420	2			N	-0-			-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			-0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 177089 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7612 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	3			N	-0-					26
05	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					26
06	900	N	789	-0-	-111	-0-	789	3			N	-0-					26
07	868	N	627	-0-	-241	-0-	627	3			N	-0-					26
08	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-					26
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					26

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					44
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					44
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					44
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	3			N	-0-					44
08	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	3			N	-0-					44
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					44

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1358	-0-	-682	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	78	-0-	-2247	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	439	-0-	-615	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					1
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					1
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					1
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					1
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					1
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					1

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	86	1	1107	2	N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	70	1	893	2	N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

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

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
04	1530	N	1134	-0-	-396	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1364	-0-	-403	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	781	1	574	2	N	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	701	1	800	2	N	-0-					-0-
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	109	1	1396	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1190	-0-	-298	-0-	86	1	1104	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1071	-0-	-603	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188029 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7502 - 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
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 188065 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7322 - 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
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	3	1	102	2	N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	62	1	798	2	N	-0-					-0-
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	62	1	798	2	N	-0-					-0-
08	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

04	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

04	900	N	375	-0-	-525	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	980	1	380	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	935	1	394	2	N	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	961	1	407	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	410	-0-	-954	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

04	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2	1	405	2	N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	2	1	417	2	N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7941 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	1	1	231	2	N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	2	N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 190945 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7543 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	660	N	56	-0-	-604	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					1
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	3			N	-0-					1
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					1
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					1
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					1
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					1

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 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
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1018	-0-	-242	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	969	-0-	-209	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	197	1	504	2	N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	201	1	472	2	N	-0-					-0-
08	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-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
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 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
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	3			N	-0-					-0-
05	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
08	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	4410	X	3781	-0-	-629	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4242	-0-	-315	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4040	-0-	-370	-0-	1135	1	2905	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4210	-0-	-285	-0-	1259	1	2951	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	4070	-0-	-177	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-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
04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
07	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
08	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 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
04	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	949	-0-	-446	-0-	949	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1042	-0-	-368	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	958	-0-	-96	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4621	-0-	-239	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4772	-0-	-374	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4720	-0-	-260	-0-	316	1	4404	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4637	-0-	-509	-0-	307	1	4330	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4875	-0-	-271	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-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
04	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	19	1	588	2	N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	19	1	619	2	N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 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
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					20
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					20
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					20
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					20
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					20
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					20

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
05	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
06	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	578	1	5493	2	N	-0-					-0-
07	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	589	1	8202	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	5072	-0-	-268	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5147	-0-	-309	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4993	-0-	-227	-0-	333	1	4660	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4870	-0-	-462	-0-	322	1	4548	2	N	-0-					-0-
08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	300	1	2842	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2819	-0-	-405	-0-	310	1	2509	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2518	-0-	-602	-0-	441	1	2077	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2515	-0-	-709	-0-	420	1	2095	2	N	-0-					-0-
08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	270	1	3192	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

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
04	6750	X	5445	-0-	-1305	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
05	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6743	-0-	-7	-0-	201	1	6542	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	3759	-0-	-3216	-0-	186	1	3573	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	5234	-0-	-1741	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
05	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
06	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	121	1	7834	2	N	-0-					-0-
07	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	132	1	7993	2	N	-0-					-0-
08	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	4110	X	4005	-0-	-105	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3979	-0-	-237	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3699	-0-	-441	-0-	246	1	3453	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	3736	-0-	-542	-0-	248	1	3488	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3602	-0-	-676	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3600	X	3436	-0-	-164	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3614	-0-	-137	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	259	1	3610	2	N	-0-					-0-
07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	276	1	3883	2	N	-0-					-0-
08	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2255	-0-	-721	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2671	-0-	-209	-0-	178	1	2493	2	N	-0-					-0-
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	211	1	2972	2	N	-0-					-0-
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	240	1	5671	2	N	-0-					-0-
05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	248	1	5471	2	N	-0-					-0-
06	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	590	1	4908	2	N	-0-					-0-
07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	515	1	4339	2	N	-0-					-0-
08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	64	1	5190	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4993	-0-	-227	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5109	-0-	-223	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	5011	-0-	-149	-0-	334	1	4677	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	3632	-0-	-1700	-0-	240	1	3392	2	N	-0-					-0-
08	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	240	N	166	-0-	-74	-0-	11	1	155	2	N	-0-					-0-
07	248	N	167	-0-	-81	-0-	11	1	156	2	N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8850 - 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
04	3660	X	3124	-0-	-536	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	1602	-0-	-2335	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	1142	-0-	-2668	-0-	76	1	1066	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	175	-0-	-3762	-0-	12	1	163	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	5790	X	4901	-0-	-889	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5058	-0-	-925	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	3616	-0-	-2174	-0-	280	1	3336	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	4301	-0-	-1558	-0-	283	1	4018	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	4533	-0-	-1140	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					-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
04	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2376	-0-	-166	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2186	-0-	-274	-0-	146	1	2040	2	N	-0-					-0-
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	172	1	2437	2	N	-0-					-0-
08	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	5640	X	5031	-0-	-609	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5638	-0-	-190	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5385	-0-	-255	-0-	389	1	4996	2	N	-0-					-0-
07	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	397	1	5092	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5592	-0-	-50	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	300	1	5098	2	N	-0-					-0-
05	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	310	1	5767	2	N	-0-					-0-
06	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	670	1	5175	2	N	-0-					-0-
07	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	762	1	5220	2	N	-0-					-0-
08	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 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
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	788	1	3180	2	N	-0-					-0-
05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	1025	1	3569	2	N	-0-					-0-
06	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	1172	1	1406	2	N	-0-					-0-
07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	1280	1	1850	2	N	-0-					-0-
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-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
04	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
05	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
06	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	312	1	10169	2	N	-0-					-0-
07	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	503	1	9656	2	N	-0-					-0-
08	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8490	X	7715	-0-	-775	-0-	300	1	7415	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	7804	-0-	-969	-0-	310	1	7494	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	6635	-0-	-1855	-0-	1814	1	4821	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7484	-0-	-824	-0-	1966	1	5518	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	7046	-0-	-1262	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	86	1	5363	2	N	-0-					-0-
07	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	681	1	4857	2	N	-0-					-0-
08	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3165	-0-	-585	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2422	-0-	-1236	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	1646	-0-	-1834	-0-	110	1	1536	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	1549	-0-	-2047	-0-	103	1	1446	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	1173	-0-	-2206	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-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
04	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	3			N	-0-					-0-
05	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	3			N	-0-					-0-
06	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8905	3			N	-0-					-0-
07	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	3			N	-0-					-0-
08	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	3			N	-0-					-0-
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					-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
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	9540	X	7305	-0-	-2235	-0-	7305	2			N	-0-			-0-
05	9858	X	9026	-0-	-832	-0-	9026	2			N	-0-			-0-
06	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	1207	1	7818	2	N	-0-			-0-
07	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	1002	1	8916	2	N	-0-			-0-
08	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			N	-0-			-0-
09	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	NO RPT			-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
04	1560	N	1396	-0-	-164	-0-	1396	2			N	-0-			-0-
05	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	1424	2			N	-0-			-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	113	1	1581	2	N	-0-			-0-
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	104	1	1470	2	N	-0-			-0-
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-			-0-
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	7710	X	7680	-0-	-30	-0-	7680	2			N	-0-			-0-
05	8153	X	7589	-0-	-564	-0-	7589	2			N	-0-			-0-
06	8220	X	7405	-0-	-815	-0-	495	1	6910	2	N	-0-			-0-
07	8494	X	7203	-0-	-1291	-0-	475	1	6728	2	N	-0-			-0-
08	8494	X	7858	-0-	-636	-0-	7858	2			N	-0-			-0-
09	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT			-0-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9090	X	6216	-0-	-2874	-0-	6216	2			N	-0-			-0-
05	9393	X	7556	-0-	-1837	-0-	7556	2			N	-0-			-0-
06	8610	X	8032	-0-	-578	-0-	41	1	7991	2	N	-0-			-0-
07	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	49	1	9485	2	N	-0-			-0-
08	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	8931	2			N	-0-			-0-
09	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT			-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
04	960	X	804	-0-	-156	-0-	636	1	168	2	N	-0-			-0-
05	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	1			N	-0-			-0-
06	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	967	1	3739	2	N	-0-			-0-
07	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	897	1	3690	2	N	-0-			-0-
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-			-0-
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			-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
04	4980	X	4773	-0-	-207	-0-	4773	2			N	-0-			-0-
05	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-			-0-
06	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	160	1	4877	2	N	-0-			-0-
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	173	1	5386	2	N	-0-			-0-
08	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-			-0-
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT			-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
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-			-0-
05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-			-0-
06	3330	X	2699	-0-	-631	-0-	209	1	2490	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	2695	-0-	-839	-0-	178	1	2517	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	2365	-0-	-1169	-0-	2365	2			N	-0-			-0-
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	270	N	94	-0-	-176	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	12	1	184	2	N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	N	-0-					-0-
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
04	10860	X	9268	-0-	-1592	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10003	-0-	-1343	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	9651	-0-	-1329	-0-	50	1	9601	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	9901	-0-	-1445	-0-	51	1	9850	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	10064	-0-	-476	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	162	1	2278	2	N	-0-					-0-
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	165	1	2320	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-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
04	6900	X	6844	-0-	-56	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6872	-0-	-258	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6559	-0-	-341	-0-	209	1	6350	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	7011	-0-	-119	-0-	218	1	6793	2	N	-0-					-0-
08	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	101	1	1412	2	N	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	95	1	1337	2	N	-0-					-0-
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2760	N	2751	-0-	-9	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3414	-0-	314	314	3414	3			N	-0-					-0-
08	2974	N	2660	-0-	-314	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
09	2850	N	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-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
04	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	3			N	-0-					-0-
05	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	11520	3			N	-0-					-0-
06	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11132	3			N	-0-					-0-
07	11625	X	11513	-0-	-112	-0-	11513	3			N	-0-					-0-
08	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	11777	3			N	-0-					-0-
09	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	599	-0-	-361	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	948	1	6368	3	N	-0-					10
05	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	987	1	7407	3	N	-0-					10
06	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	998	1	8052	3	N	-0-					10
07	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	1017	1	8071	3	N	-0-					10
08	8401	X	7586	-0-	-815	-0-	1031	1	6555	3	N	-0-					10
09	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					10

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
05	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	4117	-0-	-2573	-0-	319	1	3798	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	5832	-0-	-1081	-0-	384	1	5448	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	4581	-0-	-2766	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					-0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	200	1	2807	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2785	-0-	-253	-0-	184	1	2601	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2777	-0-	-261	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 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
04	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
06	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	487	1	5415	2	N	-0-					-0-
07	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	544	1	5457	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5545	-0-	-252	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10800	X	9548	-0-	-1252	-0-	9547	3	1	9	N	1					15
05	11160	X	9371	-0-	-1789	-0-	9371	3			N	-0-					15
06	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	3			N	-0-					15
07	9858	X	8983	-0-	-875	-0-	8983	3			N	-0-					15
08	9858	X	7401	-0-	-2457	-0-	7401	3			N	-0-					15
09	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					N	NO RPT					15

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8940	X	7816	-0-	-1124	-0-	300	1	7516	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	8296	-0-	-167	-0-	310	1	7986	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7583	-0-	-457	-0-	511	1	7072	2	N	-0-					-0-
07	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	579	1	8405	2	N	-0-					-0-
08	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	11446	3	1	9	N	1			16
05	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	11330	3			N	-0-			16
06	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11632	3			N	-0-			16
07	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11631	3			N	-0-			16
08	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	11682	3			N	-0-			16
09	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT			16

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
04	4230	X	4137	-0-	-93	-0-	4137	2			N	-0-			-0-
05	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-			-0-
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	309	1	4318	2	N	-0-			-0-
07	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	312	1	4400	2	N	-0-			-0-
08	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-			-0-
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT			-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
04	3720	X	3683	-0-	-37	-0-	3683	2			N	-0-			-0-
05	3906	X	3847	-0-	-59	-0-	3847	2			N	-0-			-0-
06	3780	X	3570	-0-	-210	-0-	238	1	3332	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3708	-0-	-198	-0-	295	1	3413	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	3647	-0-	-197	-0-	3647	2			N	-0-			-0-
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			-0-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3			N	-0-			3
05	5642	X	3922	-0-	-1720	-0-	3922	3			N	-0-			3
06	5460	X	2323	-0-	-3137	-0-	2323	3			N	-0-			3
07	5642	X	64	-0-	-5578	-0-	64	3			N	-0-			3
08	5642	X	2047	-0-	-3595	-0-	2047	3			N	-0-			3
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT			3

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
04	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-			-0-
05	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-			-0-
06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	431	1	5536	2	N	-0-			-0-
07	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	467	1	6000	2	N	-0-			-0-
08	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-			-0-
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-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
04	4320	X	4287	-0-	-33	-0-	4287	2			N	-0-			-0-
05	4464	X	4244	-0-	-220	-0-	4244	2			N	-0-			-0-
06	4080	X	3908	-0-	-172	-0-	261	1	3647	2	N	-0-			-0-
07	4433	X	3649	-0-	-784	-0-	242	1	3407	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	4365	-0-	-68	-0-	4365	2			N	-0-			-0-
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	12815	3			N	-0-			-0-
05	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	13374	3			N	-0-			-0-
*06	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	12529	3			N	-0-			-0-
*07	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	13213	3			N	-0-			-0-
*08	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	13025	3			N	-0-			-0-
09	12510	X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
05	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
06	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
07	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
08	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					-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
04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
05	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
06	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	521	1	6695	2	N	-0-					-0-
07	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	526	1	6753	2	N	-0-					-0-
08	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-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
04	11520	X	10120	-0-	-1400	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	7124	-0-	-3850	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	9387	-0-	-1593	-0-	294	1	9093	2	N	-0-					-0-
07	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	336	1	11119	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	10999	-0-	-347	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-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
04	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
05	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
06	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	328	1	10146	2	N	-0-					-0-
07	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	304	1	10037	2	N	-0-					-0-
08	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-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
04	1410	X	78	-0-	-1332	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	982	-0-	-475	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	385	-0-	-1025	-0-	28	1	357	2	N	-0-					-0-
07	1457	X	304	-0-	-1153	-0-	22	1	282	2	N	-0-					-0-
08	992	X	255	-0-	-737	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-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
04	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12535	3	1	9	N	1					14
05	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	12304	3			N	-0-					14
06	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11413	3			N	-0-					14
07	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	12516	3			N	-0-					14
08	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	14694	3			N	-0-					14
09	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					N	NO RPT					14

ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
05	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
06	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	363	1	4036	2	N	-0-					-0-
07	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	414	1	4151	2	N	-0-					-0-
08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
05	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
06	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	430	1	6006	2	N	-0-					-0-
07	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	452	1	6372	2	N	-0-					-0-
08	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10050	X	9599	-0-	-451	-0-	9598	3	1	9	N	1					11
05	10385	X	10150	-0-	-235	-0-	10150	3			N	-0-					11
06	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	3			N	-0-					11
07	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	3			N	-0-					11
08	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	3			N	-0-					11
09	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					N	NO RPT					11

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
04	6450	X	4746	-0-	-1704	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	5532	-0-	-1133	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
06	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	2622	-0-	-2276	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	4980	-0-	-538	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					-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
04	840	X	636	-0-	-204	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	854	X	854	-0-	-0-	-0-	57	1	797	2	N	-0-					-0-
07	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	83	1	1176	2	N	-0-					-0-
08	899	X	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					-0-
09	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-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
04	3720	X	2472	-0-	-1248	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2552	-0-	-1013	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2312	-0-	-988	-0-	154	1	2158	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2327	-0-	-556	-0-	154	1	2173	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2017	-0-	-680	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-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
04	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8929	3	1	9	N	1					100
05	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	3			N	-0-					100
06	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	3			N	-0-					100
07	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	3			N	-0-					100
08	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	3			N	-0-					100
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					100

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
04	12000	X	11696	-0-	-304	-0-	11696	3			N	-0-					-0-
05	12400	X	12087	-0-	-313	-0-	12087	3			N	-0-					-0-
06	12000	X	11562	-0-	-438	-0-	11562	3			N	-0-					-0-
07	12090	X	11920	-0-	-170	-0-	11920	3			N	-0-					-0-
08	12090	X	11867	-0-	-223	-0-	11867	3			N	-0-					-0-
09	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 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
04	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	10050	3	1	9	N	1			16
05	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	3			N	-0-			16
06	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	3			N	-0-			16
07	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	3			N	-0-			16
08	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11089	3			N	-0-			16
09	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT			16

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

04	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	13716	3	1	9	N	1			25
05	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	13454	3			N	-0-			25
06	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	13732	3			N	-0-			25
07	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	14087	3			N	-0-			25
08	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	14186	3			N	-0-			25
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT			25

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

04	4710	X	4146	-0-	-564	-0-	4146	3			N	-0-			-0-
05	4712	X	4228	-0-	-484	-0-	4228	3			N	-0-			-0-
06	4560	X	4027	-0-	-533	-0-	4027	3			N	-0-			-0-
07	4340	X	4115	-0-	-225	-0-	4115	3			N	-0-			-0-
08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			N	-0-			-0-
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

04	2550	X	215	-0-	-2335	-0-	182	1	33	2	N	-0-			-0-
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			-0-
06	1500	X	569	-0-	-931	-0-	569	1			N	-0-			-0-
07	1550	X	902	-0-	-648	-0-	902	1			N	-0-			-0-
08	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-			-0-
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

04	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	3			N	-0-			6
05	7967	X	6809	-0-	-1158	-0-	6809	3			N	-0-			6
06	7710	X	6027	-0-	-1683	-0-	6027	3			N	-0-			6
07	7967	X	6193	-0-	-1774	-0-	6193	3			N	-0-			6
08	7967	X	6773	-0-	-1194	-0-	6773	3			N	-0-			6
09	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	11280	X	10028	-0-	-1252	-0-	10028	3			N	-0-					-0-
05	11656	X	9290	-0-	-2366	-0-	9290	3			N	-0-					-0-
06	11280	X	6249	-0-	-5031	-0-	6249	3			N	-0-					-0-
07	11222	X	8764	-0-	-2458	-0-	8764	3			N	-0-					-0-
08	11036	X	4300	-0-	-6736	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
09	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	1			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	398	1	272	2	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

04	7170	X	6585	-0-	-585	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
05	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
06	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	607	1	7792	2	N	-0-					-0-
07	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	587	1	7542	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

04	5970	X	5387	-0-	-583	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
05	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
06	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	520	1	5781	2	N	-0-					-0-
07	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	582	1	5830	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6176	-0-	-365	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					22
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					22
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					22
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					22
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					22
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					22

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

04	6120	X	492	-0-	-5628	-0-	299	1	193	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	411	-0-	-5944	-0-	321	1	90	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	588	-0-	-2592	-0-	588	1			N	-0-					-0-
07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	1362	1	3022	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	1615	-0-	-1671	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	210	X	66	-0-	-144	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	217	X	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	765	1	5855	2	N	-0-					-0-
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	6360	X	5823	-0-	-537	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	5799	-0-	-773	-0-	5799	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5663	-0-	-157	-0-	5663	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5672	-0-	-342	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5363	-0-	-651	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14520	X	13072	-0-	-1448	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	14259	-0-	-745	-0-	14259	2			N	-0-					-0-
06	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	508	1	11148	2	N	-0-					-0-
07	13516	X	10445	-0-	-3071	-0-	566	1	9879	2	N	-0-					-0-
08	14260	X	11588	-0-	-2672	-0-	11588	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
05	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	2187	-0-	-1713	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	2357	-0-	-1673	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
08	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
04	12360	X	10876	-0-	-1484	-0-	10876	3			N	-0-					-0-
05	12493	X	11764	-0-	-729	-0-	11764	3			N	-0-					-0-
06	12090	X	11398	-0-	-692	-0-	11398	3			N	-0-					-0-
07	12493	X	11315	-0-	-1178	-0-	11315	3			N	-0-					-0-
08	11749	X	11626	-0-	-123	-0-	11626	3			N	-0-					-0-
09	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					N	NO RPT					-0-

ALARON ENERGY, INC. 010450
MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 249815 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4145 - 4300

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 1 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
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

FOMBY WELL #: 2 RRCID -> 247302 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

APEXCO, INC. 027480

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
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	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
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
APEXCO, INC. //CONT.// 027480
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
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
05	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARP BARNETT, LLC 033055
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
*04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
*09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-

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
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
*09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-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
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1490	-0-	-130	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
*09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
*04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
*09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

04	6810	X	6011	-0-	-799	-0-	211	1	5800	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	5841	-0-	-1010	-0-	213	1	5628	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	5606	-0-	-1294	-0-	208	1	5398	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	5485	-0-	-1645	-0-	197	1	5288	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	5709	-0-	-1421	-0-	208	1	5501	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	3255	-0-	-2745	-0-	128	1	3127	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

04	3690	X	3545	-0-	-145	-0-	125	1	3420	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3096	-0-	-717	-0-	113	1	2983	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	1976	-0-	-1714	-0-	73	1	1903	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	2691	-0-	-1091	-0-	97	1	2594	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	2630	-0-	-1028	-0-	96	1	2534	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	2375	-0-	-1165	-0-	93	1	2282	2	N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

04	5700	X	5023	-0-	-677	-0-	178	1	4845	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4973	-0-	-576	-0-	178	1	4795	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4441	-0-	-929	-0-	160	1	4281	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	4259	-0-	-1290	-0-	156	1	4103	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4200	-0-	-977	-0-	156	1	4044	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	3848	-0-	-1162	-0-	155	1	3693	2	N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	10380	X	10314	-0-	-66	-0-	1174	1	9140	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	10699	-0-	-213	-0-	1223	1	9476	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	10051	-0-	-509	-0-	1172	1	8879	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	9979	-0-	-933	-0-	1201	1	8778	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	9876	-0-	-819	-0-	1200	1	8676	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	9300	-0-	-1050	-0-	1174	1	8126	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
04	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	675	1	6903	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	6776	-0-	-974	-0-	648	1	6128	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	4721	-0-	-2779	-0-	559	1	4162	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6698	-0-	-1052	-0-	687	1	6011	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	6068	-0-	-1682	-0-	629	1	5439	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6251	-0-	-1249	-0-	689	1	5562	2	N	-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
04	2250	N	2178	-0-	-72	-0-	2178	2			N	-0-					17
05	2294	N	2227	-0-	-67	-0-	2227	2			N	-0-					17
06	2190	N	2126	-0-	-64	-0-	2125	2	1	9	N	1					18
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					18
08	2232	N	2122	-0-	-110	-0-	2122	2			N	-0-					18
*09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					18

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	1139	1	8554	2	N	-0-					-0-
05	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	1194	1	9200	2	N	-0-					-0-
06	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	1176	1	9284	2	N	-0-					-0-
07	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	1218	1	9467	2	N	-0-					-0-
08	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	1216	1	9281	2	N	-0-					-0-
*09	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	1195	1	8837	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
04	9690	X	9012	-0-	-678	-0-	732	1	8280	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	9162	-0-	-386	-0-	758	1	8404	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	8388	-0-	-3132	-0-	717	1	7671	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	7565	-0-	-4339	-0-	661	1	6904	2	N	-0-					-0-
08	11904	X	8084	-0-	-3820	-0-	727	1	7357	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	4668	-0-	-4332	-0-	555	1	4113	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	143	1	3895	2	N	-0-			-0-
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	129	1	3490	2	N	-0-			-0-
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	125	1	3368	2	N	-0-			-0-
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	125	1	3291	2	N	-0-			-0-
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	123	1	3181	2	N	-0-			-0-
*09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	132	1	3135	2	N	-0-			-0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

04	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	349	1	9979	2	N	-0-			-0-
05	10385	X	10327	-0-	-58	-0-	354	1	9973	2	N	-0-			-0-
06	10050	X	9561	-0-	-489	-0-	334	1	9227	2	N	-0-			-0-
07	9858	X	9654	-0-	-204	-0-	344	1	9310	2	N	-0-			-0-
08	10385	X	9436	-0-	-949	-0-	341	1	9095	2	N	-0-			-0-
09	10050	X	9220	-0-	-830	-0-	356	1	8864	2	N	-0-			-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

*04	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-			-0-
05	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-			-0-
06	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-			-0-
07	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-			-0-
08	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-			-0-
*09	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-			-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

04	19920	X	19306	-0-	-614	-0-	696	1	18610	2	N	-0-			-0-
05	20243	X	20185	-0-	-58	-0-	721	1	19464	2	N	-0-			-0-
06	19359	X	19359	-0-	-0-	-0-	687	1	18672	2	N	-0-			-0-
07	20190	X	20190	-0-	-0-	-0-	724	1	19466	2	N	-0-			-0-
08	20181	X	19869	-0-	-312	-0-	731	1	19138	2	N	-0-			-0-
09	19530	X	19246	-0-	-284	-0-	772	1	18474	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2155	-0-	-1175	-0-	384	1	1771	2	N	-0-			-0-
05	2542	X	2006	-0-	-536	-0-	377	1	1629	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	2039	-0-	-4441	-0-	373	1	1666	2	N	-0-			-0-
07	6696	X	2105	-0-	-4591	-0-	387	1	1718	2	N	-0-			-0-
08	6696	X	2160	-0-	-4536	-0-	426	1	1734	2	N	-0-			-0-
*09	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	488	1	2384	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

04	8340	X	8246	-0-	-94	-0-	540	1	7706	2	N	-0-			-0-
05	8618	X	8052	-0-	-566	-0-	564	1	7488	2	N	-0-			-0-
06	8340	X	7675	-0-	-665	-0-	536	1	7139	2	N	-0-			-0-
07	8618	X	8010	-0-	-608	-0-	557	1	7453	2	N	-0-			-0-
08	8525	X	8007	-0-	-518	-0-	559	1	7448	2	N	-0-			-0-
09	8250	X	7310	-0-	-940	-0-	535	1	6775	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

04	5580	X	3705	-0-	-1875	-0-	465	1	3240	2	N	-0-			-0-
05	4929	X	4270	-0-	-659	-0-	508	1	3762	2	N	-0-			-0-
06	6000	X	4466	-0-	-1534	-0-	511	1	3955	2	N	-0-			-0-
07	6200	X	4423	-0-	-1777	-0-	521	1	3902	2	N	-0-			-0-
08	6200	X	4235	-0-	-1965	-0-	534	1	3701	2	N	-0-			-0-
*09	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	583	1	4236	2	N	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

04	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	317	1	8770	2	N	-0-			-0-
05	9269	X	9267	-0-	-2	-0-	326	1	8941	2	N	-0-			-0-
06	8910	X	8591	-0-	-319	-0-	300	1	8291	2	N	-0-			-0-
07	9145	X	8642	-0-	-503	-0-	304	1	8338	2	N	-0-			-0-
08	9393	X	8359	-0-	-1034	-0-	300	1	8059	2	N	-0-			-0-
09	9090	X	8140	-0-	-950	-0-	317	1	7823	2	N	-0-			-0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

04	6660	X	5535	-0-	-1125	-0-	575	1	4960	2	Y	-0-			-0-
05	6324	X	6139	-0-	-185	-0-	675	1	5464	2	Y	-0-			-0-
06	6300	X	5784	-0-	-516	-0-	584	1	5200	2	Y	-0-			-0-
07	6510	X	4541	-0-	-1969	-0-	488	1	4053	2	Y	-0-			-0-
08	6510	X	3880	-0-	-2630	-0-	464	1	3416	2	Y	-0-			-0-
09	5940	X	3761	-0-	-2179	-0-	469	1	3292	2	Y	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	17160	X	17160	-0-	-0-	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
05	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	18019	2			N	-0-					-0-
06	17247	X	17247	-0-	-0-	-0-	17247	2			N	-0-					-0-
07	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	17377	2			N	-0-					-0-
08	17351	X	17351	-0-	-0-	-0-	17351	2			N	-0-					-0-
*09	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	15350	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	559	1	6828	2	N	-0-					-0-
05	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	525	1	5607	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	577	1	6833	2	N	-0-					-0-
07	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	624	1	7859	2	N	-0-					-0-
08	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	592	1	7110	2	N	-0-					-0-
*09	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	594	1	6595	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12540	X	11834	-0-	-706	-0-	424	1	11410	2	N	-0-					-0-
05	12958	X	12056	-0-	-902	-0-	432	1	11624	2	N	-0-					-0-
06	12540	X	11372	-0-	-1168	-0-	397	1	10975	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	11556	-0-	-751	-0-	412	1	11144	2	N	-0-					-0-
08	12214	X	11768	-0-	-446	-0-	425	1	11343	2	N	-0-					-0-
09	11820	X	11132	-0-	-688	-0-	429	1	10703	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	759	1	8000	2	N	-0-					-0-
05	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	787	1	8767	2	N	-0-					-0-
06	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	723	1	8090	2	N	-0-					-0-
07	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	749	1	8440	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	733	1	8133	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	6125	-0-	-505	-0-	606	1	5519	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	348	-0-	-372	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

04	7800	X	6585	-0-	-1215	-0-	685	1	5900	2	Y	-0-					-0-
05	7161	X	5702	-0-	-1459	-0-	627	1	5075	2	Y	-0-					-0-
06	7860	X	6693	-0-	-1167	-0-	676	1	6017	2	Y	-0-					-0-
07	8122	X	7580	-0-	-542	-0-	814	1	6766	2	Y	-0-					-0-
08	8122	X	7015	-0-	-1107	-0-	838	1	6177	2	Y	-0-					-0-
09	6600	X	6346	-0-	-254	-0-	791	1	5555	2	Y	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

04	10080	X	9690	-0-	-390	-0-	338	1	9352	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	9731	-0-	-685	-0-	342	1	9389	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	9289	-0-	-611	-0-	324	1	8965	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	9650	-0-	-580	-0-	340	1	9310	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	9100	-0-	-913	-0-	327	1	8773	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	8498	-0-	-1192	-0-	331	1	8167	2	N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

04	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	356	1	8776	2	N	-0-					-0-
05	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	350	1	9011	2	N	-0-					-0-
06	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	323	1	8457	2	N	-0-					-0-
07	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	341	1	8850	2	N	-0-					-0-
08	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	331	1	8482	2	N	-0-					-0-
*09	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	317	1	7154	2	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	36	1	378	2	N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	2	N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	29	1	323	2	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	2	N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	25	1	274	2	N	-0-					-0-
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	27	1	246	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
07	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
08	31	X	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	1156	1	8528	2	N	-0-			-0-
05	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	1172	1	8191	2	N	-0-			-0-
06	8670	X	8498	-0-	-172	-0-	1107	1	7391	2	N	-0-			-0-
07	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	1174	1	8279	2	N	-0-			-0-
08	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	1177	1	8334	2	N	-0-			-0-
*09	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	1153	1	7824	2	N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
04	10020	X	9193	-0-	-827	-0-	329	1	8864	2	N	-0-			-0-
05	10354	X	9563	-0-	-791	-0-	343	1	9220	2	N	-0-			-0-
06	10020	X	9217	-0-	-803	-0-	322	1	8895	2	N	-0-			-0-
07	9982	X	9304	-0-	-678	-0-	332	1	8972	2	N	-0-			-0-
08	9548	X	9541	-0-	-7	-0-	345	1	9196	2	N	-0-			-0-
*09	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	368	1	9174	2	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
*04	2400	X	2009	-0-	-391	-0-	2009	2			N	-0-			-0-
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-			-0-
06	2400	N	2020	-0-	-380	-0-	2020	2			N	-0-			-0-
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-			-0-
08	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-			-0-
*09	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

04	10050	X	9260	-0-	-790	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9386	-0-	-999	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8970	-0-	-300	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	9220	-0-	-359	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	4996	-0-	-4583	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

04	7890	X	7503	-0-	-387	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7334	-0-	-850	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	6927	-0-	-993	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	5322	-0-	-2862	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	3715	-0-	-4035	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	807	-0-	-6693	-0-	807	2			N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	327	2	N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	315	2	N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	2	N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	291	2	N	-0-					-0-
08	341	N	102	-0-	-239	-0-	4	1	98	2	N	-0-					-0-
*09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

04	7470	X	5872	-0-	-1598	-0-	801	1	5071	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	5467	-0-	-2190	-0-	808	1	4659	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	7170	-0-	-2910	-0-	861	1	6309	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	7476	-0-	-2940	-0-	902	1	6574	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	7194	-0-	-3222	-0-	901	1	6293	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	4723	-0-	-1157	-0-	832	1	3891	2	N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	21	1	619	2	N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	32	1	851	2	N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	18	1	490	2	N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	33	1	899	2	N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	18	1	490	2	N	-0-					-0-
*09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	30	1	806	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

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

04	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	669	1	10920	2	N	-0-					-0-
05	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	665	1	8937	2	N	-0-					-0-
06	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	661	1	9470	2	N	-0-					-0-
07	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	663	1	8975	2	N	-0-					-0-
08	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	695	1	9472	2	N	-0-					-0-
*09	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	660	1	8466	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

04	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9025	-0-	-585	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8666	-0-	-634	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9219	-0-	-391	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	1094	-0-	-8175	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

04	6540	X	2347	-0-	-4193	-0-	480	1	1867	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
06	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

*04	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
05	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
06	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
07	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
08	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
*09	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9496	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
04	8610	X	8031	-0-	-579	-0-	282	1	7749	2	N	-0-			-0-
05	8897	X	7877	-0-	-1020	-0-	287	1	7590	2	N	-0-			-0-
06	8550	X	6795	-0-	-1755	-0-	252	1	6543	2	N	-0-			-0-
07	8835	X	7340	-0-	-1495	-0-	264	1	7076	2	N	-0-			-0-
08	8308	X	6991	-0-	-1317	-0-	255	1	6736	2	N	-0-			-0-
09	8040	X	6979	-0-	-1061	-0-	274	1	6705	2	N	-0-			-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	9990	X	8274	-0-	-1716	-0-	276	1	7998	2	N	-0-			-0-
05	10323	X	9235	-0-	-1088	-0-	312	1	8923	2	N	-0-			-0-
06	9720	X	8741	-0-	-979	-0-	294	1	8447	2	N	-0-			-0-
07	9827	X	8689	-0-	-1138	-0-	296	1	8393	2	N	-0-			-0-
08	9238	X	7584	-0-	-1654	-0-	268	1	7316	2	N	-0-			-0-
09	8940	X	7341	-0-	-1599	-0-	282	1	7059	2	N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

04	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	743	1	12454	2	N	-0-			-0-
05	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	726	1	11894	2	N	-0-			-0-
06	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	746	1	12357	2	N	-0-			-0-
07	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	786	1	12933	2	N	-0-			-0-
08	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	790	1	12578	2	N	-0-			-0-
*09	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	771	1	11750	2	N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

04	8310	X	7089	-0-	-1221	-0-	249	1	6840	2	N	-0-			-0-
05	8587	X	7773	-0-	-814	-0-	283	1	7490	2	N	-0-			-0-
06	7650	X	6055	-0-	-1595	-0-	224	1	5831	2	N	-0-			-0-
07	7905	X	5816	-0-	-2089	-0-	209	1	5607	2	N	-0-			-0-
08	7781	X	5049	-0-	-2732	-0-	184	1	4865	2	N	-0-			-0-
09	7530	X	6417	-0-	-1113	-0-	252	1	6165	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	1			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
*09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	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
04	7410	X	7226	-0-	-184	-0-	833	1	6393	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	7307	-0-	-753	-0-	836	1	6471	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	6949	-0-	-1001	-0-	805	1	6144	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	7054	-0-	-1161	-0-	814	1	6240	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	6745	-0-	-1470	-0-	816	1	5929	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6984	-0-	-246	-0-	867	1	6117	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
04	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
05	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
06	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
07	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
08	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8455	-0-	-1235	-0-	8455	2			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
04	6870	X	5213	-0-	-1657	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5529	-0-	-1570	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5353	-0-	-1517	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6236	-0-	-553	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	1112	-0-	-4228	-0-	1112	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
05	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6632	-0-	-388	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	7146	-0-	-108	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6881	-0-	-373	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	4555	-0-	-2465	-0-	4555	2			N	-0-					-0-

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
04	2624	N	111	-0-	-2513	-0-	111	1			N	-0-					-0-
05	403	N	60	-0-	-343	-0-	60	1			N	-0-					-0-
06	1080	X	252	-0-	-828	-0-	252	1			N	-0-					-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
04	7860	X	7314	-0-	-546	-0-	257	1	7057	2	N	-0-			-0-
05	8339	X	7796	-0-	-543	-0-	284	1	7512	2	N	-0-			-0-
06	8070	X	6497	-0-	-1573	-0-	241	1	6256	2	N	-0-			-0-
07	8339	X	6434	-0-	-1905	-0-	232	1	6202	2	N	-0-			-0-
08	7781	X	5762	-0-	-2019	-0-	210	1	5552	2	N	-0-			-0-
09	7530	X	6313	-0-	-1217	-0-	248	1	6065	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
04	8640	X	7646	-0-	-994	-0-	269	1	7377	2	N	-0-			-0-
05	8928	X	8267	-0-	-661	-0-	301	1	7966	2	N	-0-			-0-
06	8160	X	7173	-0-	-987	-0-	266	1	6907	2	N	-0-			-0-
07	8432	X	7640	-0-	-792	-0-	275	1	7365	2	N	-0-			-0-
08	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	305	1	8061	2	N	-0-			-0-
09	8010	X	7970	-0-	-40	-0-	313	1	7657	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
04	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-			-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-

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
04	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	452	1	6587	2	N	-0-			-0-
05	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	466	1	6494	2	N	-0-			-0-
06	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	442	1	6139	2	N	-0-			-0-
07	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	469	1	6416	2	N	-0-			-0-
08	6448	X	4098	-0-	-2350	-0-	300	1	3798	2	N	-0-			-0-
09	6240	X	3625	-0-	-2615	-0-	276	1	3349	2	N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14100	X	8154	-0-	-5946	-0-	1012	1	7142	2	N	-0-			-0-
05	14570	X	9929	-0-	-4641	-0-	1137	1	8792	2	N	-0-			-0-
06	13830	X	9786	-0-	-4044	-0-	922	1	8864	2	N	-0-			-0-
07	13330	X	10335	-0-	-2995	-0-	1207	1	9128	2	N	-0-			-0-
08	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	1209	1	8906	2	N	-0-			-0-
09	9600	X	9491	-0-	-109	-0-	1189	1	8302	2	N	-0-			-0-

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
*04	2820	X	2304	-0-	-516	-0-	2304	2			N	-0-			-0-
05	2914	X	2421	-0-	-493	-0-	2421	2			N	-0-			-0-
06	2850	N	2545	-0-	-305	-0-	2545	2			N	-0-			-0-
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	3511	-0-	411	411	3511	2			N	-0-			-0-
*09	3000	N	3424	-0-	424	835	3424	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1053	1	4	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	983	-0-	-102	-0-	983	1			N	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1053	1	2	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	1	1	2	N	-0-					-0-
*09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	1	1	2	N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

04	10980	X	9130	-0-	-1850	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10938	-0-	-284	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	10473	-0-	-387	-0-	10473	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10797	-0-	-177	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	9042	-0-	-1901	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	9010	-0-	-1580	-0-	9010	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

04	16350	X	15650	-0-	-700	-0-	15650	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	16246	-0-	-556	-0-	16246	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	15488	-0-	-292	-0-	15488	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	16049	-0-	-257	-0-	16049	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	15347	-0-	-897	-0-	15347	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	14372	-0-	-1348	-0-	14372	2			N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

04	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	1536	1	7510	2	N	-0-					-0-
05	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	1578	1	7457	2	N	-0-					-0-
06	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	1519	1	6964	2	N	-0-					-0-
07	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	1568	1	7010	2	N	-0-					-0-
08	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	1572	1	6996	2	N	-0-					-0-
*09	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	1544	1	6758	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9060	X	8774	-0-	-286	-0-	311	1	8463	2	N	-0-			-0-
05	9362	X	8601	-0-	-761	-0-	307	1	8294	2	N	-0-			-0-
06	9030	X	7702	-0-	-1328	-0-	277	1	7425	2	N	-0-			-0-
07	9331	X	8355	-0-	-976	-0-	305	1	8050	2	N	-0-			-0-
08	9052	X	8000	-0-	-1052	-0-	297	1	7703	2	N	-0-			-0-
09	8760	X	7522	-0-	-1238	-0-	304	1	7218	2	N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

04	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	2			N	-0-			-0-
05	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-			-0-
06	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-			-0-
07	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	2			N	-0-			-0-
08	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-			-0-
*09	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

04	12810	X	12476	-0-	-334	-0-	12476	2			N	-0-			-0-
05	13237	X	12352	-0-	-885	-0-	12352	2			N	-0-			-0-
06	12780	X	11477	-0-	-1303	-0-	11477	2			N	-0-			-0-
07	12927	X	11896	-0-	-1031	-0-	11896	2			N	-0-			-0-
08	12896	X	11820	-0-	-1076	-0-	11820	2			N	-0-			-0-
09	12480	X	12071	-0-	-409	-0-	12071	2			N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

04	19230	X	18606	-0-	-624	-0-	18606	2			N	-0-			-0-
05	19871	X	18797	-0-	-1074	-0-	18797	2			N	-0-			-0-
06	19140	X	17770	-0-	-1370	-0-	17770	2			N	-0-			-0-
07	19778	X	18221	-0-	-1557	-0-	18221	2			N	-0-			-0-
08	19499	X	17391	-0-	-2108	-0-	17391	2			N	-0-			-0-
09	18600	X	15039	-0-	-3561	-0-	15039	2			N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

04	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	900	1	5196	2	N	-0-			-0-
05	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	930	1	5323	2	N	-0-			-0-
06	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	900	1	5082	2	N	-0-			-0-
07	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	930	1	5201	2	N	-0-			-0-
08	6045	X	5133	-0-	-912	-0-	930	1	4203	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	4598	-0-	-1252	-0-	808	1	3790	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

04	15270	X	14527	-0-	-743	-0-	1100	1	13427	2	N	-0-					-0-
05	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	1210	1	14912	2	N	-0-					-0-
06	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	1155	1	14259	2	N	-0-					-0-
07	15686	X	15678	-0-	-8	-0-	1221	1	14457	2	N	-0-					-0-
08	15779	X	15278	-0-	-501	-0-	1201	1	14077	2	N	-0-					-0-
09	15270	X	14540	-0-	-730	-0-	1155	1	13385	2	N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

04	10110	X	9512	-0-	-598	-0-	332	1	9180	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	9418	-0-	-1029	-0-	331	1	9087	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	8899	-0-	-791	-0-	311	1	8588	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9209	-0-	-773	-0-	324	1	8885	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	9216	-0-	-611	-0-	331	1	8885	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	8383	-0-	-1127	-0-	326	1	8057	2	N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

04	9330	X	8632	-0-	-698	-0-	301	1	8331	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	8692	-0-	-484	-0-	305	1	8387	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	8025	-0-	-855	-0-	280	1	7745	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	7649	-0-	-1527	-0-	269	1	7380	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	7590	-0-	-1338	-0-	273	1	7317	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	5259	-0-	-3381	-0-	205	1	5054	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

04	10890	X	8896	-0-	-1994	-0-	313	1	8583	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	5670	-0-	-5242	-0-	206	1	5464	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	9731	-0-	-559	-0-	360	1	9371	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	8239	-0-	-1805	-0-	297	1	7942	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	5164	-0-	-4880	-0-	188	1	4976	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	5713	-0-	-3197	-0-	224	1	5489	2	N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					72
05	62	X	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					72
06	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					72
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					72
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					72

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
04	8280	X	7679	-0-	-601	-0-	256	1	7423	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	7199	-0-	-1357	-0-	243	1	6956	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	6464	-0-	-1756	-0-	217	1	6247	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7097	-0-	-994	-0-	241	1	6856	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7129	-0-	-807	-0-	252	1	6877	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	6379	-0-	-1301	-0-	245	1	6134	2	N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9240	X	8163	-0-	-1077	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8588	-0-	-960	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8141	-0-	-799	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8693	-0-	-483	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8037	-0-	-550	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
*09	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
ZULU WELL #: 3H RRCID -> 234916 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6240 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2018 - P/A 05/16/18

INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

ZULU WELL #: 1H RRCID -> 239559 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5927 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - PLUGGED 05/24/18

ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 8223

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2018 - P/A 05/23/18

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 2H RRCID -> 248097 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6831 - 7947

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 4H RRCID -> 248098 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6034 - 9056

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 1H RRCID -> 248112 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5886 - 8954

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523

HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	945					N	NO RPT					-0-

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	27	-0-	-183	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

04	330	N	146	-0-	-184	-0-	146	3			N	-0-					15
05	341	N	38	-0-	-303	-0-	38	3			N	-0-					15
06	330	N	6	-0-	-324	-0-	6	3			N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					15
09	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					15

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

04	4170	X	2315	-0-	-1855	-0-	442	1	1873	3	N	-0-					10
05	4309	X	3552	-0-	-757	-0-	442	1	3110	3	N	-0-					10
06	4170	X	3381	-0-	-789	-0-	401	1	2980	3	N	-0-					10
07	4309	X	3482	-0-	-827	-0-	401	1	3081	3	N	-0-					10
08	4309	X	3419	-0-	-890	-0-	402	1	3017	3	N	-0-					10
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					10

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
04	600	N	393	-0-	-207	-0-	393	3			N	-0-					123
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					123
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					123
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					123
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					123
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					49
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					49
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					49
09	0	N	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		148	-0-	148	148	148	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		254	-0-	254	402	254	3			N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	402					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
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					70
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					70
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					70
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	59	1			11
08	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					11
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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
04	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	442	1	4763	3	N	-0-					42
05	5363	X	5033	-0-	-330	-0-	443	1	4590	3	N	-0-					42
06	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	401	1	5034	3	N	-0-					42
07	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	401	1	4950	3	N	-0-					42
08	5394	X	5199	-0-	-195	-0-	402	1	4742	3	N	50	73	1			19
							55	9									
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					19

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
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	144	-0-	-1566	-0-	21	3	123	9	N	112	61	1			51
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					51
08	1674	N	1	-0-	-1673	-0-	1	3			N	-0-					51
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					112
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					112
06	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	1			N	-0-					112
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-	80	1			32
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					32
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
04	14B2 EXT		189	-0-	189	621	189	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		189	-0-	189	810	189	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		172	-0-	172	982	172	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		172	-0-	172	1154	172	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		172	-0-	172	1326	172	1			N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1326					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
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	2					69
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	1					70
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	1					71
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					71
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					71
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

04	5160	X	4123	-0-	-1037	-0-	143	1	3980	3	N	-0-					105
05	5332	X	3095	-0-	-2237	-0-	143	1	2917	3	N	32	105	1			32
							35	9									
06	4020	X	3009	-0-	-1011	-0-	130	1	2875	3	N	4					36
							4	9									
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	130	1	3594	3	N	-0-					36
08	4247	X	2502	-0-	-1745	-0-	130	1	2372	3	N	-0-					36
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					36

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	N	2	73	1			34
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					18
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					18
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3000	X	1656	-0-	-1344	-0-	110	1	1546	3	N	-0-					60
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	110	1	2880	3	N	-0-					60
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	100	1	3092	3	N	-0-					60
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	100	1	3082	3	N	-0-					60
08	3162	X	3145	-0-	-17	-0-	100	1	3045	3	N	-0-					60
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
04	630	N	294	-0-	-336	-0-	110	1	184	3	N	-0-					-0-
05	713	N	531	-0-	-182	-0-	110	1	421	3	N	-0-					-0-
06	750	N	567	-0-	-183	-0-	100	1	467	3	N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	100	1	465	3	N	-0-					-0-
*08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	100	1	458	3	N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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
04	930	N	87	-0-	-843	-0-	87	1			N	-0-					60
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	1			N	-0-					60
06	810	N	293	-0-	-517	-0-	293	1			N	-0-					60
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	1			N	-0-					60
08	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	1			N	-0-					60
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					60

ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	733	-0-	-1787	-0-	323 19	1 9	391	3	N	17					78
05	2604	X	1752	-0-	-852	-0-	324 30	1 9	1398	3	N	27	75	1	1	8	29
06	2520	X	1711	-0-	-809	-0-	293 200	1 9	1218	3	N	182	180	1			31
07	1736	X	1405	-0-	-331	-0-	293	1	1112	3	N	-0-					31
08	1767	X	1564	-0-	-203	-0-	292	1	1272	3	N	-0-					31
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					31

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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
04	2880	X	631	-0-	-2249	-0-	442	1	189	3	N	-0-					130
05	2976	X	1206	-0-	-1770	-0-	442	1	764	3	N	-0-					130
06	2880	X	1860	-0-	-1020	-0-	401	1	1459	3	N	-0-					130
07	2573	X	1613	-0-	-960	-0-	401	1	1212	3	N	-0-					130
08	2573	X	1585	-0-	-988	-0-	401 2	1 9	1182	3	N	2	102	1			30
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	1			Y	-0-					-0-
05	682	N	362	-0-	-320	-0-	189	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		464	-0-	464	464	172	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		528	-0-	528	992	172	1	356	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		530	-0-	530	1522	172	1	358	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1522					Y	NO RPT					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	143	1	1916	3	N	-0-					-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	143	1	1963	3	N	-0-					-0-
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	130	1	1968	3	N	-0-					-0-
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	130	1	2028	3	N	-0-					-0-
*08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	130	1	1947	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	794	-0-	-1096	-0-	442	1	352	3	N	-0-					-0-
05	899	N	787	-0-	-112	-0-	443	1	344	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	708	-0-	-1002	-0-	401	1	307	3	N	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	401	1	276	3	N	-0-					-0-
*08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	402	1	378	3	N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		644	-0-	644	644	644	1			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		644	-0-	644	1288	644	1			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		293	-0-	293	1581	293	1			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		293	-0-	293	1874	293	1			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1874					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1874					Y	NO RPT					-0-

ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	773	-0-	-3307	-0-	442	1	331	3	N	-0-					23
05	4216	X	4038	-0-	-178	-0-	442	1	3596	3	N	-0-					23
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	401	1	3368	3	N	-0-					23
07	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	401	1	7209	3	N	140	136	1			27
							154	9									
*08	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	401	1	6409	3	N	-0-					27
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					27

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2050	-0-	-260	-0-	442	1	1601	3	N	6					29
							7	9									
05	2511	X	508	-0-	-2003	-0-	442	1	54	3	N	11					40
							12	9									
06	3120	X	488	-0-	-2632	-0-	401	1	87	9	N	79	86	1			33
07	3224	X	2508	-0-	-716	-0-	401	1	2107	3	N	-0-					33
08	3224	X	2560	-0-	-664	-0-	401	1	2159	3	N	-0-					33
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					70
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					70
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					70
07	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					70
*08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					70
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					70

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	189	1	412	3	N	-0-					72
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	189	1	1341	3	N	-0-					72
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	171	1	1793	3	N	-0-					72
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	172	1	2063	3	N	-0-					72
*08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	171	1	2074	3	N	-0-					72
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					72

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	1			N	-0-					47
05	527	N	189	-0-	-338	-0-	189	1			N	-0-					47
06	420	N	172	-0-	-248	-0-	172	1			N	-0-					47
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					47
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	1			N	-0-					47
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					47

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

04	5310	X	2744	-0-	-2566	-0-	360	1	2384	3	N	-0-					29
05	5425	X	2807	-0-	-2618	-0-	360	1	2447	3	N	-0-					29
06	5250	X	2796	-0-	-2454	-0-	327	1	2469	3	N	-0-					29
07	5425	X	2877	-0-	-2548	-0-	327	1	2550	3	N	-0-					29
08	3627	X	2928	-0-	-699	-0-	326	1	2602	3	N	-0-					29
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					29

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
04	3510	X	3452	-0-	-58	-0-	73	1	3206	3	N	157	101	1			56
							173	9									
05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	73	1	3281	3	N	72	101	1			27
							79	9									
06	3420	X	3348	-0-	-72	-0-	66	1	3274	3	N	7					34
							8	9									
07	3534	X	3436	-0-	-98	-0-	66	1	3370	3	N	-0-					34
*08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	67	1	3863	3	N	-0-					34
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					34

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
04	2220	N	1465	-0-	-755	-0-	110	1	1355	3	N	-0-					-0-
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	110	1	2535	3	N	-0-					-0-
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	100	1	2723	3	N	-0-					-0-
07	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	100	1	2715	3	N	-0-					-0-
*08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	99	1	2682	3	N	-0-					-0-
09	2820	N	NO RPT	-0-	-2820	-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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	147	1	1770	3	N	-0-					10
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	146	1	1962	3	N	-0-					10
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	116	1	1928	3	N	-0-					10
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	116	1	1835	3	N	184	182	1			12
							202	9									
*08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	116	1	1911	3	N	-0-					12
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					12

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
04	4140	X	3451	-0-	-689	-0-	3436	3	15	9	N	14					44
05	4278	X	3716	-0-	-562	-0-	3706	3	10	9	N	9					53
06	4140	X	2901	-0-	-1239	-0-	2892	3	9	9	N	8	19	1			42
07	4278	X	3004	-0-	-1274	-0-	3004	3			N	-0-					42
08	4030	X	3123	-0-	-907	-0-	3123	3			N	-0-					42
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					42

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
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		172	-0-	172	172	172	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		172	-0-	172	344	172	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		142	-0-	142	486	142	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	486					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
04	630	N	200	-0-	-430	-0-	189	1	11	3	N	-0-			89
05	775	N	511	-0-	-264	-0-	189	1	322	3	N	-0-			89
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	172	1	485	3	N	-0-			89
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	172	1	575	3	N	-0-			89
*08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	172	1	578	3	N	-0-			89
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			89

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

04	360	N	158	-0-	-202	-0-	158	3			N	-0-			50
05	589	N	174	-0-	-415	-0-	174	3			N	-0-			50
06	570	N	214	-0-	-356	-0-	214	3			N	-0-			50
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			50
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			50
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			50

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

04	1680	N	1152	-0-	-528	-0-	1152	3			N	-0-			40
05	2015	N	905	-0-	-1110	-0-	905	3			N	-0-			40
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-			40
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-			40
08	899	N	796	-0-	-103	-0-	796	3			N	-0-			40
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT			40

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

04	1620	N	1429	-0-	-191	-0-	1429	3			N	-0-			50
05	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	1451	3			N	-0-			50
06	1470	N	1344	-0-	-126	-0-	1344	3			N	-0-			50
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-			50
08	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1326	3			N	-0-			50
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			50

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

04	4110	X	1420	-0-	-2690	-0-	1420	3			N	-0-			25
05	5022	X	1115	-0-	-3907	-0-	1115	3			N	-0-			25
06	4860	X	2172	-0-	-2688	-0-	2172	3			N	-0-			25
07	5022	X	1602	-0-	-3420	-0-	1602	3			N	-0-			25
08	2170	X	981	-0-	-1189	-0-	981	3			N	-0-			25
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT			25

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

04	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	3			N	-0-			51
05	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	3			N	-0-			51
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			51
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			51
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-			51
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
04	2130	X	360	-0-	-1770	-0-	360	1			N	-0-			-0-
05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	360	1	3186	3	N	-0-			-0-
06	3330	X	3050	-0-	-280	-0-	293	1	2757	3	N	-0-			-0-
07	3441	X	3205	-0-	-236	-0-	293	1	2912	3	N	-0-			-0-
08	3534	X	2958	-0-	-576	-0-	293	1	2665	3	N	-0-			-0-
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-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
04	4020	X	3300	-0-	-720	-0-	3300	3			N	-0-			80
05	4154	X	3224	-0-	-930	-0-	3224	3			N	-0-			80
06	3570	X	3235	-0-	-335	-0-	3235	3			N	-0-			80
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-			80
*08	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-			80
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT			80

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	2154	N	2022	-0-	-132	-0-	375	1	1647	3	N	-0-			20
05	2170	X	2129	-0-	-41	-0-	375	1	1754	3	N	-0-			20
06	2100	X	1959	-0-	-141	-0-	341	1	1618	3	N	-0-			20
07	2170	X	1935	-0-	-235	-0-	341	1	1594	3	N	-0-			20
08	2170	X	1304	-0-	-866	-0-	340	1	964	3	N	-0-			20
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			20

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
04	2130	X	1403	-0-	-727	-0-	1403	3			N	-0-			-0-
05	2511	X	1477	-0-	-1034	-0-	1477	3			N	-0-			-0-
06	2430	X	1359	-0-	-1071	-0-	1359	3			N	-0-			-0-
07	2511	X	1342	-0-	-1169	-0-	1342	3			N	-0-			-0-
08	1519	X	905	-0-	-614	-0-	905	3			N	-0-			-0-
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	14B DENY		2693	-0-	2693	5613	2693	3			N	-0-			-0-
05	14B DENY		2836	-0-	2836	8449	2836	3			N	-0-			-0-
06	14B DENY		2609	-0-	2609	11058	2609	3			N	-0-			-0-
07	14B DENY		2577	-0-	2577	13635	2577	3			N	-0-			-0-
*08	15372	X	1737	-0-	-13635	-0-	1737	3			N	-0-			-0-
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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
04	3480	X	2400	-0-	-1080	-0-	375	1	2016	3	N	8					84
							9	9									
05	3937	X	2524	-0-	-1413	-0-	375	1	2143	3	N	5					89
							6	9									
06	3810	X	2318	-0-	-1492	-0-	341	1	1976	3	N	1					90
							1	9									
07	3937	X	2289	-0-	-1648	-0-	341	1	1948	3	N	-0-					90
08	3472	X	1542	-0-	-1930	-0-	340	1	1202	3	N	-0-					90
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					90

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
04	1860	N	1203	-0-	-657	-0-	375	1	828	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1267	-0-	-655	-0-	375	1	892	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	1167	-0-	-693	-0-	341	1	826	3	N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	341	1	811	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	776	-0-	-495	-0-	340	1	436	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-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
04	270	N	168	-0-	-102	-0-	167	3	1	9	N	1					46
05	279	N	177	-0-	-102	-0-	176	3	1	9	N	1					47
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	162	3	1	9	N	1					48
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					48
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					48
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					48

REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2117	-0-	-493	-0-	403	1	1714	3	Y	-0-					65
05	3038	X	2022	-0-	-1016	-0-	402	1	1620	3	Y	-0-					65
06	DLQ G-10		1930	-0-	1930	1930	365	1	1565	3	Y	-0-					65
07	DLQ G-10		2165	-0-	2165	4095	365	1	1800	3	Y	-0-					65
08	DLQ G-10		2134	-0-	2134	6229	366	1	1768	3	Y	-0-					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6229					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
04	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
05	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
06	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
07	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
*08	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-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
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	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
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
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	147	1	2594	3	N	-0-					90
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	146	1	2868	3	N	-0-					90
06	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	116	1	2808	3	N	-0-					90
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	116	1	2674	3	N	-0-					90
*08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	116	1	2783	3	N	-0-					90
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					90

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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		676	-0-	676	676	676	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	676					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
04	810	N	726	-0-	-84	-0-	295	1	431	3	N	-0-					-0-
05	992	N	743	-0-	-249	-0-	296	1	447	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	740	-0-	-640	-0-	268	1	472	3	N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	269	1	493	3	N	-0-					-0-
*08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	269	1	1757	3	N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7140	X	5939	-0-	-1201	-0-	403	1	5536	3	N	-0-					33
05	7130	X	5672	-0-	-1458	-0-	402	1	5270	3	N	-0-					33
06	6540	X	5600	-0-	-940	-0-	365	1	5048	3	N	170	166	1			37
							187	9									
07	6758	X	6073	-0-	-685	-0-	365	1	5708	3	N	-0-					37
08	6758	X	5985	-0-	-773	-0-	366	1	5619	3	N	-0-					37
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					37

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
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		269	-0-	269	269	269	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		302	-0-	302	571	302	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		298	-0-	298	869	298	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	869					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2093	-0-	-907	-0-	360	1	1733	3	N	-0-					65
05	3007	X	2000	-0-	-1007	-0-	360	1	1640	3	N	-0-					65
06	2820	X	1909	-0-	-911	-0-	327	1	1582	3	N	-0-					65
07	2914	X	2141	-0-	-773	-0-	327	1	1814	3	N	-0-					65
08	2883	X	2110	-0-	-773	-0-	327	1	1783	3	N	-0-					65
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					65

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
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					51
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					51
06	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					51
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					51
*08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					51
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					51

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
04	2700	X	2056	-0-	-644	-0-	73 180	1 9	1803	3	N	164	133	1			31
05	2945	X	1932	-0-	-1013	-0-	73 13	1 9	1846	3	N	12					43
06	2850	X	1922	-0-	-928	-0-	67 10	1 9	1845	3	N	9					52
07	2945	X	1966	-0-	-979	-0-	66	1	1900	3	N	-0-					52
08	2139	X	2062	-0-	-77	-0-	66	1	1996	3	N	-0-					52
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					52

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
04	4080	X	2927	-0-	-1153	-0-	442	1	2485	3	N	-0-					63
05	4061	X	2796	-0-	-1265	-0-	442	1	2354	3	N	-0-					63
06	3810	X	2668	-0-	-1142	-0-	401	1	2267	3	N	-0-					63
07	3937	X	2993	-0-	-944	-0-	401	1	2592	3	N	-0-					63
08	3906	X	2950	-0-	-956	-0-	401	1	2549	3	N	-0-					63
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-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
04	3300	X	2382	-0-	-918	-0-	360	1	2022	3	N	-0-					40
05	3286	X	2276	-0-	-1010	-0-	360	1	1916	3	N	-0-					40
06	3090	X	2172	-0-	-918	-0-	327	1	1845	3	N	-0-					40
07	3193	X	2436	-0-	-757	-0-	327	1	2109	3	N	-0-					40
08	3162	X	2401	-0-	-761	-0-	327	1	2074	3	N	-0-					40
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					40

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
04	2400	X	2102	-0-	-298	-0-	311	1	1791	3	Y	-0-					68
05	2790	X	2008	-0-	-782	-0-	311	1	1697	3	Y	-0-					68
06	DLQ G-10		1916	-0-	1916	1916	282	1	1634	3	Y	-0-					68
07	DLQ G-10		2149	-0-	2149	4065	282	1	1867	3	Y	-0-					68
08	DLQ G-10		2118	-0-	2118	6183	282	1	1836	3	Y	-0-					68
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6183					Y	NO RPT					68

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
04	3720	X	3658	-0-	-62	-0-	311	1	3347	3	Y	-0-					10
05	4030	X	3495	-0-	-535	-0-	311	1	3184	3	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		3335	-0-	3335	3335	282	1	3053	3	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		3741	-0-	3741	7076	282	1	3459	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		3687	-0-	3687	10763	282	1	3405	3	Y	-0-					10
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10763					Y	NO RPT					10

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
04	4320	X	1883	-0-	-2437	-0-	268	1	1435	3	N	164	169	1			41
							180	9									
05	5301	X	2275	-0-	-3026	-0-	268	1	1994	3	N	12	1	8			52
							13	9									
06	5430	X	4528	-0-	-902	-0-	213	1	4138	3	N	161	182	1			31
							177	9									
07	5611	X	4641	-0-	-970	-0-	213	1	4428	3	N	-0-					31
08	5611	X	4521	-0-	-1090	-0-	213	1	4115	3	N	175	173	1			33
							193	9									
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					33

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	2832	-0-	-708	-0-	147	1	2685	3	N	-0-					43
05	3658	X	3114	-0-	-544	-0-	146	1	2968	3	N	-0-					43
06	3420	X	3021	-0-	-399	-0-	116	1	2905	3	N	-0-					43
07	3534	X	2882	-0-	-652	-0-	116	1	2766	3	N	-0-					43
08	3534	X	2995	-0-	-539	-0-	116	1	2879	3	N	-0-					43
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					43

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	X	1236	-0-	-414	-0-	442	1	794	3	N	-0-					71
05	1581	X	1025	-0-	-556	-0-	442	1	583	3	N	-0-					71
06	990	X	401	-0-	-589	-0-	401	1			N	-0-					71
07	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	401	1	1598	3	N	-0-					71
*08	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	401	1	1727	3	N	-0-					71
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					71

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	1297	-0-	-1853	-0-	268	1	851	3	N	162	181	1			32
							178	9									
05	3782	X	1703	-0-	-2079	-0-	268	1	1218	3	N	197	186	1	2	8	41
							217	9									
06	3900	X	3061	-0-	-839	-0-	213	1	2646	3	N	184	187	1			38
							202	9									
07	4030	X	3244	-0-	-786	-0-	213	1	2837	3	N	176	184	1			30
							194	9									
08	4030	X	2844	-0-	-1186	-0-	213	1	2631	3	N	-0-					30
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	758	-0-	-4552	-0-	737	1	21	9	N	19					100
05	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	1129	1	6080	3	N	17	2	8			115
							19	9									
06	5310	X	4727	-0-	-583	-0-	512	1	4205	3	N	9	1	8			123
							10	9									
07	5487	X	4046	-0-	-1441	-0-	512	1	3534	3	N	-0-					123
08	5487	X	4418	-0-	-1069	-0-	513	1	3819	3	N	78	171	1			30
							86	9									
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					30

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	2401	-0-	2401	4859	2401	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2456	-0-	2456	7315	2456	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2446	-0-	2446	9761	2446	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2517	-0-	2517	12278	2517	3			N	-0-					-0-
*08	13368	X	1090	-0-	-12278	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	654	-0-	654	654	654	3			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	654					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
04	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	360	1	4343	3	N	169	158	1			28
							186	9									
05	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	360	1	4451	3	N	13					41
							14	9									
06	5460	X	4799	-0-	-661	-0-	327	1	4465	3	N	6					47
							7	9									
07	5642	X	4930	-0-	-712	-0-	327	1	4603	3	N	-0-					47
08	5642	X	2617	-0-	-3025	-0-	327	1	2290	3	N	-0-					47
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					47

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
04	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*08	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

BOWSHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274838 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5601 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	3462	-0-	-1188	-0-	534	1	2928	3	N	-0-					38
05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	534	1	3007	3	N	-0-					38
06	4620	X	3526	-0-	-1094	-0-	484	1	3042	3	N	-0-					38
07	4774	X	3627	-0-	-1147	-0-	484	1	3143	3	N	-0-					38
08	4774	X	847	-0-	-3927	-0-	484	1	363	3	N	-0-					38
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					38

BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 10134

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	442	1	3	9	N	3					98
05	1488	N	445	-0-	-1043	-0-	441	1	4	9	N	4	1	8			101
06	1410	N	441	-0-	-969	-0-	401	1	38	3	N	2	1	8			102
							2	9									
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	401	1	50	3	N	-0-					102
*08	3100	N	4648	-0-	1548	1548	401	1	4090	3	N	143	180	1			65
							157	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	1098					N	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	20	-0-	-460	-0-	20	3			N	-0-					29
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					29
06	1170	N	662	-0-	-508	-0-	662	3			N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					29

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 275632 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 8810

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		215	-0-	215	215	215	3			N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 275635 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 8318

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	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

04	3750	X	3173	-0-	-577	-0-	223	1	2950	3	N	-0-					18
05	3627	X	3246	-0-	-381	-0-	223	1	3023	3	N	-0-					18
06	3630	X	3233	-0-	-397	-0-	202	1	3031	3	N	-0-					18
07	3751	X	3325	-0-	-426	-0-	202	1	3123	3	N	-0-					18
08	3751	X	1953	-0-	-1798	-0-	202	1	1709	3	N	38	34	1			22
							42	9									
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					22

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	31					69
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	12					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	276	349	1			19
*08	3100	N	3336	-0-	236	236	3121	3	215	9	N	195	178	1			36
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					36

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 1H RRCID -> 275758 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5740 - 9590

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		122	-0-	122	122	122	3			N	-0-					31
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	122					N	NO RPT					31

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	17654					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
05	620	N	442	-0-	-178	-0-	442	1			N	-0-					-0-
06	600	N	401	-0-	-199	-0-	401	1			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	1			N	-0-					-0-
*08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	401	1	689	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

04	5130	X	1520	-0-	-3610	-0-	1086	1	434	3	N	-0-					-0-
05	5022	X	1672	-0-	-3350	-0-	1086	1	586	3	N	-0-					-0-
06	5250	X	2061	-0-	-3189	-0-	493	1	1568	3	N	-0-					-0-
07	5425	X	2883	-0-	-2542	-0-	493	1	2390	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	2693	-0-	-2732	-0-	493	1	2200	3	N	-0-					-0-
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454

04	3000	N	6226	-0-	3226	3226	311	1	5915	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	6369	-0-	3269	6495	311	1	6058	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	6343	-0-	3343	9838	282	1	6061	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	6526	-0-	3426	13264	282	1	6244	3	N	-0-					-0-
*08	13264	X	-0-	-0-	-13264	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
L. W. PUREFOY 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
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
05	899	N	442	-0-	-457	-0-	442	1			N	-0-					-0-
06	870	N	401	-0-	-469	-0-	401	1			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	1			N	-0-					-0-
*08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	401	1	1237	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668

04	5130	X	3697	-0-	-1433	-0-	311	1	3365	3	N	19					80
							21	9									
05	4898	X	3780	-0-	-1118	-0-	311	1	3449	3	N	18	74	1			24
							20	9									
06	4740	X	3762	-0-	-978	-0-	282	1	3463	3	N	15					39
							17	9									
07	4898	X	3852	-0-	-1046	-0-	282	1	3570	3	N	-0-					39
08	4495	X	3719	-0-	-776	-0-	282	1	3437	3	N	-0-					39
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					39

CORNELIUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277327 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5403 - 8758

04	5490	X	3336	-0-	-2154	-0-	442	1	2882	3	N	11					81
							12	9									
05	5673	X	3413	-0-	-2260	-0-	442	1	2958	3	N	12					93
							13	9									
06	5490	X	3396	-0-	-2094	-0-	401	1	2985	3	N	9					102
							10	9									
07	5673	X	3484	-0-	-2189	-0-	401	1	3083	3	N	-0-					102
08	4433	X	3290	-0-	-1143	-0-	401	1	2889	3	N	-0-					102
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					102

HORAN WELL #: 1H RRCID -> 277339 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 5643 - 8618

04	3270	X	2905	-0-	-365	-0-	223	1	2669	3	N	12					94
							13	9									
05	3596	X	2969	-0-	-627	-0-	223	1	2735	3	N	10	1	8			103
							11	9									
06	3480	X	2952	-0-	-528	-0-	202	1	2744	3	N	5	1	8			107
							6	9									
07	3596	X	3031	-0-	-565	-0-	202	1	2829	3	N	-0-					107
08	3503	X	2752	-0-	-751	-0-	202	1	2472	3	N	71	149	1			29
							78	9									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					29

MYRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277353 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5250 - 8623

04	3000	N	5092	-0-	2092	6175	5092	3			N	-0-					-0-
05	11384	X	5209	-0-	-6175	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
06	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
*08	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
09	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

PILGRIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277354 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5418 - 9462

04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	1			N	-0-					-0-
05	1271	N	442	-0-	-829	-0-	442	1			N	-0-					-0-
06	1140	N	401	-0-	-739	-0-	401	1			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	1			N	-0-					-0-
08	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	1			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CORNELIUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277355 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5697 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2026	-0-	-44	-0-	296	1	1730	3	N	-0-			10
05	2666	N	2073	-0-	-593	-0-	296	1	1777	3	N	-0-			10
06	2580	N	2064	-0-	-516	-0-	268	1	1796	3	N	-0-			10
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	269	1	1855	3	N	-0-			10
08	2077	N	956	-0-	-1121	-0-	269	1	687	3	N	-0-			10
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-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
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	1			N	-0-			-0-
05	930	N	311	-0-	-619	-0-	311	1			N	-0-			-0-
06	900	N	282	-0-	-618	-0-	282	1			N	-0-			-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	1			N	-0-			-0-
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	283	1	72	3	N	-0-			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 277358 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5792 - 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
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-			-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-
08	434	N	245	-0-	-189	-0-	245	3			N	-0-			-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
04	2430	X	584	-0-	-1846	-0-	311	1	273	3	N	-0-			-0-
05	2418	X	598	-0-	-1820	-0-	311	1	287	3	N	-0-			-0-
06	2520	X	595	-0-	-1925	-0-	282	1	313	3	N	-0-			-0-
07	2604	X	612	-0-	-1992	-0-	282	1	330	3	N	-0-			-0-
08	2604	X	598	-0-	-2006	-0-	282	1	316	3	N	-0-			-0-
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 277362 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5932 - 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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 4H RRCID -> 277370 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5544 - 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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 2H RRCID -> 277371 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5948 - 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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		153	-0-	153	153	153	3			N	-0-			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 277372 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 5701 - 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
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	620	N	183	-0-	-437	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 277388 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5452 - 8707

04	4560	X	1633	-0-	-2927	-0-	1633	3			N	-0-					148
05	3534	X	1671	-0-	-1863	-0-	1671	3			N	-0-					148
06	3420	X	1664	-0-	-1756	-0-	1664	3			N	-0-					148
07	3534	X	1712	-0-	-1822	-0-	1712	3			N	-0-					148
08	1674	X	1336	-0-	-338	-0-	1336	3			N	-0-					148
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					148

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 8751

04	6060	X	3848	-0-	-2212	-0-	311	1	3537	3	N	-0-					-0-
05	5766	X	3936	-0-	-1830	-0-	311	1	3625	3	N	-0-					-0-
06	5580	X	3920	-0-	-1660	-0-	282	1	3638	3	N	-0-					-0-
07	5766	X	4033	-0-	-1733	-0-	282	1	3751	3	N	-0-					-0-
08	4650	X	4282	-0-	-368	-0-	282	1	4000	3	N	-0-					-0-
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHENA RESOURCES, INC. 036056
BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	14B2 EXT		19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					92
08	14B2 EXT		91	-0-	91	110	91	2			Y	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-					92

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
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					122
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					122
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07	DLQ G-10		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					122
08	DLQ G-10		11	-0-	11	24	11	2			Y	-0-					122
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					122

SHOWN WELL #: S 2 H RRCID -> 215321 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6500 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER "233" WELL #: 1 RRCID -> 215989 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					73
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					73
06	8	X	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					73
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1H RRCID -> 218536 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 7091 - 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
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					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
04	T. A.		1695	-0-	1695	1697	1695	2			Y	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1697					Y	-0-					25
06	2377	X	680	-0-	-1697	-0-	680	2			Y	-0-					25
07	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					25
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 221076 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5864 - 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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 56 RRCID -> 225401 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6408 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

COCA COLA WELL #: A 1 RRCID -> 225597 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A

04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			62
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			62
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
07	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-			62
08	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	2		Y	-0-			62
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			62

COCA COLA WELL #: 5 RRCID -> 225598 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 6218

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23

COCA COLA WELL #: 1H RRCID -> 225599 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 7852

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COCA COLA WELL #: 2 H RRCID -> 225600 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6750 - 8373

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

COCA COLA WELL #: 4 RRCID -> 225604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 6252

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
04	14B2	EXT	18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	13	-0-	13	31	13	2			Y	-0-					18
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	2	22	9	Y	20					38

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			Y	-0-					42
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			Y	-0-					42
06	DLQ G-10		1186	-0-	1186	1186	1174	2	12	9	Y	11					53
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1186					Y	-0-					53
08	DLQ G-10		4228	-0-	4228	5414	4228	2			Y	-0-					53
09	DLQ G-10		3923	-0-	3923	9337	3904	2	19	9	Y	17					70

PATTON WELL #: 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					17
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					17
06	DLQ G-10		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					17
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					17
08	DLQ G-10		36	-0-	36	65	36	2			Y	-0-					17
09	DLQ G-10		26	-0-	26	91	26	2			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

COCA COLA WELL #: 8 H RRCID -> 231797 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6900 - 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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					27
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					27
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					27
08	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					27
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					27

WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					57
07	DLQ G-10		16	-0-	16	23	16	2			Y	-0-					57
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					57
09	DLQ G-10		19	-0-	19	42	19	2			Y	-0-					57

CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WIMBERLY B WELL #: 2 H RRCID -> 233081 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 8055

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CRAINSHAW 128 WELL #: 4 RRCID -> 233587 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5820 - 5890

04	5 X	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					23
07	T. A.	4	-0-	4	21	4	2			Y	-0-					23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					23
09	T. A.	13	-0-	13	34	13	2			Y	-0-					23

CRAINSHAW 128 SES WELL #: 10 H RRCID -> 233597 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 9153

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 24H RRCID -> 233840 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6450 - 8700

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167

FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

04	3000 N	3202	-0-	202	202	3171	2	31	9	N	28	2	8			75
05	2834 N	2632	-0-	-202	-0-	2632	2			N	-0-					75
06	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2937	2	2	9	N	2	2	8			75
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					75
08	2139 X	1702	-0-	-437	-0-	1702	2			N	-0-					75
*09	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2078	2	2	9	N	2					77

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 41 H RRCID -> 234452 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 7480 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					24
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					24
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					24

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 25 H RRCID -> 234590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1021	X	-0-	-0-	-1021	-0-					Y	-0-					17
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

D. C. CRANFORD HEIRS WELL #: 2 H RRCID -> 234638 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 8298

04	1890	N	1654	-0-	-236	-0-	900 11	1 9	743	2	N	10					119
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	930 11	1 9	1318	2	N	10	116	1			13
06	2340	N	1892	-0-	-448	-0-	900 8	1 9	984	2	N	7					20
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	930 11	1 9	1471	2	N	10					30
08	2263	N	1411	-0-	-852	-0-	930 8	1 9	473	2	N	7					37
*09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	900	1	3	9	N	3					40

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

ANDERSON WELL #: 1 H RRCID -> 235091 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6440 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

COCA COLA WELL #: 6 H RRCID -> 236160 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6620 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236552 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6330 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE WELL #: 2 H RRCID -> 237550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 6340 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 237551 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 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
04	87	X	42	-0-	-45	-0-	42	2			Y	-0-					37
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2	EXT	83	-0-	83	83	83	2			Y	-0-					37

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
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					32
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					32
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					32

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

PATTON WELL #: 2H RRCID -> 237952 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5910 - 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 237985 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	N	503	-0-	-727	-0-	497	2	6	9	N	5	5	8			20
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					20
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240018 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5995 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 10H RRCID -> 240347 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6450 - 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
04	3330	X	2562	-0-	-768	-0-	2562	2			Y	-0-					105
05	3317	X	2554	-0-	-763	-0-	2554	2			Y	-0-					105
06	DLQ G-10		2484	-0-	2484	2484	2478	2	6	9	Y	5					110
07	DLQ G-10		2422	-0-	2422	4906	2422	2			Y	-0-					110
08	DLQ G-10		2339	-0-	2339	7245	2339	2			Y	-0-					110
09	DLQ G-10		2378	-0-	2378	9623	2376	2	2	9	Y	2					112

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 9916

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE WELL #: 1H RRCID -> 241035 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6383 - 7712

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 9807

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
06	T. A.	2	-0-	2	2	2	2		Y	-0-			25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			25
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			25
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			25

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20

CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 245060 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 8902

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			109
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			94

RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 71H RRCID -> 246531 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 11H RRCID -> 249140 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 7005 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 250084 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 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
04	14B2	EXT	331	-0-	331	331	331	2			N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	331					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	331					N	-0-					13
07	14B2	EXT	113	-0-	113	444	113	2			N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	444					N	-0-					13
*09	536	X	92	-0-	-444	-0-	92	2			N	-0-					13

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

MULLINAX WELL #: 2H RRCID -> 252196 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 6170 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MULLINAX WELL #: 1H RRCID -> 252197 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 6213 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PATTON WELL #: 4 RRCID -> 252239 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5200 - 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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					120
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					120
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
PATTON WELL #: 3 RRCID -> 252241 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5220 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

04	14B2 EXT	1019	-0-	1019	2742	1019	2				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	689	-0-	689	3431	689	2				N	-0-					-0-
06	3432 X	1	-0-	-3431	-0-	1	2				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	40	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MARKS-WIMBERLY WELL #: 2H RRCID -> 256110 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6624 - 9987

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13

MARKS-WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 256111 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6384 - 9776

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

04	9450 X	9147	-0-	-303	-0-	9147	2				N	-0-					101
05	9331 X	9185	-0-	-146	-0-	9182	2	3	9		N	3					104
06	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	9222	2	1	9		N	1	1	8			104
07	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	9768	2	1	9		N	1	1	8			104
08	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	9772	2	3	9		N	3	3	8			104
*09	9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	9482	2	19	9		N	17	17	8			104

CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2				N	-0-					54
05	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	2				N	-0-					54
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2				N	-0-					54
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9		N	1					55
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2				N	-0-					55
*09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	590	2	4	9		N	4					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					50
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					50
06	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4822	2	3	9	N	3	3	8			50
07	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4995	2	1	9	N	1	1	8			50
*08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4684	2	3	9	N	3	3	8			50
*09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4695	2	28	9	N	25	25	8			25

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

04	9510	X	9032	-0-	-478	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	9124	-0-	-362	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8424	-0-	-756	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8857	-0-	-629	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8454	-0-	-970	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8058	-0-	-972	-0-	8058	2			N	-0-					-0-

LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

04	5640	X	5033	-0-	-607	-0-	564	1	4469	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	3303	-0-	-2959	-0-	577	1	2726	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	2766	-0-	-3294	-0-	553	1	2213	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	4079	-0-	-2183	-0-	591	1	3488	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	4466	-0-	-1176	-0-	624	1	3842	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	3947	-0-	-1093	-0-	586	1	3361	2	N	-0-					-0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	594	1	5436	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	5006	-0-	-1659	-0-	626	1	4380	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	2941	-0-	-3509	-0-	588	1	2353	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	4644	-0-	-2021	-0-	615	1	4029	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	4472	-0-	-2193	-0-	581	1	3891	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	3864	-0-	-2166	-0-	561	1	3303	2	N	-0-					-0-

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

04	9150	X	7855	-0-	-1295	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7993	-0-	-873	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	6990	-0-	-1590	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	6265	-0-	-2601	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	6302	-0-	-2223	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7689	-0-	-171	-0-	7689	2			N	-0-					-0-

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	N	1403	-0-	-157	-0-	1401	2	2	9	N	2					6
05	1612	N	811	-0-	-801	-0-	811	2			N	-0-					6
06	1500	N	822	-0-	-678	-0-	822	2			N	-0-					6
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					6
08	806	N	570	-0-	-236	-0-	570	2			N	-0-					6
*09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					6

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
*03	8122	X	6861	-0-	-1261	-0-	2232	1	4629	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	6431	-0-	-1459	-0-	2160	1	4271	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	6699	-0-	-1454	-0-	2232	1	4467	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	6697	-0-	-473	-0-	2139	1	4558	2	N	-0-					-0-
07	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	2232	1	5110	2	N	-0-					-0-
08	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	2232	1	5681	2	N	-0-					-0-
*09	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	2151	1	5521	2	N	-0-					-0-

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17970	X	17203	-0-	-767	-0-	17203	2			N	-0-					91
05	18476	X	17456	-0-	-1020	-0-	17382	2	74	9	N	67					158
06	17880	X	16820	-0-	-1060	-0-	16819	2	1	9	N	1	1	8			158
07	18476	X	17118	-0-	-1358	-0-	17117	2	1	9	N	1	1	8			158
*08	17918	X	16860	-0-	-1058	-0-	16852	2	8	9	N	7	1	8			164
09	17190	X	16501	-0-	-689	-0-	16479	2	22	9	N	20	20	8			131

WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17760	X	16624	-0-	-1136	-0-	16624	2			N	-0-					109
05	18290	X	17347	-0-	-943	-0-	17329	2	18	9	N	16					125
06	17490	X	16593	-0-	-897	-0-	16592	2	1	9	N	1	1	8			125
07	17391	X	16971	-0-	-420	-0-	16970	2	1	9	N	1	1	8			125
*08	17360	X	16880	-0-	-480	-0-	16876	2	4	9	N	4	1	8			128
09	16800	X	16354	-0-	-446	-0-	16342	2	12	9	N	11	11	8			161

FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 16 RRCID -> 279632 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5516 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 18 RRCID -> 280207 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5540 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

COCA COLA WELL #: 14 RRCID -> 282449 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5950 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 283635 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5048 - 5217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					67

COCA COLA WELL #: 20 RRCID -> 284031 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5522 - 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
04	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

ATTIS OPERATING INC. 036637
BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BC WILSON AND COMPANY //CONT.// 058904
CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

04	2760 X	2429	-0-	-331	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
05	2852 X	2629	-0-	-223	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
06	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
07	2759 X	2387	-0-	-372	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
08	2635 X	1482	-0-	-1153	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
09	2760 X	2302	-0-	-458	-0-	2302	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					83
05	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					83
06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					83
07	1922 N	1281	-0-	-641	-0-	1281	2			N	-0-					83
08	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					83
09	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					83

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

04	1380 N	1106	-0-	-274	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
05	1240 N	1160	-0-	-80	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
07	1147 N	1030	-0-	-117	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
08	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
09	1260 N	1007	-0-	-253	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	868 N	776	-0-	-92	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	900 N	286	-0-	-614	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	899 N	847	-0-	-52	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287

COLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181740 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7110 - 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
04	990	N	948	-0-	-42	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	930	-0-	-93	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	992	N	930	-0-	-62	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	2			N	-0-					-0-

BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 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
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1530	N	1508	-0-	-22	-0-	1508	2			N	-0-					117
05	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1543	2			N	-0-					117
06	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	1404	2			N	-0-					117
07	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	1406	2			N	-0-					117
08	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	1397	2			N	-0-					117
09	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	1337	2			N	-0-					117

MCKENNA WELL #: 1A RRCID -> 207273 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6836 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2018 - PLUGGED 06/19/18

DAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211624 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7310 - 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
04	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	936	-0-	-180	-0-	936	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	900	-0-	-180	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	930	-0-	-155	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 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
04	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	936	-0-	-180	-0-	936	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	900	-0-	-180	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	930	-0-	-155	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
*09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 282037 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4932 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
JOSH WELL #: 1 RRCID -> 283794 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4950 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1858	2	24	9	N	22					22
05	1736	X	1584	-0-	-152	-0-	1584	2			N	-0-					22
06	1680	N	1484	-0-	-196	-0-	1484	2			N	-0-					22
07	1736	N	1299	-0-	-437	-0-	1299	2			N	-0-					22
08	1581	N	1273	-0-	-308	-0-	1273	2			N	-0-					22
09	1470	N	1313	-0-	-157	-0-	1313	2			N	-0-					22

BIG STAR EXPLORATION 070442
NORTH DOSS WELL #: 1H RRCID -> 213523 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5700 - 6142

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2018 - P/A 08/08/18

HASTY WELL #: 1H RRCID -> 249205 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5965 - 8415

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 22 RRCID -> 190794 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7155 - 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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2018 - P/A 04/11/18

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 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
04	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	897	-0-	-250	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	616	-0-	-464	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	375	-0-	-741	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	899	N	329	-0-	-570	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	630	N	296	-0-	-334	-0-	296	2			N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 24 RRCID -> 192014 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7186 - 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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2018 - P/A 04/16/18

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 23 RRCID -> 198636 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7172 - 7411

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2018 - P/A 04/05/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 01/14/2004 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
04	14B2 EXT		2038	-0-	2038	31878	2038	2			N	-0-					-0-
05	33718	X	1840	-0-	-31878	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	1254	-0-	-1776	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	972	-0-	-1229	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	399	-0-	-1709	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1349	-0-	-691	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		6449	-0-	6449	54052	6449	2			N	-0-					-0-
05	59985	X	5933	-0-	-54052	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	5415	-0-	-2745	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	5179	-0-	-2633	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	4223	-0-	-2752	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	4563	-0-	-1887	-0-	4563	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		8584	-0-	8584	67514	8584	2			N	-0-					-0-
05	75690	X	8176	-0-	-67514	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	7375	-0-	-2705	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	7232	-0-	-2626	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	6192	-0-	-2798	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	6741	-0-	-1839	-0-	6741	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
*09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3587	-0-	487	487	3587	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3499	-0-	499	986	3499	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
*09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	870	N	779	-0-	-91	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
09	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	1044	1	3559	2	N	-0-					-0-
05	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	1079	1	4234	2	N	-0-					-0-
06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	1044	1	3693	2	N	-0-					-0-
07	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	1079	1	4051	2	N	-0-					-0-
08	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	1079	1	3781	2	N	-0-					-0-
*09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	1044	1	2993	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	369	-0-	-201	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*09	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
*09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

04	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	450	N	338	-0-	-112	-0-	338	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
*09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4350	X	4133	-0-	-217	-0-	4122	3	11	9	Y	10					22
05	4464	X	4191	-0-	-273	-0-	4182	3	9	9	Y	8					30
06	4290	X	4091	-0-	-199	-0-	4085	3	6	9	Y	5	35	1			-0-
07	4402	X	4331	-0-	-71	-0-	4323	3	8	9	Y	7					7
08	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4283	3	14	9	Y	13					20
*09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4137	3	6	9	Y	5	17	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2168	-0-	-832	-0-	2168	3	Y	-0-					1
05	3069	X	3011	-0-	-58	-0-	3011	3	Y	-0-					1
06	2820	X	2625	-0-	-195	-0-	2625	3	Y	-0-					1
07	2914	X	2807	-0-	-107	-0-	2807	3	Y	-0-					1
08	3007	X	2728	-0-	-279	-0-	2728	3	Y	-0-					1
*09	2910	X	2714	-0-	-196	-0-	2714	3	Y	-0-					1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4345	-0-	-35	-0-	4334	3 11 9	Y	10	25	1			10
05	4681	X	4447	-0-	-234	-0-	4438	3 9 9	Y	8					18
06	4530	X	4329	-0-	-201	-0-	4325	3 4 9	Y	4	18	1			4
07	4681	X	3307	-0-	-1374	-0-	3301	3 6 9	Y	5					9
08	4588	X	3328	-0-	-1260	-0-	3320	3 8 9	Y	7					16
*09	4350	X	2926	-0-	-1424	-0-	2920	3 6 9	Y	5					21

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	5112	-0-	-108	-0-	5112	3	Y	-0-					36
05	5363	X	5247	-0-	-116	-0-	5224	3 23 9	Y	21					57
06	5190	X	5050	-0-	-140	-0-	5046	3 4 9	Y	4	58	1			3
07	5301	X	5190	-0-	-111	-0-	5190	3	Y	-0-					3
08	5301	X	5201	-0-	-100	-0-	5201	3	Y	-0-					3
09	5100	X	5095	-0-	-5	-0-	5062	3 33 9	Y	30					33

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2	N	-0-					-0-
05	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2	N	-0-					-0-
06	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	2	N	-0-					-0-
07	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2	N	-0-					-0-
08	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2	N	-0-					-0-
*09	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2	N	-0-					-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3	Y	-0-					9
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3	Y	-0-					9
06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3	Y	-0-					9
07	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3	Y	-0-					9
08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3	Y	-0-					9
09	3360	X	3253	-0-	-107	-0-	3253	3	Y	-0-					9

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	4947	-0-	-273	-0-	4947	3	N	-0-					116
05	5332	X	5075	-0-	-257	-0-	5075	3	N	-0-					116
06	5070	X	4908	-0-	-162	-0-	4908	3	N	-0-					116
07	5177	X	5155	-0-	-22	-0-	5120	3 35 9	N	32					148
08	5115	X	5078	-0-	-37	-0-	5066	3 12 9	N	11	109	1			50
09	4950	X	4692	-0-	-258	-0-	4691	3 1 9	N	1					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			Y	-0-					7
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			Y	-0-					7
06	3630	X	3460	-0-	-170	-0-	3460	3			Y	-0-					7
07	3813	X	3488	-0-	-325	-0-	3488	3			Y	-0-					7
08	3813	X	3528	-0-	-285	-0-	3528	3			Y	-0-					7
09	3690	X	3532	-0-	-158	-0-	3532	3			Y	-0-					7

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3223	-0-	-407	-0-	3223	3			Y	-0-					7
05	3658	X	3273	-0-	-385	-0-	3273	3			Y	-0-					7
06	3480	X	3226	-0-	-254	-0-	3226	3			Y	-0-					7
07	3534	X	3469	-0-	-65	-0-	3469	3			Y	-0-					7
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			Y	-0-					7
*09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			Y	-0-					7

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5522	3	14	9	Y	13	32	1			14
05	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5902	3	11	9	Y	10					24
06	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5835	3	7	9	Y	6	25	1			5
07	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5954	3	11	9	Y	10					15
08	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5945	3	14	9	Y	13					28
*09	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6084	3	10	9	Y	9					37

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			Y	-0-					7
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			Y	-0-					7
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			Y	-0-					7
07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			Y	-0-					7
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			Y	-0-					7
*09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			Y	-0-					7

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4223	-0-	-277	-0-	4197	3	26	9	Y	24	50	1			13
05	5642	X	4008	-0-	-1634	-0-	3967	3	41	9	Y	37					50
06	5700	X	4679	-0-	-1021	-0-	4679	3			Y	-0-	49	1			1
07	5890	X	5409	-0-	-481	-0-	5397	3	12	9	Y	11					12
08	5890	X	5440	-0-	-450	-0-	5432	3	8	9	Y	7					19
*09	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6076	3	45	9	Y	41					60

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
04	3900	X	3723	-0-	-177	-0-	3723	3			N	-0-					55
05	3875	X	3736	-0-	-139	-0-	3736	3			N	-0-					55
06	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	3518	3			N	-0-					55
07	3844	X	3412	-0-	-432	-0-	3412	3			N	-0-					55
08	3844	X	3693	-0-	-151	-0-	3693	3			N	-0-					55
*09	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					55

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
04	3570	X	3170	-0-	-400	-0-	3163	3	7	9	Y	6					19
05	3689	X	3362	-0-	-327	-0-	3353	3	9	9	Y	8					27
06	3570	X	3206	-0-	-364	-0-	3200	3	6	9	Y	5	7	1			25
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3462	3	8	9	Y	7					32
08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3443	3	8	9	Y	7					39
*09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3309	3	1	9	Y	1	27	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

04	4170	X	3717	-0-	-453	-0-	181 8	1 9	3528	3	N	7					40
05	4123	X	3878	-0-	-245	-0-	186 46	1 9	3646	3	N	42					82
06	3990	X	3494	-0-	-496	-0-	168	1	3326	3	N	-0-					82
07	4030	X	3778	-0-	-252	-0-	176 53	1 9	3549	3	N	48					130
08	4030	X	3762	-0-	-268	-0-	184 36	1 9	3542	3	N	33					163
*09	3750	X	3710	-0-	-40	-0-	180 4	1 9	3526	3	N	4					167

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

04	5430	X	4756	-0-	-674	-0-	336 4	1 9	4416	3	Y	4	15	1			10
05	5363	X	4899	-0-	-464	-0-	346 6	1 9	4547	3	Y	5					15
06	5010	X	4720	-0-	-290	-0-	338 3	1 9	4379	3	Y	3					18
07	4991	X	4675	-0-	-316	-0-	2 4	1 9	4669	3	Y	4					22
08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	192 4	1 9	4859	3	Y	4					26
*09	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	357 7	1 9	4680	3	Y	6	22	1			10

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

04	3000	N	2066	-0-	-934	3780	2060	3	6	9	Y	5					100
05	3100	N	2582	-0-	-518	3262	2563	3	19	9	Y	17					117
06	3000	N	2495	-0-	-505	2757	2495	3			Y	-0-					117
07	3100	N	2632	-0-	-468	2289	2631	3	1	9	Y	1	91	1			27
08	3100	N	2682	-0-	-418	1871	2681	3	1	9	Y	1					28
*09	3000	N	2945	-0-	-55	1816	2945	3			Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	3000	N	2355	-0-	-645	3412	2353	3	2	9	Y	2					110
05	3100	N	2434	-0-	-666	2746	2434	3			Y	-0-					110
06	3000	N	2298	-0-	-702	2044	2298	3			Y	-0-					110
07	3100	N	2358	-0-	-742	1302	2358	3			Y	-0-					110
08	3100	N	2029	-0-	-1071	231	2029	3			Y	-0-					110
*09	2356	N	2125	-0-	-231	-0-	2125	3			Y	-0-					110

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
04	2160	X	1080	-0-	-1080	-0-	62	1	1018	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	246	-0-	-1986	-0-	16	1	230	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	545	1	4184	2	N	-0-					-0-
08	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	855	1	7804	2	N	-0-					-0-
*09	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	644	1	4712	2	N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	2923	-0-	-497	-0-	207	1	2713	3	Y	3	9	1			5
							3	9									
05	4216	X	3164	-0-	-1052	-0-	223	1	2939	3	Y	2					7
							2	9									
06	4260	X	2887	-0-	-1373	-0-	207	1	2678	3	Y	2					9
							2	9									
07	4402	X	2678	-0-	-1724	-0-	1	1	2674	3	Y	3					12
							3	9									
08	4402	X	2838	-0-	-1564	-0-	108	1	2728	3	Y	2					14
							2	9									
09	3060	X	2750	-0-	-310	-0-	195	1	2552	3	Y	3	12	1			5
							3	9									

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3531	-0-	-399	-0-	3528	3	3	9	Y	3					6
05	4061	X	2922	-0-	-1139	-0-	2922	3			Y	-0-					6
06	3870	X	3144	-0-	-726	-0-	3142	3	2	9	Y	2					8
07	3999	X	3264	-0-	-735	-0-	3264	3			Y	-0-					8
08	3751	X	3343	-0-	-408	-0-	3343	3			Y	-0-					8
09	3540	X	3348	-0-	-192	-0-	3347	3	1	9	Y	1					9

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
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			Y	-0-					48
05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			Y	-0-					48
06	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			Y	-0-					48
07	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			Y	-0-					48
08	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			Y	-0-					48
09	2670	N	2626	-0-	-44	-0-	2626	3			Y	-0-					48

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
04	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7548	3	3	9	Y	3					6
05	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	3			Y	-0-					6
06	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7941	3	2	9	Y	2					8
07	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	3			Y	-0-					8
08	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	3			Y	-0-					8
*09	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7470	3	1	9	Y	1					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	4890	X	4403	-0-	-487	-0-	4402	3	1	9	Y	1					20
05	4774	X	4732	-0-	-42	-0-	4722	3	10	9	Y	9					29
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			Y	-0-					29
07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4748	3	8	9	Y	7					36
08	4743	X	4673	-0-	-70	-0-	4673	3			Y	-0-					36
09	4590	X	4569	-0-	-21	-0-	4569	3			Y	-0-					36

GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646

04	4260	X	4049	-0-	-211	-0-	4049	3			N	-0-					38
05	4402	X	4288	-0-	-114	-0-	4288	3			N	-0-					38
06	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					38
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					38
08	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			N	-0-					38
09	4200	X	4082	-0-	-118	-0-	4082	3			N	-0-					38

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

04	8130	X	7601	-0-	-529	-0-	7600	3	1	9	Y	1					14
05	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	3			Y	-0-					14
06	7500	X	7459	-0-	-41	-0-	7459	3			Y	-0-					14
07	7843	X	7645	-0-	-198	-0-	7633	3	12	9	Y	11					25
08	7843	X	7519	-0-	-324	-0-	7519	3			Y	-0-					25
09	7590	X	7120	-0-	-470	-0-	7120	3			Y	-0-					25

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

04	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	117	1	2621	3	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2407	-0-	-321	-0-	103	1	2304	3	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2390	-0-	-220	-0-	103	1	2287	3	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2465	-0-	-356	-0-	106	1	2359	3	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2677	-0-	-144	-0-	117	1	2560	3	Y	-0-					-0-
*09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	127	1	2987	3	Y	-0-					-0-

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

04	4020	X	3490	-0-	-530	-0-	148	1	3300	3	Y	38					48
							42	9									
05	4092	X	3570	-0-	-522	-0-	152	1	3388	3	Y	27	62	1			13
							30	9									
06	3960	X	3639	-0-	-321	-0-	156	1	3483	3	Y	-0-					13
07	3999	X	3862	-0-	-137	-0-	165	1	3664	3	Y	30	25	1			18
							33	9									
08	3999	X	3915	-0-	-84	-0-	170	1	3725	3	Y	18	31	1			5
							20	9									
*09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	156	1	3674	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7260	3	10	9	Y	9	22	1			7
05	7254	X	7205	-0-	-49	-0-	7201	3	4	9	Y	4					11
06	7020	X	7015	-0-	-5	-0-	7015	3			Y	-0-					11
07	7254	X	7114	-0-	-140	-0-	7106	3	8	9	Y	7					18
08	7254	X	6821	-0-	-433	-0-	6814	3	7	9	Y	6					24
*09	7020	X	6567	-0-	-453	-0-	6548	3	19	9	Y	17					41

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
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			Y	-0-					-0-
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			Y	-0-					-0-
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2932	-0-	-323	-0-	2932	3			Y	-0-					-0-
09	3150	X	3018	-0-	-132	-0-	3018	3			Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	543	1	4922	3	Y	6					30
							7	9									
05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	536	1	4623	3	Y	3					33
							3	9									
06	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	484	1	4278	3	Y	1	34	1			-0-
							1	9									
07	5642	X	5341	-0-	-301	-0-	548	1	4791	3	Y	2					2
							2	9									
08	5642	X	5088	-0-	-554	-0-	519	1	4569	3	Y	-0-					2
*09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	593	1	4993	3	Y	-0-					2

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
04	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	556	1	5170	3	Y	-0-					50
05	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	581	1	5475	3	Y	30					80
							33	9									
06	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	561	1	5189	3	Y	4	84	1			-0-
							4	9									
07	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	577	1	5273	3	Y	-0-					-0-
08	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	558	1	4836	3	Y	-0-					-0-
*09	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	509	1	4330	3	Y	-0-					-0-

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
04	6240	X	5406	-0-	-834	-0-	5406	3			Y	-0-	10	1			18
05	6138	X	5488	-0-	-650	-0-	5488	3			Y	-0-					18
06	5940	X	5280	-0-	-660	-0-	5280	3			Y	-0-					18
07	6045	X	5541	-0-	-504	-0-	5541	3			Y	-0-					18
08	5983	X	5412	-0-	-571	-0-	5412	3			Y	-0-					18
*09	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6066	3	1	9	Y	1					19

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3734	3	13	9	Y	12	12	1			41
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			Y	-0-					41
06	DLQ G-10		3720	-0-	3720	3720	3711	3	9	9	Y	8					49
07	DLQ G-10		3822	-0-	3822	7542	3822	3			Y	-0-					49
08	11315	X	3773	-0-	-7542	-0-	3773	3			Y	-0-					49
*09	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3629	3	9	9	Y	8					57

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	3	2	9	Y	2	8	1			3
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1525	3	6	9	Y	5					8
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1501	3	3	9	Y	3	7	1			4
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1534	3	4	9	Y	4					8
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1533	3	4	9	Y	4	7	1			5
*09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	3	1	9	Y	1					6

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			Y	-0-					46
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					46
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					46
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					46
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					46
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					46

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

04	2280	X	842	-0-	-1438	-0-	75	1	767	3	Y	-0-					4
05	2356	X	2220	-0-	-136	-0-	196	1	2024	3	Y	-0-					4
06	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	195	1	1924	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
07	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	192	1	1878	3	Y	-0-					4
08	2232	X	1497	-0-	-735	-0-	141	1	1353	3	Y	3					7
							3	9									
09	2160	X	867	-0-	-1293	-0-	83	1	783	3	Y	1					8
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8070	X	7299	-0-	-771	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7058	-0-	-1095	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6736	-0-	-974	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7739	-0-	-166	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7047	-0-	-672	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6562	-0-	-728	-0-	6562	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 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
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
06	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
08	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
*09	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3503	-0-	-187	-0-	3503	3			N	-0-					53
05	3813	X	3649	-0-	-164	-0-	3649	3			N	-0-					53
06	3570	X	3508	-0-	-62	-0-	3508	3			N	-0-					53
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					53
08	3658	X	3634	-0-	-24	-0-	3634	3			N	-0-					53
*09	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					53

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	3			N	-0-					141
05	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	3			N	-0-					141
06	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9366	3	92	9	N	84	87	1			138
07	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9682	3	17	9	N	15	18	1			135
08	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	3			N	-0-					135
*09	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	3			N	-0-					135

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3728	-0-	-52	-0-	3728	3			Y	-0-					27
05	4061	X	3688	-0-	-373	-0-	3678	3	10	9	Y	9					36
06	3930	X	3414	-0-	-516	-0-	3370	3	44	9	Y	40					76
07	4061	X	2826	-0-	-1235	-0-	2823	3	3	9	Y	3	69	1			10
08	3937	X	3067	-0-	-870	-0-	3067	3			Y	-0-					10
09	3720	X	3417	-0-	-303	-0-	3417	3			Y	-0-					10

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
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	510	2	54	3	Y	-0-					43
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	546	2	57	3	Y	-0-					43
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	461	2	49	3	Y	-0-					43
07	434	N	303	-0-	-131	-0-	274	2	29	3	Y	-0-					43
08	434	N	379	-0-	-55	-0-	341	2	38	3	Y	-0-					43
*09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1490	2	145	3	Y	-0-					43

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
04	7800	X	7073	-0-	-727	-0-	7073	3			N	-0-					78
05	8029	X	7214	-0-	-815	-0-	7214	3			N	-0-					78
06	7590	X	6274	-0-	-1316	-0-	6274	3			N	-0-					78
07	7657	X	6048	-0-	-1609	-0-	6048	3			N	-0-					78
08	7409	X	6068	-0-	-1341	-0-	60	1	6008	3	N	-0-					78
09	7080	X	5778	-0-	-1302	-0-	5778	3			N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					14
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3487	3	6	9	N	5					19
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					19
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					19
08	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					19
*09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					19

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
04	2760	X	2337	-0-	-423	-0-	2323	3	14	9	Y	13	55	1			53
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-					53
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			Y	-0-					53
07	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-					53
08	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			Y	-0-					53
*09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2860	3	55	9	Y	50					103

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
04	3720	X	3661	-0-	-59	-0-	3661	3			N	-0-					247
05	3844	X	3829	-0-	-15	-0-	3829	3			N	-0-					247
06	3720	X	3672	-0-	-48	-0-	3672	3			N	-0-					247
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3809	3	10	9	N	9	165	1			91
08	3844	X	3548	-0-	-296	-0-	3548	3			N	-0-					91
*09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			N	-0-					91

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
04	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	1044	1	6582	3	Y	3					81
							3	9									
05	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	1044	1	7848	2	Y	-0-					81
							1044	3									
06	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	1009	1	5730	3	Y	-0-					81
07	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	1079	1	5713	2	Y	-0-					81
							1079	3									
08	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	1079	1	5688	3	Y	-0-					81
*09	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	1044	1	5277	3	Y	-0-					81

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
04	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4790	3	17	9	N	15					74
05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4531	3	12	9	N	11					85
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4568	3	8	9	N	7					92
07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4840	3	14	9	N	13					105
08	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4884	3	2	9	N	2					107
*09	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-					107

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
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			Y	-0-					62
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3009	3	10	9	Y	9					71
06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2760	3	44	9	Y	40					111
07	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2359	3	4	9	Y	4	104	1			11
08	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0-					11
*09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	6034	-0-	-104	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5767	-0-	-173	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5814	-0-	-355	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	6016	-0-	-153	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5742	-0-	-228	-0-	5742	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	331	1	4102	2	N	-0-					-0-
05	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	342	1	5047	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	331	1	5039	2	N	-0-					-0-
07	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	342	1	5574	2	N	-0-					-0-
08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	282	1	4148	2	N	-0-					-0-
*09	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	331	1	4550	2	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

04	6360	X	5504	-0-	-856	-0-	5470	3	34	9	Y	31	130	1			10
05	6262	X	5164	-0-	-1098	-0-	5164	3			Y	-0-					10
06	6000	X	5109	-0-	-891	-0-	5109	3			Y	-0-					10
07	6200	X	5362	-0-	-838	-0-	5362	3			Y	-0-					10
08	5859	X	5586	-0-	-273	-0-	5586	3			Y	-0-					10
*09	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6025	3	116	9	Y	105					115

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

04	3300	X	2673	-0-	-627	-0-	257	1	2416	3	Y	-0-					21
05	2728	X	2694	-0-	-34	-0-	261	1	2419	3	Y	13	34	1			-0-
							14	9									
06	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	262	1	2448	3	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2172	-0-	-587	-0-	213	1	1959	3	Y	-0-					-0-
08	2759	X	1916	-0-	-843	-0-	200	1	1716	3	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2154	-0-	-546	-0-	210	1	1940	3	Y	4					4
							4	9									

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	4980	X	4683	-0-	-297	-0-	1044	1	3639	3	N	-0-					234
05	5146	X	4509	-0-	-637	-0-	1079	1	3430	3	N	-0-					234
06	4740	X	4603	-0-	-137	-0-	1044	1	3559	3	N	-0-					234
07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	1079	1	4357	3	N	-0-					234
08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	1079	1	4018	3	N	-0-					234
*09	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	1044	1	3877	3	N	-0-					234

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	1			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	77	1	720	3	Y	-0-					76
05	806	N	745	-0-	-61	-0-	71	1	661	3	Y	12	18	1			70
							13	9									
06	810	N	784	-0-	-26	-0-	76	1	708	3	Y	-0-					70
07	837	N	691	-0-	-146	-0-	68	1	623	3	Y	-0-					70
08	744	N	632	-0-	-112	-0-	66	1	566	3	Y	-0-					70
*09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	88	1	813	3	Y	5					75
							6	9									

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

04	8820	X	8415	-0-	-405	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8495	-0-	-619	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8219	-0-	-601	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8494	-0-	-372	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8340	-0-	-371	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7810	-0-	-620	-0-	7810	2			N	-0-					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			Y	-0-					18
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			Y	-0-					18
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			Y	-0-					18
07	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			Y	-0-					18
08	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-					18
*09	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			Y	-0-					18

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-			-0-
05	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-			-0-
06	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-			-0-
07	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	342	1	6994	2	N	-0-			-0-
08	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	2036	1	6517	2	N	-0-			-0-
*09	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	1633	1	7008	2	N	-0-			-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
04	1950	X	1887	-0-	-63	-0-	1047	1	840	2	N	-0-			-0-
05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	1095	1	3331	2	N	-0-			-0-
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	1065	1	3218	2	N	-0-			-0-
07	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	1104	1	3934	2	N	-0-			-0-
08	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	1103	1	3700	2	N	-0-			-0-
*09	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	1066	1	3393	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-			-0-
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-			-0-
06	4050	X	4049	-0-	-1	-0-	4049	2			N	-0-			-0-
07	4340	X	4224	-0-	-116	-0-	4224	2			N	-0-			-0-
08	4340	X	4029	-0-	-311	-0-	4029	2			N	-0-			-0-
09	4200	X	3769	-0-	-431	-0-	3769	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11220	X	10847	-0-	-373	-0-	10847	2			N	-0-			-0-
05	11811	X	11087	-0-	-724	-0-	11087	2			N	-0-			-0-
06	11430	X	10838	-0-	-592	-0-	10838	2			N	-0-			-0-
07	11811	X	11022	-0-	-789	-0-	11022	2			N	-0-			-0-
08	11625	X	10951	-0-	-674	-0-	10951	2			N	-0-			-0-
09	10860	X	10587	-0-	-273	-0-	10587	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
04	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	1044	1	1691	2	N	-0-			-0-
05	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1			N	-0-			-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1079	1	853	2	N	-0-			-0-
*09	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	1044	1	1660	2	N	-0-			-0-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	4316	-0-	-154	-0-	1055	1	3261	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	4536	-0-	-83	-0-	1096	1	3440	2	N	-0-			-0-
06	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	1065	1	3263	2	N	-0-			-0-
07	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	1101	1	3475	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	4478	-0-	-48	-0-	1101	1	3377	2	N	-0-			-0-
09	4380	X	4343	-0-	-37	-0-	1066	1	3277	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			Y	-0-					13
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			Y	-0-					13
06	3780	X	3774	-0-	-6	-0-	3774	3			Y	-0-					13
07	3906	X	3090	-0-	-816	-0-	3090	3			Y	-0-					13
08	3906	X	2910	-0-	-996	-0-	2910	3			Y	-0-					13
09	3780	X	2806	-0-	-974	-0-	2806	3			Y	-0-					13

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	581	3	6	9	Y	5	23	1			7
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					7
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	3	1	9	Y	1					8
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					8
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					8
*09	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			Y	-0-					8

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	3			N	-0-					-0-
05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	3			N	-0-					-0-
06	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	3			N	-0-					-0-
07	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
08	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
*09	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	3			N	-0-					-0-

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1227	-0-	-1023	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1502	-0-	-420	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
06	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	1271	-0-	-93	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	1286	-0-	-202	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	1199	-0-	-331	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
*09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
06	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
07	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
08	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
*09	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

04	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
05	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
06	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
08	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
*09	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

04	2460	X	2219	-0-	-241	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2225	-0-	-317	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2119	-0-	-311	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2155	-0-	-232	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2129	-0-	-258	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	2024	-0-	-196	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					18
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	225	1	499	3	Y	10					28
							11	9									
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	209	1	498	3	Y	2					30
							2	9									
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	246	1	621	3	Y	-0-					30
08	744	N	49	-0-	-695	-0-	16	1	33	3	Y	-0-					30
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					30

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	154	1	3427	3	Y	-0-					4
05	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	204	1	4550	3	Y	30	29	1			5
							33	9									
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	196	1	4361	3	Y	34					39
							37	9									
07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	199	1	4412	3	Y	20	37	1			22
							22	9									
08	3472	X	3273	-0-	-199	-0-	142	1	3108	3	Y	21	39	1			4
							23	9									
*09	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	169	1	3961	3	Y	-0-					4

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			Y	-0-					48
05	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4606	3	28	9	Y	25	39	1			34
06	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4516	3	24	9	Y	22					56
07	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3848	3	14	9	Y	13					69
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4053	3	36	9	Y	33	35	1			67
*09	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			Y	-0-					67

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

04	2340	X	2143	-0-	-197	-0-	2130	3	13	9	Y	12					41
05	2759	X	2098	-0-	-661	-0-	2070	3	28	9	Y	25	51	1			15
06	2670	X	2282	-0-	-388	-0-	2264	3	18	9	Y	16					31
07	2759	X	2372	-0-	-387	-0-	2359	3	13	9	Y	12					43
08	2573	X	2480	-0-	-93	-0-	2463	3	17	9	Y	15	54	1			4
*09	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			Y	-0-					4

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

04	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7813	3	30	9	Y	27					91
05	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7945	3	24	9	Y	22	87	1			26
06	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7934	3	25	9	Y	23					49
07	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8314	3	13	9	Y	12					61
08	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8258	3	17	9	Y	15	71	1			5
*09	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	3			Y	-0-					5

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

04	7710	X	7290	-0-	-420	-0-	7282	3	8	9	Y	7	1	1			22
05	7967	X	7432	-0-	-535	-0-	7432	3			Y	-0-					22
06	7710	X	6897	-0-	-813	-0-	6895	3	2	9	Y	2					24
07	7688	X	7088	-0-	-600	-0-	7088	3			Y	-0-					24
08	7688	X	7121	-0-	-567	-0-	7121	3			Y	-0-					24
09	7290	X	6632	-0-	-658	-0-	6632	3			Y	-0-					24

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

04	14B2 EXT		3342	-0-	3342	9317	1044	1	2298	3	N	-0-					49
05	12826	X	3509	-0-	-9317	-0-	1079	1	2430	3	N	-0-					49
06	3570	X	3557	-0-	-13	-0-	1044	1	2487	3	N	24					73
							26	9									
07	3689	X	3652	-0-	-37	-0-	1079	1	2573	3	N	-0-					73
08	3689	X	3610	-0-	-79	-0-	1079	1	2531	3	N	-0-					73
09	3570	X	3392	-0-	-178	-0-	1044	1	2348	3	N	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	2670	X	2505	-0-	-165	-0-	2497	3	8	9	Y	7	81	1			15
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3184	3	25	9	Y	23					38
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3650	3	1	9	Y	1					39
07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			Y	-0-					39
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			Y	-0-					39
*09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			Y	-0-					39

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					23
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4002	3	9	9	N	8					31
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4031	3	20	9	N	18					49
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					49
08	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					49
*09	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4926	3	3	9	N	3					52

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
04	4800	X	2958	-0-	-1842	-0-	2958	3			Y	-0-					45
05	4960	X	3052	-0-	-1908	-0-	3052	2			Y	-0-					45
06	DLQ G-10		2878	-0-	2878	2878	2878	3			Y	-0-					45
07	DLQ G-10		2764	-0-	2764	5642	2764	2			Y	-0-					45
08	8342	X	2700	-0-	-5642	-0-	2700	3			Y	-0-					45
*09	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			Y	-0-					45

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			Y	-0-					51
05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4287	3	28	9	Y	25	39	1			37
06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4120	3	22	9	Y	20					57
07	3813	X	3554	-0-	-259	-0-	3539	3	15	9	Y	14					71
08	3813	X	3798	-0-	-15	-0-	3768	3	30	9	Y	27	30	1			68
*09	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			Y	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2430	-0-	-180	-0-	104	1	2326	3	Y	-0-					4
05	2418	N	2068	-0-	-350	-0-	87	1	1948	3	Y	30	29	1			5
							33	9									
06	2460	N	1968	-0-	-492	-0-	83	1	1848	3	Y	34					39
							37	9									
07	2511	N	2041	-0-	-470	-0-	87	1	1933	3	Y	19	36	1			22
							21	9									
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	114	1	2501	3	Y	19	38	1			3
							21	9									
*09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	99	1	2333	3	Y	-0-					3

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3630	X	3411	-0-	-219	-0-	121	1	3290	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3225	-0-	-526	-0-	119	1	3106	3	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3344	-0-	-286	-0-	118	1	3226	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3483	-0-	-268	-0-	122	1	3361	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3539	-0-	-88	-0-	122	1	3417	3	Y	-0-					-0-
*09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	118	1	3568	3	Y	-0-					-0-

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3646	-0-	646	646	3635	3	11	9	N	10					57
05	3100	N	3368	-0-	268	914	3367	3	1	9	N	1					58
06	3000	N	3309	-0-	309	1223	3309	3			N	-0-					58
07	4489	X	3266	-0-	-1223	-0-	3266	3			N	-0-					58
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					58
*09	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					58

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
04	4920	X	4620	-0-	-300	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4663	-0-	-421	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4681	-0-	-59	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4729	-0-	-107	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4540	-0-	-296	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3744	-0-	-936	-0-	3744	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	8730	X	7954	-0-	-776	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	8178	-0-	-440	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	8031	-0-	-99	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
07	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
08	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
*09	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3167	-0-	-163	-0-	1051	1	2116	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	2666	-0-	-775	-0-	1087	1	1579	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2505	-0-	-705	-0-	1053	1	1452	2	N	-0-					-0-
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	1096	1	2698	2	N	-0-					-0-
08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	1095	1	2547	2	N	-0-					-0-
*09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	1060	1	2406	2	N	-0-					-0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	3428	-0-	-1042	-0-	3428	3			Y	-0-					5
05	4619	X	3214	-0-	-1405	-0-	3214	3			Y	-0-					5
06	4470	X	2941	-0-	-1529	-0-	2941	3			Y	-0-					5
07	4216	X	2941	-0-	-1275	-0-	2941	3			Y	-0-					5
08	3937	X	2820	-0-	-1117	-0-	2820	3			Y	-0-					5
09	3420	X	3155	-0-	-265	-0-	3155	3			Y	-0-					5

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
04	3690	X	3580	-0-	-110	-0-	3572	3	8	9	Y	7	7	1			3
05	3813	X	3687	-0-	-126	-0-	3673	3	14	9	Y	13					16
06	3630	X	3592	-0-	-38	-0-	3495	3	97	9	Y	88					104
07	3689	X	3624	-0-	-65	-0-	3606	3	18	9	Y	16	63	1			57
08	3689	X	3652	-0-	-37	-0-	3589	3	63	9	Y	57	83	1			31
09	3600	X	3423	-0-	-177	-0-	3423	3			Y	-0-					31

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
04	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6435	3	11	9	Y	10					34
05	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6581	3	26	9	Y	24	45	1			13
06	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6395	3	18	9	Y	16					29
07	6603	X	6423	-0-	-180	-0-	6411	3	12	9	Y	11					40
08	6603	X	6588	-0-	-15	-0-	6570	3	18	9	Y	16	52	1			4
*09	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	3			Y	-0-					4

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
04	5610	X	5127	-0-	-483	-0-	5061	3	66	9	Y	60	68	1			28
05	5797	X	5276	-0-	-521	-0-	5276	3			Y	-0-					28
06	5610	X	5158	-0-	-452	-0-	5139	3	19	9	Y	17					45
07	5797	X	5323	-0-	-474	-0-	5322	3	1	9	Y	1	24	1			22
08	5797	X	5354	-0-	-443	-0-	5347	3	7	9	Y	6	20	1			8
09	5160	X	5112	-0-	-48	-0-	5112	3			Y	-0-					8

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	8520	X	7636	-0-	-884	-0-	576	1	7054	3	Y	5					73
							6	9									
05	8804	X	7963	-0-	-841	-0-	597	1	7356	3	Y	9					82
							10	9									
06	8520	X	8077	-0-	-443	-0-	604	1	7473	3	Y	-0-					82
07	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	25	1	8374	3	Y	-0-					82
08	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	182	1	8345	3	Y	-0-					82
*09	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	596	1	7778	3	Y	-0-					82

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
04	9450	X	9196	-0-	-254	-0-	9196	3			Y	-0-					9
05	9765	X	9427	-0-	-338	-0-	9403	3	24	9	Y	22					31
06	9270	X	9083	-0-	-187	-0-	9080	3	3	9	Y	3	32	1			2
07	9579	X	9411	-0-	-168	-0-	9411	3			Y	-0-					2
08	9517	X	9394	-0-	-123	-0-	9394	3			Y	-0-					2
*09	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9243	3	33	9	Y	30					32

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
*09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-

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
04	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	3			Y	-0-					38
05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	3			Y	-0-					38
06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			Y	-0-					38
07	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	3			Y	-0-					38
08	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	3			Y	-0-					38
09	5550	X	5076	-0-	-474	-0-	5076	3			Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	3			N	-0-					18
05	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7612	3	44	9	N	40					58
06	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	3			N	-0-					58
07	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8609	3			N	-0-					58
08	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	3			N	-0-					58
*09	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	3			N	-0-					58

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	72	1	1369	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	78	1	1430	2	N	-0-					-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	82	1	1430	2	N	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	80	1	1444	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	78	1	1372	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	77	1	1377	2	N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

04	3000	N	3071	-0-	71	5215	3070	3	1	9	Y	1					8
05	3100	N	2834	-0-	-266	4949	2832	3	2	9	Y	2					10
06	3000	N	2606	-0-	-394	4555	2606	3			Y	-0-					10
07	7060	X	2505	-0-	-4555	-0-	2504	3	1	9	Y	1					11
08	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2217	3	2	9	Y	2					13
*09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			Y	-0-					13

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	6120	X	5876	-0-	-244	-0-	5875	3	1	9	Y	1					8
05	6324	X	5715	-0-	-609	-0-	5713	3	2	9	Y	2					10
06	6120	X	4887	-0-	-1233	-0-	4887	3			Y	-0-					10
07	6169	X	4921	-0-	-1248	-0-	4920	3	1	9	Y	1					11
08	6169	X	5444	-0-	-725	-0-	5444	3			Y	-0-					11
*09	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	3			Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

04	3390 X	3380	-0-	-10	-0-	3380	2			Y	-0-					13
05	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3600	3	2	9	Y	2					15
06	DLQ G-10	3066	-0-	3066	3066	3060	3	6	9	Y	5					20
07	DLQ G-10	3124	-0-	3124	6190	3124	3			Y	-0-					20
08	9639 X	3449	-0-	-6190	-0-	3448	3	1	9	Y	1					21
*09	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3149	3	1	9	Y	1					22

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

04	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					11
05	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1637	3	1	9	Y	1					12
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-					12
07	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			Y	-0-					12
08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1745	3	1	9	Y	1					13
*09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1865	3	1	9	Y	1					14

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	1			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

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

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

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

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3268	-0-	-272	-0-	3247	3	21	9	Y	19	39	1			11
05	3503	X	3345	-0-	-158	-0-	3311	3	34	9	Y	31					42
06	3390	X	3118	-0-	-272	-0-	3118	3			Y	-0-	37	1			5
07	3379	X	3120	-0-	-259	-0-	3113	3	7	9	Y	6					11
08	3379	X	2948	-0-	-431	-0-	2944	3	4	9	Y	4					15
*09	3270	X	2946	-0-	-324	-0-	2924	3	22	9	Y	20					35

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
04	870	X	107	-0-	-763	-0-	107	3			Y	-0-	55	1			5
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	11					16
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	7					23
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	4					27
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					27
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	64	3	8	9	Y	7					34

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
04	5850	X	5642	-0-	-208	-0-	5642	3			Y	-0-	22	1			2
05	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5904	3	13	9	Y	12					14
06	5730	X	5668	-0-	-62	-0-	5668	3			Y	-0-					14
07	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6772	3	4	9	Y	4					18
08	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	3			Y	-0-					18
*09	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	3			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	74	1	1402	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	79	1	1444	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	79	1	1386	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	80	1	1433	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	82	1	1435	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	73	1	1307	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

04	5520	X	4244	-0-	-1276	-0-	1462	1	2782	3	Y	-0-					13
05	5704	X	4131	-0-	-1573	-0-	1285	1	2846	3	Y	-0-					13
06	5520	X	4238	-0-	-1282	-0-	1252	1	2984	3	Y	2					15
							2	9									
07	4991	X	4451	-0-	-540	-0-	1264	1	3187	3	Y	-0-					15
08	4898	X	4550	-0-	-348	-0-	1494	1	3056	3	Y	-0-					15
*09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	1462	1	2777	3	Y	-0-					15

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	7290	X	5924	-0-	-1366	-0-	5923	3	1	9	Y	1	31	1			22
05	7533	X	5755	-0-	-1778	-0-	5755	3			Y	-0-					22
06	6870	X	5971	-0-	-899	-0-	5971	3			Y	-0-					22
07	7037	X	6046	-0-	-991	-0-	6046	3			Y	-0-					22
08	6386	X	5612	-0-	-774	-0-	5612	3			Y	-0-					22
*09	5970	X	4185	-0-	-1785	-0-	4174	3	11	9	Y	10					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	9450	X	8459	-0-	-991	-0-	813	1	7646	3	Y	-0-					23
05	10385	X	8446	-0-	-1939	-0-	820	1	7613	3	Y	12	35	1			-0-
							13	9									
06	10050	X	7943	-0-	-2107	-0-	768	1	7175	3	Y	-0-					-0-
07	10385	X	8434	-0-	-1951	-0-	826	1	7608	3	Y	-0-					-0-
08	9176	X	8511	-0-	-665	-0-	889	1	7622	3	Y	-0-					-0-
09	8460	X	7715	-0-	-745	-0-	754	1	6957	3	Y	4					4
							4	9									

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
04	5670	X	5219	-0-	-451	-0-	5210	3	9	9	Y	8	36	1			26
05	5859	X	5399	-0-	-460	-0-	5357	3	42	9	Y	38	35	1			29
06	5670	X	5289	-0-	-381	-0-	5279	3	10	9	Y	9					38
07	5580	X	5125	-0-	-455	-0-	5113	3	12	9	Y	11	33	1			16
08	5425	X	5204	-0-	-221	-0-	5204	3			Y	-0-					16
*09	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			Y	-0-					16

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
04	6570	X	5738	-0-	-832	-0-	552	1	5186	3	Y	-0-					25
05	6789	X	6092	-0-	-697	-0-	591	1	5488	3	Y	12	37	1			-0-
							13	9									
06	6570	X	5865	-0-	-705	-0-	567	1	5298	3	Y	-0-					-0-
07	6696	X	6077	-0-	-619	-0-	595	1	5482	3	Y	-0-					-0-
08	6355	X	5844	-0-	-511	-0-	611	1	5233	3	Y	-0-					-0-
*09	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	603	1	5562	3	Y	4					4
							4	9									

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
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
05	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
06	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
07	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
*09	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10830	X	9462	-0-	-1368	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10390	-0-	-522	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9831	-0-	-459	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9951	-0-	-341	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9788	-0-	-597	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9307	-0-	-743	-0-	9307	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
06	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
07	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
08	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
*09	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	3			N	-0-					55
05	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6901	3	2	9	N	2					57
06	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	3			N	-0-					57
07	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6808	3	7	9	N	6					63
08	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	3			N	-0-					63
*09	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	3			N	-0-					63

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
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	59	1	1125	2	N	-0-					-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	64	1	1172	2	N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	65	1	1131	2	N	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	65	1	1160	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	66	1	1157	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	63	1	1127	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	116	1	2203	2	N	-0-					-0-
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	129	1	2366	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	133	1	2327	2	N	-0-					-0-
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	127	1	2276	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2148	-0-	-332	-0-	115	1	2033	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2002	-0-	-458	-0-	106	1	1896	2	N	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8160	X	8051	-0-	-109	-0-	8037	3	14	9	Y	13	56	1			21
05	8432	X	8331	-0-	-101	-0-	8266	3	65	9	Y	59	54	1			26
06	8070	X	8014	-0-	-56	-0-	7988	3	26	9	Y	24					50
07	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8352	3	20	9	Y	18	54	1			14
08	8339	X	7894	-0-	-445	-0-	7894	3			Y	-0-					14
09	8070	X	8027	-0-	-43	-0-	8027	3			Y	-0-					14

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
*09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	3077	-0-	-13	-0-	154	1	2923	2	N	-0-					-0-
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	162	1	2983	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2951	-0-	-79	-0-	160	1	2791	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	3063	-0-	-130	-0-	162	1	2901	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	3057	-0-	-136	-0-	164	1	2893	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2964	-0-	-126	-0-	157	1	2807	2	N	-0-					-0-

BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 8452

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

04	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
05	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
06	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
07	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
08	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
*09	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

04	8580	X	7718	-0-	-862	-0-	7704	3	14	9	Y	13	53	1			27
05	8835	X	8116	-0-	-719	-0-	8053	3	63	9	Y	57	52	1			32
06	8370	X	8181	-0-	-189	-0-	8156	3	25	9	Y	23					55
07	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8696	3	22	9	Y	20	57	1			18
08	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	3			Y	-0-					18
*09	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	3			Y	-0-					18

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	3	1	9	N	1					1
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					1
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					1
08	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	3			N	-0-					1
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	2395	N	1705	-0-	-690	-0-	1697	3	8	9	Y	7	11	1			4
05	1705	N	1512	-0-	-193	-0-	1504	3	8	9	Y	7	9	1			2
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1634	2	13	9	Y	12	10	1			4
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1947	3	7	9	Y	6	10	1			-0-
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1908	3	15	9	Y	14	9	1			5
*09	1650	N	1245	-0-	-405	-0-	1241	3	4	9	Y	4	8	1			1

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

04	7140	X	5347	-0-	-1793	-0-	5323	3	24	9	Y	22	34	1			10
05	6882	X	6087	-0-	-795	-0-	6056	3	31	9	Y	28	38	1			-0-
06	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5832	3	47	9	Y	43	35	1			8
07	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6072	3	21	9	Y	19	27	1			-0-
08	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6279	3	50	9	Y	45	29	1			16
*09	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6100	3	24	9	Y	22	38	1			-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					4
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

04	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	471	1	5120	3	Y	-0-	1	1			10
05	5704	X	5110	-0-	-594	-0-	451	1	4659	3	Y	-0-					10
06	5490	X	4943	-0-	-547	-0-	430	1	4513	3	Y	-0-					10
07	5735	X	5094	-0-	-641	-0-	448	1	4646	3	Y	-0-					10
08	5735	X	5298	-0-	-437	-0-	463	1	4835	3	Y	-0-					10
09	5550	X	4944	-0-	-606	-0-	425	1	4519	3	Y	-0-					10

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	147	1	2782	2	N	-0-					-0-
05	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	147	1	2700	2	N	-0-					-0-
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	153	1	2668	2	N	-0-					-0-
07	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	153	1	2738	2	N	-0-					-0-
08	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	159	1	2798	2	N	-0-					-0-
*09	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	154	1	2756	2	N	-0-					-0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	4710	X	4531	-0-	-179	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4472	-0-	-395	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4407	-0-	-273	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4514	-0-	-229	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4295	-0-	-386	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3911	-0-	-619	-0-	3911	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	331	1	6105	2	N	-0-					-0-
05	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	342	1	6367	2	N	-0-					-0-
06	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	331	1	6128	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	342	1	6292	2	N	-0-					-0-
08	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	338	1	6109	2	N	-0-					-0-
*09	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	331	1	5880	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1472	-0-	-148	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
*09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	4859	-0-	-631	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5112	-0-	-561	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
06	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
07	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
08	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6059	-0-	-751	-0-	6059	2			N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2892	-0-	-318	-0-	832	1	2059	2	Y	1					85
							1	9									
05	3317	X	3108	-0-	-209	-0-	859	1	2249	2	Y	-0-					85
06	3090	X	3058	-0-	-32	-0-	816	1	2241	2	Y	1					86
							1	9									
07	3193	X	2827	-0-	-366	-0-	727	1	2091	2	Y	8	54	1			40
							9	9									
08	3100	X	2990	-0-	-110	-0-	800	1	2190	2	Y	-0-					40
09	3060	X	2724	-0-	-336	-0-	746	1	1975	2	Y	3					43
							3	9									

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
04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5437	3	3	9	Y	3	39	1			20
05	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3			Y	-0-					20
06	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5451	3	1	9	Y	1					21
07	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			Y	-0-					21
08	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	3			Y	-0-					21
*09	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5506	3	13	9	Y	12					33

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
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	3			N	-0-					88
05	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5575	3	19	9	N	17					105
06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5247	3	36	9	N	33					138
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					138
08	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3			N	-0-					138
*09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			N	-0-					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4405	3	32	9	Y	29					48
05	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4877	3	21	9	Y	19	52	1			15
06	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4733	3	19	9	Y	17	20	1			12
07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			Y	-0-					12
08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			Y	-0-					12
*09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			Y	-0-					12

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4020	3	32	9	Y	29					41
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4026	3	19	9	Y	17	41	1			17
06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3833	3	20	9	Y	18	19	1			16
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3			Y	-0-					16
08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			Y	-0-					16
09	3210	X	3036	-0-	-174	-0-	3036	3			Y	-0-					16

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3724	3	31	9	Y	28					40
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3816	3	19	9	Y	17	41	1			16
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3570	3	19	9	Y	17	18	1			15
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			Y	-0-					15
08	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			Y	-0-					15
*09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			Y	-0-					15

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	747	-0-	-483	-0-	733	3	14	9	Y	13	50	1			24
05	1271	X	766	-0-	-505	-0-	68	1	686	3	Y	11					35
							12	9									
06	877	X	877	-0-	-0-	-0-	76	1	782	3	Y	17					52
							19	9									
07	931	X	931	-0-	-0-	-0-	79	1	793	3	Y	54					106
							59	9									
08	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	108	1	1066	3	Y	18	86	1			38
							20	9									
*09	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	112	1	1118	3	Y	13					51
							14	9									

SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			Y	-0-					92
05	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3			Y	-0-					92
06	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			Y	-0-					92
07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			Y	-0-					92
08	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			Y	-0-					92
*09	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	3			Y	-0-					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4364	X	3585	-0-	-779	-0-	157	1	3428	3	Y	-0-					2
05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	126	1	2714	3	Y	-0-					2
06	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	86	1	1759	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	3751	X	1730	-0-	-2021	-0-	82	1	1648	3	Y	-0-					2
08	3720	X	2258	-0-	-1462	-0-	108	1	2146	3	Y	4					6
							4	9									
09	3600	X	3595	-0-	-5	-0-	171	1	3418	3	Y	5					11
							6	9									

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					15
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	28	1	136	3	Y	7					22
							8	9									
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					22
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					22
08	186	N	122	-0-	-64	-0-	118	3	4	9	Y	4					26
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3					29

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

04	3000	N	2177	-0-	-823	1998	2164	3	13	9	Y	12	8	1			41
05	3100	N	2265	-0-	-835	1163	2256	3	9	9	Y	8	23	1			26
06	3000	N	2278	-0-	-722	441	2270	3	8	9	Y	7					33
07	2830	N	2389	-0-	-441	-0-	2367	3	22	9	Y	20	15	1			38
08	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	2179	3	10	9	Y	9	25	1			22
*09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			Y	-0-					22

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

04	4920	X	4836	-0-	-84	-0-	167	1	4551	3	Y	107	107	1			23
							118	9									
05	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	179	1	4669	3	Y	-0-					23
06	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	170	1	4641	3	Y	-0-					23
07	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	176	1	4835	3	Y	-0-					23
08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	176	1	4918	3	Y	-0-					23
*09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	170	1	5161	3	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	2190	X	1872	-0-	-318	-0-	1044	1	828	3	N	-0-					42
05	2263	X	1079	-0-	-1184	-0-	1079	1			N	-0-					42
06	2130	X	1277	-0-	-853	-0-	1044	1	233	3	N	-0-					42
07	2201	X	17	-0-	-2184	-0-	17	1			N	-0-					42
08	2139	X	282	-0-	-1857	-0-	282	1			N	-0-					42
09	1860	X	1000	-0-	-860	-0-	800	1	200	3	N	-0-					42

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
04	5310	X	4486	-0-	-824	-0-	4458	3	28	9	Y	25	47	1			8
05	5487	X	4539	-0-	-948	-0-	4531	3	8	9	Y	7					15
06	4620	X	4384	-0-	-236	-0-	4373	3	11	9	Y	10					25
07	4712	X	4551	-0-	-161	-0-	4540	3	11	9	Y	10					35
08	4650	X	4565	-0-	-85	-0-	4543	3	22	9	Y	20	46	1			9
*09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			Y	-0-					9

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
04	6330	X	5945	-0-	-385	-0-	5908	3	37	9	Y	34	22	1			42
05	6541	X	6047	-0-	-494	-0-	6025	3	22	9	Y	20	61	1			1
06	6000	X	5842	-0-	-158	-0-	5821	3	21	9	Y	19					20
07	6200	X	5014	-0-	-1186	-0-	4968	3	46	9	Y	42	32	1			30
08	6138	X	3747	-0-	-2391	-0-	3730	3	17	9	Y	15	43	1			2
09	5940	X	3754	-0-	-2186	-0-	3754	3			Y	-0-					2

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
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4566	3	28	9	Y	25	47	1			8
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4679	3	8	9	Y	7					15
06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4534	3	11	9	Y	10					25
07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4628	3	11	9	Y	10					35
08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4617	3	22	9	Y	20	46	1			9
*09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3			Y	-0-					9

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2730	-0-	2730	2730	2722	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	14B2 EXT		3670	-0-	3670	6400	3655	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	14B2 EXT		3891	-0-	3891	10291	3891	3			Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		1232	-0-	1232	1232	1232	3			Y	-0-	1	1			1
08	14B2 EXT		2411	-0-	2411	3643	2402	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
09	14B2 EXT		2738	-0-	2738	6381	2738	3			Y	-0-					-0-

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
04	4770	X	4045	-0-	-725	-0-	4017	3	28	9	Y	25	47	1			8
05	4929	X	4290	-0-	-639	-0-	4282	3	8	9	Y	7					15
06	4440	X	4174	-0-	-266	-0-	4163	3	11	9	Y	10					25
07	4588	X	4333	-0-	-255	-0-	4322	3	11	9	Y	10					35
08	4588	X	4351	-0-	-237	-0-	4329	3	22	9	Y	20	46	1			9
*09	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	3750	X	3529	-0-	-221	-0-	3507	3	22	9	Y	20	13	1			25
05	3875	X	3680	-0-	-195	-0-	3667	3	13	9	Y	12	37	1			-0-
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3730	3	14	9	Y	13					13
07	3689	X	3535	-0-	-154	-0-	3503	3	32	9	Y	29	22	1			20
08	3689	X	2692	-0-	-997	-0-	2681	3	11	9	Y	10	30	1			-0-
09	3750	X	2561	-0-	-1189	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551

04	9180	X	7444	-0-	-1736	-0-	893	1	6548	2	Y	3					42
							3	9									
05	9486	X	5369	-0-	-4117	-0-	718	1	4648	3	Y	3					45
							3	9									
06	9180	X	4536	-0-	-4644	-0-	602	1	3930	3	Y	4	42	1			7
							4	9									
07	9238	X	4737	-0-	-4501	-0-	625	1	4112	3	Y	-0-					7
08	8029	X	4652	-0-	-3377	-0-	640	1	4012	3	Y	-0-					7
09	7440	X	3834	-0-	-3606	-0-	544	1	3290	3	Y	-0-					7

PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244

04	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	476	1	4895	3	Y	-0-					5
05	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	470	1	4850	3	Y	-0-					5
06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	477	1	4714	3	Y	14	13	1			6
							15	9									
07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	482	1	4726	3	Y	-0-					6
08	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	451	1	4314	3	Y	8					14
							9	9									
*09	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	492	1	4617	3	Y	7					21
							8	9									

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 3 H RRCID -> 235447 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6360 - 9081

04	9090	X	9044	-0-	-46	-0-	260	1	8524	2	Y	-0-					-0-
							260	3									
05	9858	X	8546	-0-	-1312	-0-	248	1	8298	3	Y	-0-					-0-
06	9540	X	9065	-0-	-475	-0-	257	1	8551	2	Y	-0-					-0-
							257	3									
07	9858	X	9352	-0-	-506	-0-	235	1	9117	3	Y	-0-					-0-
08	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	240	1	9874	3	Y	-0-					-0-
*09	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	266	1	8917	3	Y	-0-					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

04	4530	X	1273	-0-	-3257	-0-	1266	3	7	9	Y	6					45
05	3627	X	3503	-0-	-124	-0-	3494	3	9	9	Y	8					53
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3568	3	19	9	Y	17	70	1			-0-
07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3360	-0-	-143	-0-	3360	3			Y	-0-					-0-
*09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			Y	-0-					-0-

BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082

04	3240	X	3032	-0-	-208	-0-	256	1	2776	3	Y	-0-	1	1			7
05	3348	X	3183	-0-	-165	-0-	281	1	2902	3	Y	-0-					7
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	271	1	2842	3	Y	-0-					7
07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	277	1	2875	3	Y	-0-					7
08	3193	X	3124	-0-	-69	-0-	273	1	2851	3	Y	-0-					7
*09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	281	1	2990	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

04	4110	X	3880	-0-	-230	-0-	3880	3			Y	-0-					17
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			Y	-0-					17
06	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	3540	3			Y	-0-					17
07	3999	X	3422	-0-	-577	-0-	3422	3			Y	-0-					17
08	3999	X	3822	-0-	-177	-0-	3822	3			Y	-0-					17
*09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			Y	-0-					17

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

04	6510	X	6017	-0-	-493	-0-	6000	3	17	9	Y	15					40
05	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6081	3	8	9	Y	7					47
06	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6108	3	8	9	Y	7					54
07	6231	X	6017	-0-	-214	-0-	6017	3			Y	-0-					54
08	6231	X	5936	-0-	-295	-0-	5936	3			Y	-0-	43	1			11
09	6120	X	5910	-0-	-210	-0-	5904	3	6	9	Y	5					16

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

04	4260	X	4044	-0-	-216	-0-	150	1	3877	3	Y	15	25	1			197
							17	9									
05	4402	X	4090	-0-	-312	-0-	151	1	3916	3	Y	21	23	1			195
							23	9									
06	4260	X	3687	-0-	-573	-0-	133	1	3537	3	Y	15	17	1			193
							17	9									
07	4371	X	3860	-0-	-511	-0-	130	1	3691	3	Y	35	33	1			195
							39	9									
08	4185	X	3878	-0-	-307	-0-	123	1	3742	3	Y	12	12	1			195
							13	9									
*09	4050	X	3913	-0-	-137	-0-	122	1	3777	3	Y	13	19	1			189
							14	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	415	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	434	N	381	-0-	-53	-0-	380	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	393	3	3	9	Y	3	2	1			1
*09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	2	2	465	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	4500	X	3288	-0-	-1212	-0-	120	1	3100	3	Y	62	64	1			16
							68	9									
05	4650	X	3515	-0-	-1135	-0-	129	1	3335	3	Y	46	47	1			15
							51	9									
06	4500	X	3772	-0-	-728	-0-	136	1	3611	3	Y	23	27	1			11
							25	9									
07	4650	X	4044	-0-	-606	-0-	135	1	3833	3	Y	69	63	1			17
							76	9									
08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	130	1	3947	3	Y	117	79	1			55
							129	9									
*09	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	132	1	4087	3	Y	69	107	1			17
							76	9									

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

04	5970	X	5795	-0-	-175	-0-	5785	3	10	9	Y	9	40	1			26
05	6169	X	5944	-0-	-225	-0-	5898	3	46	9	Y	42	38	1			30
06	5880	X	5681	-0-	-199	-0-	5673	3	8	9	Y	7					37
07	6045	X	5935	-0-	-110	-0-	5920	3	15	9	Y	14	39	1			12
08	5983	X	5821	-0-	-162	-0-	5821	3			Y	-0-					12
09	5790	X	5502	-0-	-288	-0-	5502	3			Y	-0-					12

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

04	3300	X	3267	-0-	-33	-0-	121	1	3139	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	125	1	3236	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	3210	X	2972	-0-	-238	-0-	108	1	2858	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
07	3379	X	3212	-0-	-167	-0-	109	1	3089	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
08	3379	X	3206	-0-	-173	-0-	102	1	3096	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
*09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	107	1	3321	3	Y	36	35	1			5
							40	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	163	1	4218	3	Y	12	15	1			4
							13	9									
05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	180	1	4674	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	159	1	4202	3	Y	-0-	1	1			1
07	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	156	1	4418	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	148	1	4499	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	131	1	4048	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	2076	-0-	-924	3022	539	1	1537	3	Y	-0-					13
05	3100	N	2162	-0-	-938	2084	560	1	1602	3	Y	-0-					13
06	3000	N	2205	-0-	-795	1289	578	1	1627	3	Y	-0-					13
07	3100	N	2175	-0-	-925	364	580	1	1595	3	Y	-0-					13
08	2552	N	2188	-0-	-364	-0-	581	1	1607	3	Y	-0-					13
09	2220	N	2047	-0-	-173	-0-	549	1	1498	3	Y	-0-					13

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8047	3	2	9	N	2					17
05	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8256	3	3	9	N	3					20
06	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	3			N	-0-					20
07	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	3			N	-0-					20
08	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	3			N	-0-					20
*09	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	3			N	-0-					20

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
04	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			Y	-0-					78
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3408	3	19	9	Y	17	75	1			20
06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3851	3	1	9	Y	1					21
07	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4161	3	1	9	Y	1					22
*08	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	791	1	5557	3	Y	-0-					22
*09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	552	1	2778	3	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	5130	X	4971	-0-	-159	-0-	441	1	4530	3	Y	-0-					5
05	5301	X	4987	-0-	-314	-0-	441	1	4546	3	Y	-0-					5
06	5130	X	4862	-0-	-268	-0-	446	1	4401	3	Y	14	13	1			6
							15	9									
07	5301	X	5161	-0-	-140	-0-	478	1	4683	3	Y	-0-					6
08	5301	X	5037	-0-	-264	-0-	476	1	4551	3	Y	9					15
							10	9									
09	4980	X	3932	-0-	-1048	-0-	378	1	3548	3	Y	5					20
							6	9									

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487

04	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8030	3	51	9	Y	46	96	1			15
05	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8537	3	88	9	Y	80					95
06	7470	X	7396	-0-	-74	-0-	7396	3			Y	-0-	87	1			8
07	7719	X	6934	-0-	-785	-0-	6920	3	14	9	Y	13					21
08	7719	X	6862	-0-	-857	-0-	6852	3	10	9	Y	9					30
09	7470	X	6330	-0-	-1140	-0-	6284	3	46	9	Y	42					72

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	Y	18	14	1			4
							20	9									
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	Y	-0-	2	1			2
*09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	22	1	676	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	162	1	4188	3	Y	28	28	1			7
							31	9									
05	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	173	1	4490	3	Y	41	36	1			12
							45	9									
06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	155	1	4100	3	Y	13	18	1			7
							14	9									
07	4526	X	4319	-0-	-207	-0-	146	1	4143	3	Y	27	27	1			7
							30	9									
08	4712	X	4361	-0-	-351	-0-	138	1	4204	3	Y	17	14	1			10
							19	9									
09	4560	X	4454	-0-	-106	-0-	139	1	4295	3	Y	18	24	1			4
							20	9									

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

04	7620	X	6621	-0-	-999	-0-	6612	3	9	9	Y	8	42	1			13
05	7874	X	6487	-0-	-1387	-0-	6483	3	4	9	Y	4					17
06	7170	X	5883	-0-	-1287	-0-	5883	3			Y	-0-					17
07	7192	X	5957	-0-	-1235	-0-	5949	3	8	9	Y	7					24
08	6851	X	5740	-0-	-1111	-0-	5733	3	7	9	Y	6					30
*09	6630	X	5843	-0-	-787	-0-	5824	3	19	9	Y	17					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7110	X	6784	-0-	-326	-0-	255	1	6511	3	Y	16	33	1			8
							18	9									
05	7347	X	6936	-0-	-411	-0-	261	1	6668	3	Y	6					14
							7	9									
06	7110	X	6298	-0-	-812	-0-	242	1	6056	3	Y	-0-					14
07	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	264	1	6711	3	Y	29					43
							32	9									
08	7006	X	6994	-0-	-12	-0-	263	1	6723	3	Y	7	33	1			17
							8	9									
*09	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	283	1	7000	3	Y	10					27
							11	9									

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2228	-0-	-772	2389	2228	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2194	-0-	-906	1483	2194	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2062	-0-	-938	545	2062	3			Y	-0-					-0-
07	2586	N	2041	-0-	-545	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			Y	-0-					-0-
*09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	919	1	8334	3	Y	11					69
							12	9									
05	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	973	1	8397	3	Y	5					74
							6	9									
06	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	978	1	8644	3	Y	3	77	1			-0-
							3	9									
07	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	962	1	8411	3	Y	3					3
							3	9									
08	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	991	1	8722	3	Y	-0-					3
09	8340	X	8174	-0-	-166	-0-	868	1	7306	3	Y	-0-					3

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
04	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	133	1	3451	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	3689	X	3677	-0-	-12	-0-	136	1	3533	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
06	3570	X	3357	-0-	-213	-0-	122	1	3235	3	Y	-0-	1	1			1
07	3720	X	3539	-0-	-181	-0-	120	1	3413	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	3720	X	3447	-0-	-273	-0-	110	1	3335	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3600	X	3239	-0-	-361	-0-	101	1	3130	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	3810	X	3794	-0-	-16	-0-	317	1	3445	3	Y	29	101	1			105
							32	9									
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	347	1	3583	3	Y	25					130
							28	9									
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	343	1	3593	3	Y	9					139
							10	9									
07	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	353	1	3656	3	Y	54	73	1			120
							59	9									
08	3968	X	3926	-0-	-42	-0-	343	1	3579	3	Y	4	24	1			100
							4	9									
09	3960	X	3943	-0-	-17	-0-	338	1	3587	3	Y	16					116
							18	9									

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
04	8670	X	7798	-0-	-872	-0-	750	1	7048	3	Y	-0-					21
05	8804	X	7993	-0-	-811	-0-	776	1	7204	3	Y	12	33	1			-0-
							13	9									
06	8160	X	7581	-0-	-579	-0-	733	1	6848	3	Y	-0-					-0-
07	8246	X	7931	-0-	-315	-0-	777	1	7154	3	Y	-0-					-0-
08	8060	X	7092	-0-	-968	-0-	741	1	6351	3	Y	-0-					-0-
*09	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	775	1	7152	3	Y	4					4
							4	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	6660	X	6191	-0-	-469	-0-	754	1	5428	3	Y	8					35
							9	9									
05	6386	X	5510	-0-	-876	-0-	703	1	4804	3	Y	3	36	1			2
							3	9									
06	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	757	1	5442	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
07	6417	X	6314	-0-	-103	-0-	775	1	5539	3	Y	-0-					2
08	6417	X	5874	-0-	-543	-0-	735	1	5139	3	Y	-0-					2
09	6210	X	5358	-0-	-852	-0-	705	1	4653	3	Y	-0-					2

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	4440	X	4142	-0-	-298	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4175	-0-	-351	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4016	-0-	-364	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3966	-0-	-560	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4066	-0-	-274	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3927	-0-	-213	-0-	3927	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					22
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					22
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					22
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	67	3	4	9	Y	4					26
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	60	3	3	9	Y	3					29

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
04	3240	X	3151	-0-	-89	-0-	158	1	2993	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3361	-0-	-142	-0-	173	1	3188	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3173	-0-	-217	-0-	172	1	3001	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3319	-0-	-184	-0-	175	1	3144	2	N	-0-					-0-
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	186	1	3271	2	N	-0-					-0-
*09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	178	1	3179	2	N	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	28	1	910	3	Y	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	49	1	1655	3	Y	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	31	1	1047	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	63	1	2448	3	Y	-0-					-0-
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	58	1	2365	3	Y	-0-					-0-
*09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	22	1	753	3	Y	-0-					-0-

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2460	X	1751	-0-	-709	-0-	283	1	1468	3	Y	-0-					28
05	2449	X	1979	-0-	-470	-0-	322	1	1657	3	Y	-0-					28
06	2160	X	1605	-0-	-555	-0-	286	1	1319	3	Y	-0-					28
07	2232	X	1640	-0-	-592	-0-	293	1	1347	3	Y	-0-					28
08	1984	X	1791	-0-	-193	-0-	316	1	1475	3	Y	-0-					28
*09	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	305	1	1620	3	Y	11					39
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	771	1	10542	3	Y	-0-					54
05	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	819	1	11199	3	Y	31	38	1			47
							34	9									
06	DLQ G-10		11926	-0-	11926	11926	532	1	11394	3	Y	-0-					47
07	DLQ G-10		12645	-0-	12645	24571	544	1	12101	3	Y	-0-					47
08	37754	X	13183	-0-	-24571	-0-	559	1	12604	3	Y	18	29	1			36
							20	9									
*09	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	508	1	11676	3	Y	-0-					36

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

04	7530	X	7039	-0-	-491	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7095	-0-	-438	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6781	-0-	-419	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7241	-0-	-199	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	7308	-0-	-132	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
*09	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
*09	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	15	3	4	9	Y	4					7
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	29	3	6	9	Y	5					12
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	3	2	9	Y	2					14
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	271	3	30	9	Y	27					41
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					41
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					41

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	304	1	4849	2	N	-0-					-0-
05	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	321	1	4776	2	N	-0-					-0-
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	318	1	4604	2	N	-0-					-0-
07	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	347	1	4687	2	N	-0-					-0-
08	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	328	1	4777	2	N	-0-					-0-
*09	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	319	1	4666	2	N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

04	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	369	1	4959	2	N	-0-					-0-
05	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	389	1	5000	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	5049	-0-	-381	-0-	383	1	4666	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5565	-0-	-46	-0-	397	1	5168	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5432	-0-	-179	-0-	397	1	5035	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	5023	-0-	-317	-0-	384	1	4639	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	235	1	7479	3	Y	-0-	1	1			1
05	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	241	1	7597	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	7710	X	7501	-0-	-209	-0-	426	1	7075	3	Y	-0-					-0-
07	7967	X	7867	-0-	-100	-0-	432	1	7435	3	Y	-0-					-0-
08	7967	X	7563	-0-	-404	-0-	405	1	7158	3	Y	-0-					-0-
09	7710	X	7532	-0-	-178	-0-	395	1	7137	3	Y	-0-					-0-

BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

04	14B2 EXT		1301	-0-	1301	4203	65	1	1236	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		18	-0-	18	4221	1	1	17	2	N	-0-					-0-
06	4242	X	21	-0-	-4221	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	23	-0-	-2891	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	24	-0-	-2890	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

04	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	591	1	8081	3	N	36					111
							40	9									
05	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	583	1	7969	3	N	28	85	1			54
							31	9									
06	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	791	1	7588	3	N	21					75
							23	9									
07	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	809	1	8055	3	N	17					92
							19	9									
08	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	780	1	7919	3	N	36	86	1			42
							40	9									
*09	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	717	1	7433	3	N	-0-					42

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

04	5610	X	5609	-0-	-1	-0-	5585	3	24	9	Y	22	35	1			21
05	5797	X	5619	-0-	-178	-0-	5589	3	30	9	Y	27	35	1			13
06	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5762	3	46	9	Y	42	35	1			20
07	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5826	2	20	9	Y	18	36	1			2
08	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6116	3	50	9	Y	45	29	1			18
*09	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6105	3	24	9	Y	22	40	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2828	3	12	9	Y	11	18	1			10
05	2976	X	2718	-0-	-258	-0-	2704	3	14	9	Y	13	17	1			6
06	2880	X	2750	-0-	-130	-0-	2728	3	22	9	Y	20	16	1			10
07	2976	X	2699	-0-	-277	-0-	2689	3	10	9	Y	9	17	1			2
08	2976	X	2529	-0-	-447	-0-	2509	3	20	9	Y	18	12	1			8
*09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	11	2	2949	3	Y	11	19	1			-0-
							12	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
04	3660	X	2505	-0-	-1155	-0-	2494	3	11	9	Y	10	16	1			11
05	3348	X	2447	-0-	-901	-0-	2435	2	12	9	Y	11	15	1			7
06	3030	X	2451	-0-	-579	-0-	2431	3	20	9	Y	18	15	1			10
07	3131	X	2009	-0-	-1122	-0-	2001	3	8	9	Y	7	13	1			4
08	2604	X	2141	-0-	-463	-0-	15	2	2108	3	Y	16	10	1			10
							18	9									
09	2520	X	2396	-0-	-124	-0-	2386	3	10	9	Y	9	16	1			3

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
04	3000	N	1693	-0-	-1307	129	1685	3	8	9	Y	7	11	1			5
05	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1433	3	8	9	Y	7	9	1			3
06	1650	N	790	-0-	-860	-0-	783	3	7	9	Y	6	5	1			4
07	1736	N	1391	-0-	-345	-0-	1387	2	4	9	Y	4	8	1			-0-
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1464	3	12	9	Y	11	7	1			4
*09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	5	2	1279	3	Y	4	8	1			-0-
							4	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
04	3420	X	3051	-0-	-369	-0-	3038	3	13	9	Y	12	19	1			28
05	3534	X	2624	-0-	-910	-0-	2611	3	13	9	Y	12	16	1			24
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3082	2	25	9	Y	23	19	1			28
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3529	3	12	9	Y	11	22	1			17
08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	28	2	3842	3	Y	28	18	1			27
							31	9									
*09	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3374	3	13	9	Y	12	22	1			17

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4533	-0-	-297	-0-	4532	3	1	9	Y	1	23	1			15
05	4991	X	4612	-0-	-379	-0-	4612	3			Y	-0-					15
06	4830	X	4335	-0-	-495	-0-	4334	3	1	9	Y	1					16
07	4991	X	4453	-0-	-538	-0-	4453	3			Y	-0-					16
08	4991	X	4227	-0-	-764	-0-	4227	3			Y	-0-					16
*09	4530	X	4470	-0-	-60	-0-	4461	3	9	9	Y	8					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	1044	1	5787	3	N	3	155	1			42
							3	9									
05	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	1079	1	5820	3	N	22					64
							24	9									
06	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	1044	1	5755	3	N	-0-					64
07	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	1079	1	5974	3	N	5					69
							6	9									
08	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	1079	1	5380	3	N	-0-					69
*09	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	1044	1	3690	3	N	-0-					69

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
04	14B2 EXT		7061	-0-	7061	16395	7057	3	4	9	Y	4					20
05	24746	X	8351	-0-	-16395	-0-	8342	3	9	9	Y	8					28
06	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8101	3	19	9	Y	17	24	1			21
07	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	3			Y	-0-					21
08	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9269	3			Y	-0-					21
*09	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	3			Y	-0-					21

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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					8
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
04	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	211	1	5451	3	Y	57	52	1			82
							63	9									
05	5952	X	5806	-0-	-146	-0-	211	1	5455	3	Y	127	104	1			105
							140	9									
06	5760	X	5205	-0-	-555	-0-	186	1	4925	3	Y	85	83	1			107
							94	9									
07	5952	X	5613	-0-	-339	-0-	190	1	5379	3	Y	40	58	1			89
							44	9									
08	5921	X	5885	-0-	-36	-0-	187	1	5698	3	Y	-0-	9	1			80
*09	5730	X	5567	-0-	-163	-0-	174	1	5393	3	Y	-0-	6	1			74

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	9150	X	4727	-0-	-4423	-0-	4720	3	7	9	Y	6					41
05	9455	X	4031	-0-	-5424	-0-	4023	3	8	9	Y	7					48
06	8220	X	3733	-0-	-4487	-0-	3713	3	20	9	Y	18	36	1			30
07	8060	X	3559	-0-	-4501	-0-	3559	3			Y	-0-					30
08	5115	X	3355	-0-	-1760	-0-	3355	3			Y	-0-					30
09	4740	X	3522	-0-	-1218	-0-	3522	3			Y	-0-					30

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3390	X	2770	-0-	-620	-0-	104	1	2659	3	Y	6	12	1			-0-
							7	9									
05	3472	X	2398	-0-	-1074	-0-	90	1	2306	3	Y	2					2
							2	9									
06	DLQ G-10		2807	-0-	2807	2807	108	1	2699	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		3535	-0-	3535	6342	133	1	3385	3	Y	15					17
							17	9									
08	10196	X	3854	-0-	-6342	-0-	145	1	3706	3	Y	3	18	1			2
							3	9									
*09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	115	1	2845	3	Y	4					6
							4	9									

LEWELLEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237626 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5881 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237627 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5641 - 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
04	6660	X	6055	-0-	-605	-0-	228 14	1 9	5813	3	Y	13	29	1			9
05	6634	X	6433	-0-	-201	-0-	242 7	1 9	6184	3	Y	6					15
06	6390	X	6058	-0-	-332	-0-	233	1	5825	3	Y	-0-					15
07	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	237 29	1 9	6029	3	Y	26					41
08	6448	X	5977	-0-	-471	-0-	225 6	1 9	5746	3	Y	5	28	1			18
09	6240	X	4211	-0-	-2029	-0-	163 7	1 9	4041	3	Y	6					24

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
04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	179 68	1 9	4624	3	Y	62	76	1			19
05	5084	X	5008	-0-	-76	-0-	182 108	1 9	4718	3	Y	98	88	1			29
06	4920	X	4527	-0-	-393	-0-	162 68	1 9	4297	3	Y	62	64	1			27
07	5084	X	4687	-0-	-397	-0-	155 130	1 9	4402	3	Y	118	114	1			31
08	5022	X	4726	-0-	-296	-0-	146 124	1 9	4456	3	Y	113	85	1			59
*09	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	154 66	1 9	4772	3	Y	60	103	1			16

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	5380	-0-	-170	-0-	393	1	4987	3	Y	-0-					68
05	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	416 88	1 9	5274	3	Y	80	87	1			61
06	5550	X	5165	-0-	-385	-0-	374 56	1 9	4735	3	Y	51	56	1			56
07	5735	X	5513	-0-	-222	-0-	416 29	1 9	5068	3	Y	26					82
08	5735	X	4724	-0-	-1011	-0-	348 30	1 9	4346	3	Y	27	86	1			23
*09	5550	X	4985	-0-	-565	-0-	378 20	1 9	4587	3	Y	18					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	5301	-0-	-309	-0-	387	1	4914	3	Y	-0-					15
05	5797	X	5501	-0-	-296	-0-	394	1	4996	3	Y	101	68	1			48
							111	9									
06	5610	X	5242	-0-	-368	-0-	380	1	4814	3	Y	44	46	1			46
							48	9									
07	5518	X	5398	-0-	-120	-0-	407	1	4960	3	Y	28					74
							31	9									
08	5518	X	5280	-0-	-238	-0-	389	1	4857	3	Y	31	83	1			22
							34	9									
*09	5310	X	5196	-0-	-114	-0-	394	1	4783	3	Y	17					39
							19	9									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2323	-0-	-257	-0-	170	1	2153	3	Y	-0-					3
05	2666	X	2060	-0-	-606	-0-	151	1	1909	3	Y	-0-	1	1			2
06	2580	X	1890	-0-	-690	-0-	138	1	1752	3	Y	-0-	1	1			1
07	2666	X	1954	-0-	-712	-0-	148	1	1806	3	Y	-0-					1
08	2511	X	2240	-0-	-271	-0-	166	1	2074	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	170	1	2063	3	Y	81					81
							89	9									

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3166	-0-	-464	-0-	154	1	3012	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3407	-0-	-344	-0-	166	1	3241	3	Y	-0-					-0-
06	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	175	1	3451	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	189	1	3792	3	Y	96	66	1			30
							106	9									
08	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	198	1	3810	3	Y	-0-	30	1			-0-
*09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	199	1	3890	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	193	1	3771	3	Y	-0-					-0-
05	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	236	1	4610	3	Y	-0-					-0-
06	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	244	1	4813	3	Y	-0-					-0-
07	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	221	1	4446	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
08	4402	X	3757	-0-	-645	-0-	185	1	3572	3	Y	-0-					-0-
09	4260	X	2941	-0-	-1319	-0-	143	1	2798	3	Y	-0-					-0-

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
04	5400	X	5349	-0-	-51	-0-	5334	3	15	9	Y	14					144
05	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5766	3	52	9	Y	47					191
06	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5399	3	11	9	Y	10	189	1			12
07	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5571	3	12	9	Y	11					23
08	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5661	3	7	9	Y	6					29
*09	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5704	3	8	9	Y	7					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			Y	-0-					3
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			Y	-0-					3
06	3540	X	3373	-0-	-167	-0-	3369	3	4	9	Y	4					7
07	3658	X	3353	-0-	-305	-0-	3353	3			Y	-0-					7
08	3658	X	3547	-0-	-111	-0-	3547	3			Y	-0-					7
09	3540	X	2959	-0-	-581	-0-	2957	3	2	9	Y	2					9

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
04	3000	N	1869	-0-	-1131	1078	1869	3			Y	-0-					-0-
05	2928	N	1850	-0-	-1078	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-

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
04	3510	X	2577	-0-	-933	-0-	770	1	1807	3	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2265	-0-	-587	-0-	572	1	1693	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2789	-0-	-271	-0-	823	1	1966	3	Y	-0-					-0-
07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	982	1	2298	3	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2779	-0-	-383	-0-	752	1	2027	3	Y	-0-					-0-
09	2790	X	1721	-0-	-1069	-0-	474	1	1247	3	Y	-0-					-0-

SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	5294	-0-	-1006	-0-	258	1	5036	3	Y	-0-					-0-
05	6510	X	5052	-0-	-1458	-0-	246	1	4806	3	Y	-0-					-0-
06	6300	X	4877	-0-	-1423	-0-	235	1	4642	3	Y	-0-					-0-
07	5704	X	5263	-0-	-441	-0-	249	1	5014	3	Y	-0-					-0-
08	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	272	1	5238	3	Y	-0-					-0-
*09	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	277	1	5428	3	Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	953	-0-	-487	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1268	-0-	-251	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1208	-0-	-232	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	2559	-0-	-1101	-0-	664	1	1895	3	Y	-0-					5
05	3565	X	2810	-0-	-755	-0-	728	1	2082	3	Y	-0-					5
06	3450	X	2674	-0-	-776	-0-	701	1	1973	3	Y	-0-					5
07	3007	X	2840	-0-	-167	-0-	757	1	2083	3	Y	-0-					5
08	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	763	1	2111	3	Y	7					12
							8	9									
*09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	755	1	2059	3	Y	38					50
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-	78	1			28
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					28
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					28
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					28
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					28
*09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					28

STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

04	6180	X	5031	-0-	-1149	-0-	488	1	4543	3	Y	-0-					50
05	6386	X	5222	-0-	-1164	-0-	498	1	4691	3	Y	30					80
							33	9									
06	6180	X	4946	-0-	-1234	-0-	483	1	4459	3	Y	4	84	1			-0-
							4	9									
07	5983	X	5086	-0-	-897	-0-	502	1	4584	3	Y	-0-					-0-
08	5983	X	5042	-0-	-941	-0-	521	1	4521	3	Y	-0-					-0-
*09	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	535	1	4555	3	Y	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

04	2730	X	1544	-0-	-1186	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	1566	-0-	-945	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1608	-0-	-342	-0-	1470	3	138	9	N	125					125
07	2015	X	1433	-0-	-582	-0-	1360	3	73	9	N	66	174	1			17
08	2015	X	715	-0-	-1300	-0-	715	3			N	-0-					17
09	1620	X	948	-0-	-672	-0-	948	3			N	-0-					17

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

04	5940	X	5541	-0-	-399	-0-	5541	3			Y	-0-					24
05	6107	X	5752	-0-	-355	-0-	5752	3			Y	-0-					24
06	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	3			Y	-0-					24
07	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	3			Y	-0-					24
08	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3			Y	-0-					24
*09	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	3			Y	-0-					24

JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4963	3	37	9	Y	34	61	1			26
05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5113	3	58	9	Y	53					79
06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4966	3	15	9	Y	14	64	1			29
07	5022	X	4945	-0-	-77	-0-	4938	3	7	9	Y	6					35
08	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5527	3	65	9	Y	59	69	1			25
*09	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5263	3	20	9	Y	18					43

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	217	1	4231	3	Y	88					240
							97	9									
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	213	1	4166	3	Y	25	19	1			246
							28	9									
06	4170	X	4110	-0-	-60	-0-	198	1	3911	3	Y	1	115	1			132
							1	9									
07	4309	X	4102	-0-	-207	-0-	194	1	3908	3	Y	-0-	2	1			130
08	4309	X	4014	-0-	-295	-0-	198	1	3816	3	Y	-0-	9	1			121
*09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	201	1	3933	3	Y	238	12	1			347
							262	9									

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	64	3	3	9	Y	3					15
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					15
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					16
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					16
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					16
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	Y	2					18

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3816	3	3	9	Y	3					15
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			Y	-0-					15
06	3510	X	3497	-0-	-13	-0-	3496	3	1	9	Y	1					16
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			Y	-0-					16
08	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			Y	-0-					16
*09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3606	3	2	9	Y	2					18

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

04	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
05	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	11119	-0-	-431	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11256	-0-	-679	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	11089	-0-	-846	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	10735	-0-	-605	-0-	10735	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

04	6660	X	5695	-0-	-965	-0-	5695	3			Y	-0-					-0-
05	6882	X	5851	-0-	-1031	-0-	5851	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5328	-0-	5328	5328	5328	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6131	-0-	6131	11459	6131	3			Y	-0-					-0-
08	17761	X	6302	-0-	-11459	-0-	6302	3			Y	-0-					-0-
*09	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	3			Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

04	5790	X	4945	-0-	-845	-0-	475	1	4470	3	Y	-0-					16
05	5456	X	5167	-0-	-289	-0-	501	1	4653	3	Y	12	28	1			-0-
							13	9									
06	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	518	1	4844	3	Y	-0-					-0-
07	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	542	1	4993	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	4911	-0-	-266	-0-	513	1	4398	3	Y	-0-					-0-
09	5370	X	5033	-0-	-337	-0-	492	1	4537	3	Y	4					4
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	2550	X	2189	-0-	-361	-0-	629	1	1558	2	Y	2					96
							2	9									
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	652	1	1707	2	Y	-0-					96
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	645	1	1771	2	Y	1					97
							1	9									
07	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	783	1	2252	2	Y	9	55	1			51
							10	9									
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	711	1	1947	2	Y	-0-					51
*09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	716	1	1896	2	Y	3					54
							3	9									

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
04	3000	N	2728	-0-	-272	4125	2728	3			Y	-0-					3
05	3100	N	2938	-0-	-162	3963	2938	3			Y	-0-					3
06	3000	N	2860	-0-	-140	3823	2860	3			Y	-0-					3
07	3100	N	2926	-0-	-174	3649	2926	3			Y	-0-					3
08	3100	N	2838	-0-	-262	3387	2838	3			Y	-0-					3
*09	3000	N	2595	-0-	-405	2982	2595	3			Y	-0-					3

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
04	3000	N	2565	-0-	-435	3844	2562	3	3	9	Y	3					6
05	3100	N	1032	-0-	-2068	1776	1032	3			Y	-0-					6
06	3000	N	2737	-0-	-263	1513	2735	3	2	9	Y	2					8
07	3100	N	2504	-0-	-596	917	2504	3			Y	-0-					8
08	3100	N	2346	-0-	-754	163	2346	3			Y	-0-					8
09	2730	N	2143	-0-	-587	-0-	2142	3	1	9	Y	1					9

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
04	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6542	3	33	9	Y	30					41
05	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6424	3	23	9	Y	21	41	1			21
06	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6268	3	19	9	Y	17	26	1			12
07	6231	X	6163	-0-	-68	-0-	6163	3			Y	-0-					12
08	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	3			Y	-0-					12
*09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	3			Y	-0-					12

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
04	4560	X	3982	-0-	-578	-0-	3958	3	24	9	Y	22	15	1			29
05	4712	X	4041	-0-	-671	-0-	4026	3	15	9	Y	14	41	1			2
06	4560	X	4070	-0-	-490	-0-	4055	3	15	9	Y	14					16
07	4712	X	3063	-0-	-1649	-0-	3035	3	28	9	Y	25	19	1			22
08	4402	X	2212	-0-	-2190	-0-	2203	3	9	9	Y	8	25	1			5
09	4080	X	2514	-0-	-1566	-0-	2514	3			Y	-0-					5

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
04	5070	X	2665	-0-	-2405	-0-	181	1	2478	3	Y	5					74
							6	9									
05	5239	X	3456	-0-	-1783	-0-	235	1	3215	3	Y	5					79
							6	9									
06	5070	X	1951	-0-	-3119	-0-	87	1	1864	3	Y	-0-					79
07	5239	X	2587	-0-	-2652	-0-	111	1	2474	3	Y	2					81
							2	9									
08	4991	X	2124	-0-	-2867	-0-	90	1	2033	3	Y	1					82
							1	9									
09	3330	X	2467	-0-	-863	-0-	103	1	2364	3	Y	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

04	4380	X	4069	-0-	-311	-0-	4069	3			Y	-0-					68
05	5115	X	26	-0-	-5089	-0-	26	3			Y	-0-					68
06	4950	X	255	-0-	-4695	-0-	255	3			Y	-0-					68
07	5115	X	49	-0-	-5066	-0-	49	3			Y	-0-					68
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					68
*09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			Y	-0-					68

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

04	2880	X	2785	-0-	-95	-0-	140	1	2645	2	N	-0-					-0-
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	155	1	2854	2	N	-0-					-0-
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	159	1	2788	2	N	-0-					-0-
07	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	154	1	2756	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2622	-0-	-385	-0-	141	1	2481	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2181	-0-	-759	-0-	116	1	2065	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	230	1	4350	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	243	1	4469	2	N	-0-					-0-
06	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	242	1	4230	2	N	-0-					-0-
07	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	249	1	4461	2	N	-0-					-0-
08	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	266	1	4686	2	N	-0-					-0-
*09	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	259	1	4627	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	3			Y	-0-	29	1			-0-
05	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	1011	1	10267	3	Y	-0-					-0-
06	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	968	1	9893	3	Y	-0-					-0-
07	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	1000	1	10020	3	Y	-0-					-0-
08	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	970	1	9544	3	Y	-0-					-0-
*09	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	932	1	9335	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	2970	X	2860	-0-	-110	-0-	727	1	2133	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	3036	-0-	-33	-0-	755	1	2281	2	N	-0-					-0-
06	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	733	1	1959	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2570	-0-	-375	-0-	756	1	1814	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2677	-0-	-361	-0-	756	1	1921	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2616	-0-	-84	-0-	732	1	1884	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	980	3	17	9	Y	15					40
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	889	3	8	9	Y	7					47
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	879	3	8	9	Y	7					54
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					54
08	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			Y	-0-	43	1			11
09	630	N	540	-0-	-90	-0-	534	3	6	9	Y	5					16

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
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	177	1	4526	3	Y	10	23	1			4
							11	9									
05	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	187	1	4792	3	Y	5					9
							6	9									
06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	175	1	4395	3	Y	-0-					9
07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	172	1	4371	3	Y	19					28
							21	9									
08	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	175	1	4457	3	Y	4	22	1			10
							4	9									
*09	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	174	1	4317	3	Y	6					16
							7	9									

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
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	3	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	66	1	1407	3	N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1470	N	91	-0-	-1379	-0-	91	3			N	-0-					-0-

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
04	8430	X	6326	-0-	-2104	-0-	431	1	5895	3	Y	-0-					66
05	8711	X	6256	-0-	-2455	-0-	421	1	5762	3	Y	66	59	1			73
							73	9									
06	6660	X	5264	-0-	-1396	-0-	235	1	5029	3	Y	-0-					73
07	6882	X	5278	-0-	-1604	-0-	227	1	5051	3	Y	-0-					73
08	6882	X	5233	-0-	-1649	-0-	219	1	4930	3	Y	76	66	1			83
							84	9									
09	6330	X	5419	-0-	-911	-0-	226	1	5193	3	Y	-0-					83

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
04	2940	X	1616	-0-	-1324	-0-	60	1	1556	3	Y	-0-					-0-
05	2604	X	1264	-0-	-1340	-0-	47	1	1217	3	Y	-0-					-0-
06	2520	X	1332	-0-	-1188	-0-	48	1	1284	3	Y	-0-					-0-
07	2325	X	1150	-0-	-1175	-0-	39	1	1111	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	859	-0-	-412	-0-	27	1	832	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	776	-0-	-544	-0-	24	1	752	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	3720	X	3314	-0-	-406	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3127	-0-	-407	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3291	-0-	-129	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3307	-0-	-103	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3204	-0-	-206	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3102	-0-	-198	-0-	3102	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9684	3	8	9	Y	7	20	1			-0-
05	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	9824	3			Y	-0-					-0-
06	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9231	3	1	9	Y	1					1
07	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	3			Y	-0-					1
08	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	9911	3			Y	-0-					1
*09	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	3			Y	-0-					1

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
04	3030	X	2403	-0-	-627	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
06	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
08	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
*09	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	1912	-0-	-1358	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3067	-0-	-312	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3262	-0-	-8	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2979	-0-	-245	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2625	-0-	-444	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2460	-0-	-810	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			Y	-0-					4
05	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	3603	3			Y	-0-					4
06	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	3			Y	-0-					4
07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			Y	-0-					4
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	3			Y	-0-					4
*09	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			Y	-0-					4

LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5590 - 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	126	1	3258	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	130	1	3368	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	126	1	3328	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	3503	X	3419	-0-	-84	-0-	116	1	3303	3	Y	-0-	2	1			1
08	3503	X	2619	-0-	-884	-0-	83	1	2536	3	Y	-0-					1
*09	3450	X	3054	-0-	-396	-0-	95	1	2959	3	Y	-0-					1

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	795	1	4182	3	Y	13					54
							14	9									
05	5084	X	4679	-0-	-405	-0-	785	1	3847	3	Y	43					97
							47	9									
06	4650	X	3775	-0-	-875	-0-	763	1	3012	3	Y	-0-	73	1			24
07	5084	X	3878	-0-	-1206	-0-	824	1	3047	3	Y	6					30
							7	9									
08	5084	X	3975	-0-	-1109	-0-	811	1	3151	3	Y	12					42
							13	9									
09	4920	X	3564	-0-	-1356	-0-	755	1	2806	3	Y	3					45
							3	9									

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	2310	N	517	-0-	-1793	-0-	122	1	395	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2016	-0-	-185	-0-	387	1	1629	2	N	-0-					-0-
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	593	1	1812	2	N	-0-					-0-
07	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	593	1	1790	2	N	-0-					-0-
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	582	1	1735	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2312	-0-	-88	-0-	573	1	1739	2	N	-0-					-0-

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

04	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	1462	1	5286	3	Y	7	91	1			8
							8	9									
05	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	1510	1	5496	3	Y	13					21
							14	9									
06	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	1462	1	5249	3	Y	6					27
							7	9									
07	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	1510	1	5522	3	Y	6					33
							7	9									
08	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	1510	1	5382	3	Y	-0-					33
09	6570	X	6192	-0-	-378	-0-	1462	1	4694	3	Y	33					66
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	3420	X	2694	-0-	-726	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-
05	3100	X	1586	-0-	-1514	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2795	-0-	2795	2795	2795	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1990	-0-	1990	4785	1990	3			Y	-0-					-0-
08	6804	X	2019	-0-	-4785	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
*09	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			Y	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	933	1	3021	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3728	-0-	-302	-0-	715	1	3013	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3645	-0-	-165	-0-	899	1	2746	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3808	-0-	-284	-0-	947	1	2861	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3812	-0-	-280	-0-	958	1	2854	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3711	-0-	-249	-0-	919	1	2792	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	179	1	531	3	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	63	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	119	1	279	3	Y	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	420	1	1132	3	Y	1					1
							1	9									
*09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	352	1	925	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
04	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	74	1	1086	2	N	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	83	1	1142	2	N	-0-					-0-
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	86	1	1151	2	N	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	92	1	1259	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	77	1	978	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	83	1	1083	2	N	-0-					-0-

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	302	1	4233	2	N	-0-					-0-
05	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	319	1	4322	2	N	-0-					-0-
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	315	1	4145	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4501	-0-	-56	-0-	324	1	4177	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4507	-0-	-50	-0-	325	1	4182	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4311	-0-	-99	-0-	314	1	3997	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	3690	X	3592	-0-	-98	-0-	229	1	3363	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3458	-0-	-355	-0-	236	1	3222	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3322	-0-	-218	-0-	230	1	3092	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3458	-0-	-262	-0-	235	1	3223	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3417	-0-	-303	-0-	248	1	3169	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3286	-0-	-314	-0-	233	1	3053	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

04	5310	X	4500	-0-	-810	-0-	211	1	4128	3	Y	146					146
							161	9									
05	5456	X	5045	-0-	-411	-0-	234	1	4580	3	Y	210	352	1			4
							231	9									
06	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	226	1	4464	3	Y	213	217	1			-0-
							234	9									
07	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	236	1	4747	3	Y	161	83	1			78
							177	9									
08	5053	X	4947	-0-	-106	-0-	226	1	4360	3	Y	328	328	1			78
							361	9									
*09	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	292	1	5716	3	Y	45	123	1			-0-
							50	9									

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

04	9720	X	7992	-0-	-1728	-0-	2387	1	5599	3	Y	5					7
							6	9									
05	10044	X	9966	-0-	-78	-0-	2515	1	7449	3	Y	2					9
							2	9									
06	DLQ G-10		7701	-0-	7701	7701	2273	1	5426	3	Y	2	3	1			8
							2	9									
07	DLQ G-10		6986	-0-	6986	14687	2090	1	4895	3	Y	1					9
							1	9									
08	22892	X	8205	-0-	-14687	-0-	2220	1	5983	3	Y	2					11
							2	9									
*09	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	2421	1	6366	3	Y	7	15	1			3
							8	9									

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

04	6660	X	5718	-0-	-942	-0-	5718	3			Y	-0-					-0-
05	6448	X	5437	-0-	-1011	-0-	5437	3			Y	-0-					-0-
06	6090	X	4707	-0-	-1383	-0-	4707	3			Y	-0-					-0-
07	6293	X	5118	-0-	-1175	-0-	5118	3			Y	-0-					-0-
08	6107	X	5300	-0-	-807	-0-	5300	3			Y	-0-					-0-
*09	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3			Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	163	1	3180	3	Y	-0-					2
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	164	1	3206	3	Y	-0-					2
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	155	1	3063	3	Y	-0-					2
07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	169	1	3401	3	Y	-0-					2
08	3317	X	3149	-0-	-168	-0-	155	1	2994	3	Y	-0-					2
*09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	184	1	3598	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	86	1	1175	3	Y	15					58
							17	9									
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	84	1	1151	3	Y	10					68
							11	9									
06	780	N	713	-0-	-67	-0-	31	1	670	3	Y	11	75	1			4
							12	9									
07	806	N	665	-0-	-141	-0-	28	1	628	3	Y	8					12
							9	9									
08	806	N	746	-0-	-60	-0-	31	1	698	3	Y	15					27
							17	9									
09	720	N	707	-0-	-13	-0-	29	1	678	3	Y	-0-					27

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

04	3180	X	2773	-0-	-407	-0-	2773	3			Y	-0-					66
05	3441	X	2727	-0-	-714	-0-	2727	3			Y	-0-					66
06	3330	X	2833	-0-	-497	-0-	2833	3			Y	-0-					66
07	3441	X	3374	-0-	-67	-0-	3374	3			Y	-0-					66
08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			Y	-0-					66
*09	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			Y	-0-					66

LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					65
05	3100	N	4747	-0-	1647	1647	4747	3			Y	-0-					65
06	3000	N	4067	-0-	1067	2714	4067	3			Y	-0-					65
07	3100	N	4755	-0-	1655	4369	4755	3			Y	-0-					65
08	9036	X	4667	-0-	-4369	-0-	4667	3			Y	-0-					65
*09	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					65

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

04	1650	N	1057	-0-	-593	-0-	1044	1	13	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1306	-0-	-399	-0-	1080	1	226	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	1046	1	375	2	N	-0-					-0-
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1083	1	649	2	N	-0-					-0-
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1082	1	528	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1268	-0-	-142	-0-	1045	1	223	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

04	20588	X	20588	-0-	-0-	-0-	936	1	19652	2	N	-0-					-0-
05	20612	X	20612	-0-	-0-	-0-	978	1	19634	2	N	-0-					-0-
06	19427	X	19427	-0-	-0-	-0-	948	1	18479	2	N	-0-					-0-
07	20678	X	20678	-0-	-0-	-0-	978	1	19700	2	N	-0-					-0-
08	20609	X	20609	-0-	-0-	-0-	979	1	19630	2	N	-0-					-0-
*09	18577	X	18577	-0-	-0-	-0-	947	1	17630	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	7080	X	6573	-0-	-507	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6409	-0-	-690	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5818	-0-	-1052	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5835	-0-	-1140	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5625	-0-	-1164	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	4870	-0-	-1700	-0-	4870	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

04	5790	X	5486	-0-	-304	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5569	-0-	-290	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5356	-0-	-224	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5429	-0-	-306	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5330	-0-	-405	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5151	-0-	-339	-0-	5151	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

04	18990	X	17566	-0-	-1424	-0-	17566	2			N	-0-					-0-
05	19096	X	18362	-0-	-734	-0-	18362	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	17464	-0-	-506	-0-	17464	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	17833	-0-	-333	-0-	17833	2			N	-0-					-0-
08	18352	X	17654	-0-	-698	-0-	17654	2			N	-0-					-0-
09	17760	X	16812	-0-	-948	-0-	16812	2			N	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	3			Y	-0-	26	1			12
05	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	3			Y	-0-	8	1			4
06	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	3			Y	-0-	1	1			3
07	6386	X	6223	-0-	-163	-0-	6222	3	1	9	Y	1	2	1			2
08	6386	X	6226	-0-	-160	-0-	6226	3			Y	-0-	2	1			-0-
09	6180	X	6161	-0-	-19	-0-	6161	3			Y	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	1213	1	3232	2	N	-0-					-0-
05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	1256	1	3344	2	N	-0-					-0-
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	1227	1	3225	2	N	-0-					-0-
07	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	1263	1	3299	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4398	-0-	-35	-0-	1257	1	3141	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4172	-0-	-118	-0-	221	1	3951	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	5910	X	5775	-0-	-135	-0-	281	1	5494	3	Y	-0-					-0-
05	6107	X	5539	-0-	-568	-0-	269	1	5270	3	Y	-0-					-0-
06	5730	X	5263	-0-	-467	-0-	254	1	5009	3	Y	-0-					-0-
07	5983	X	4941	-0-	-1042	-0-	234	1	4707	3	Y	-0-					-0-
08	5983	X	4009	-0-	-1974	-0-	198	1	3811	3	Y	-0-					-0-
09	5790	X	131	-0-	-5659	-0-	6	1	118	3	Y	6	4	1			2
							7	9									

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					37
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	17	3	Y	11					48
							12	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					49
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	70	1	163	3	Y	1					50
							1	9									
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	117	1	314	3	Y	8					58
							9	9									
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	42	1	111	3	Y	2	57	1			3
							2	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	373	1	35	3	Y	-0-	3	1			1

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
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	666	1	3503	3	Y	10					44
							11	9									
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	725	1	3552	3	Y	40					84
							44	9									
06	4110	X	3454	-0-	-656	-0-	698	1	2756	3	Y	-0-	67	1			17
07	4247	X	3233	-0-	-1014	-0-	687	1	2540	3	Y	5					22
							6	9									
08	4247	X	3425	-0-	-822	-0-	699	1	2714	3	Y	11					33
							12	9									
*09	4110	X	3338	-0-	-772	-0-	707	1	2629	3	Y	2					35
							2	9									

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
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	158	1	2982	2	Y	-0-					-0-
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	170	1	3128	2	Y	-0-					-0-
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	169	1	2948	2	Y	-0-					-0-
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	168	1	3015	2	Y	-0-					-0-
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	168	1	2957	2	Y	-0-					-0-
*09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	159	1	2833	2	Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23590	X	23590	-0-	-0-	-0-	23590	2			N	-0-					-0-
05	24035	X	24035	-0-	-0-	-0-	24035	2			N	-0-					-0-
06	23182	X	23182	-0-	-0-	-0-	23182	2			N	-0-					-0-
07	23540	X	23540	-0-	-0-	-0-	23540	2			N	-0-					-0-
08	23346	X	23346	-0-	-0-	-0-	23346	2			N	-0-					-0-
*09	22442	X	22442	-0-	-0-	-0-	22442	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

04	5790	X	4340	-0-	-1450	-0-	4218	3	122	9	Y	111	120	1			55
05	4867	X	4180	-0-	-687	-0-	4066	3	114	9	Y	104	113	1			46
06	4410	X	4032	-0-	-378	-0-	3904	3	128	9	Y	116	50	1			112
07	4557	X	3882	-0-	-675	-0-	3843	3	39	9	Y	35	60	1			87
08	4495	X	4019	-0-	-476	-0-	3898	3	121	9	Y	110	157	1			40
*09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4317	3	58	9	Y	53	10	1			83

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

04	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	327	1	2445	2	N	-0-					-0-
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	337	1	2492	2	N	-0-					-0-
06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	331	1	2364	2	N	-0-					-0-
07	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	343	1	2453	2	N	-0-					-0-
08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	348	1	2429	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2510	-0-	-100	-0-	323	1	2187	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					1
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1334	3	23	9	Y	21	18	1			3
*09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1332	3	10	9	Y	9					12

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

04	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
05	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
06	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	12066	2			N	-0-					-0-
07	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
08	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
*09	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	2			N	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	202	1	2562	3	Y	-0-					14
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	513	1	2729	3	Y	13	16	1			11
							14	9									
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	550	1	3313	3	Y	1	6	1			6
							1	9									
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	501	1	2481	3	Y	-0-					6
08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	594	1	3698	3	Y	12	14	1			4
							13	9									
*09	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	509	1	2684	3	Y	2					6
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	6480	X	6217	-0-	-263	-0-	6214	3	3	9	Y	3	43	1			25
05	6696	X	6445	-0-	-251	-0-	6445	3			Y	-0-					25
06	6480	X	6002	-0-	-478	-0-	6002	3			Y	-0-					25
07	6696	X	5971	-0-	-725	-0-	5971	3			Y	-0-					25
08	6696	X	5882	-0-	-814	-0-	5882	3			Y	-0-					25
*09	6240	X	5525	-0-	-715	-0-	5510	3	15	9	Y	14					39

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
04	8130	X	7598	-0-	-532	-0-	7598	2			Y	-0-					22
05	8370	X	7306	-0-	-1064	-0-	7305	3	1	9	Y	1					23
06	7950	X	7065	-0-	-885	-0-	7065	3			Y	-0-					23
07	8122	X	7653	-0-	-469	-0-	7653	3			Y	-0-					23
08	7874	X	7711	-0-	-163	-0-	7711	3			Y	-0-					23
09	7590	X	7507	-0-	-83	-0-	7505	3	2	9	Y	2					25

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
04	3840	X	2972	-0-	-868	-0-	362	1	2606	3	Y	4					91
							4	9									
05	4061	X	3264	-0-	-797	-0-	416	1	2838	3	Y	9	39	1			61
							10	9									
06	3930	X	3692	-0-	-238	-0-	450	1	3233	3	Y	8	44	1			25
							9	9									
07	4061	X	3739	-0-	-322	-0-	459	1	3280	3	Y	-0-					25
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	529	1	3701	3	Y	-0-					25
*09	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	659	1	4346	3	Y	-0-					25

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
04	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	1112	1	8001	3	Y	13					57
							14	9									
05	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	1224	1	8357	3	Y	7	64	1			-0-
							8	9									
06	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	1124	1	8079	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	1156	1	8258	3	Y	-0-					-0-
08	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	1118	1	7815	3	Y	-0-					-0-
09	8340	X	7258	-0-	-1082	-0-	955	1	6303	3	Y	-0-					-0-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	309	1	3921	3	Y	-0-					12
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	333	1	4221	3	Y	5	10	1			7
							6	9									
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	308	1	3901	3	Y	-0-	3	1			4
07	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	336	1	4096	3	Y	-0-					4
08	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	310	1	3875	3	Y	-0-	3	1			1
*09	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	318	1	3857	3	Y	-0-					1

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

04	4560	X	4503	-0-	-57	-0-	4503	3			Y	-0-					1
05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	3			Y	-0-					1
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			Y	-0-					1
07	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			Y	-0-					1
08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	3			Y	-0-					1
*09	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			Y	-0-					1

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	180	1	4587	3	Y	10	23	1			3
							11	9									
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	190	1	4869	3	Y	5					8
							6	9									
06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	185	1	4645	3	Y	-0-					8
07	4929	X	4839	-0-	-90	-0-	182	1	4636	3	Y	19					27
							21	9									
08	4929	X	4832	-0-	-97	-0-	182	1	4644	3	Y	5	23	1			9
							6	9									
09	4770	X	4707	-0-	-63	-0-	182	1	4517	3	Y	7					16
							8	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239396 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5197 PERF. 5830 - 7871

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

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

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	5478	-0-	-132	-0-	206 13	1 9	5259	3	Y	12	26	1			6
05	5797	X	5657	-0-	-140	-0-	213 6	1 9	5438	3	Y	5					11
06	5610	X	5480	-0-	-130	-0-	210	1	5270	3	Y	-0-					11
07	5735	X	5659	-0-	-76	-0-	213 25	1 9	5421	3	Y	23					34
08	5735	X	5604	-0-	-131	-0-	211 6	1 9	5387	3	Y	5	26	1			13
09	5490	X	4955	-0-	-535	-0-	192 8	1 9	4755	3	Y	7					20

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
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	1052	1	2618	2	N	-0-					-0-
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	1092	1	2605	2	N	-0-					-0-
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	1061	1	2583	2	N	-0-					-0-
07	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	1096	1	2697	2	N	-0-					-0-
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	1096	1	2730	2	N	-0-					-0-
*09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	1061	1	2611	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
05	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
06	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
07	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
08	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
*09	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
05	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
06	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
08	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
*09	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	209	1	5411	3	Y	4	11	1			85
							4	9									
05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	211	1	5460	3	Y	6	6	1			85
							7	9									
06	5490	X	5112	-0-	-378	-0-	186	1	4925	3	Y	1	1	1			85
							1	9									
07	5797	X	5163	-0-	-634	-0-	176	1	4986	3	Y	1	1	1			85
							1	9									
08	5797	X	5196	-0-	-601	-0-	164	1	4988	3	Y	40	24	1			101
							44	9									
*09	5610	X	5004	-0-	-606	-0-	156	1	4839	3	Y	8	20	1			89
							9	9									

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	1168	-0-	-1952	-0-	1151	3	17	9	Y	15					40
05	2573	X	956	-0-	-1617	-0-	948	3	8	9	Y	7					47
06	1350	X	877	-0-	-473	-0-	869	3	8	9	Y	7					54
07	1395	X	632	-0-	-763	-0-	632	3			Y	-0-					54
08	1333	X	604	-0-	-729	-0-	604	3			Y	-0-	43	1			11
09	1170	X	519	-0-	-651	-0-	513	3	6	9	Y	5					16

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
04	1710	N	1439	-0-	-271	-0-	72	1	1367	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	57	1	1048	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	993	-0-	-57	-0-	54	1	939	2	N	-0-					-0-
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	86	1	1546	2	N	-0-					-0-
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	113	1	1994	2	N	-0-					-0-
*09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	105	1	1883	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	1712	1	4742	2	N	-0-					-0-
05	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	1822	1	5771	2	N	-0-					-0-
06	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	1791	1	5798	2	N	-0-					-0-
07	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	1825	1	5678	2	N	-0-					-0-
08	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	1826	1	5578	2	N	-0-					-0-
*09	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	1760	1	5334	2	N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	143	1	3704	3	Y	-0-					-0-
05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	149	1	3868	3	Y	-0-					-0-
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	137	1	3632	3	Y	-0-					-0-
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	129	1	3673	3	Y	-0-					-0-
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	122	1	3705	3	Y	-0-					-0-
*09	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	116	1	3596	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

04	2730	X	1851	-0-	-879	-0-	1851	3			Y	-0-					4
05	2356	X	2060	-0-	-296	-0-	2060	3			Y	-0-					4
06	2280	X	1738	-0-	-542	-0-	1738	3			Y	-0-					4
07	2356	X	1661	-0-	-695	-0-	1661	3			Y	-0-					4
08	2108	X	1655	-0-	-453	-0-	1655	3			Y	-0-					4
09	1980	X	1621	-0-	-359	-0-	1621	3			Y	-0-					4

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

04	4110	X	3849	-0-	-261	-0-	143	1	3703	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	146	1	3773	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	135	1	3570	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	138	1	3930	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
08	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	120	1	3660	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
*09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	121	1	3751	3	Y	5	8	1			1
							6	9									

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

04	4800	X	4087	-0-	-713	-0-	199	1	3888	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4132	-0-	-828	-0-	201	1	3931	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	3883	-0-	-917	-0-	187	1	3696	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4097	-0-	-646	-0-	194	1	3903	3	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4111	-0-	-632	-0-	203	1	3908	3	Y	-0-					-0-
*09	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	205	1	4009	3	Y	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

04	12570	X	11880	-0-	-690	-0-	11880	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12109	-0-	-663	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11619	-0-	-711	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	11762	-0-	-762	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	10146	-0-	-2130	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	9395	-0-	-2485	-0-	9395	2			N	-0-					-0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

04	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	231	1	4378	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	229	1	4204	2	N	-0-					-0-
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	215	1	3758	2	N	-0-					-0-
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	217	1	3895	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	4047	-0-	-14	-0-	218	1	3829	2	N	-0-					-0-
*09	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	210	1	3749	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	1650	N	1131	-0-	-519	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
*09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
05	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
06	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
07	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
08	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
*09	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	1674	1	3927	3	Y	18					23
							20	9									
05	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	1707	1	5054	3	Y	5					28
							6	9									
06	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	1613	1	3852	3	Y	6	31	1			3
							7	9									
07	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	1653	1	3872	3	Y	1					4
							1	9									
08	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	1482	1	3994	3	Y	4					8
							4	9									
*09	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	1448	1	3807	3	Y	1	5	1			4
							1	9									

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
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
05	217	N	97	-0-	-120	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5754	3	17	9	Y	15					40
05	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5666	3	8	9	Y	7					47
06	5400	X	5333	-0-	-67	-0-	5325	3	8	9	Y	7					54
07	5580	X	5330	-0-	-250	-0-	5330	3			Y	-0-					54
08	5580	X	5181	-0-	-399	-0-	5181	3			Y	-0-	43	1			11
*09	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5789	3	6	9	Y	5					16

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
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	7	1	140	2	N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	2	N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	2	N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	N	-0-					-0-
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

04	3210	X	3027	-0-	-183	-0-	152	1	2875	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3053	-0-	-264	-0-	157	1	2896	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2954	-0-	-256	-0-	160	1	2794	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	163	1	2921	2	N	-0-					-0-
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	175	1	3082	2	N	-0-					-0-
*09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	162	1	2886	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

04	3060	X	2370	-0-	-690	-0-	63	1	2307	2	N	-0-					-0-
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	84	1	3271	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2925	-0-	-285	-0-	73	1	2852	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	1	1	2910	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2240	-0-	-1077	-0-	17	1	2223	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	1878	-0-	-1332	-0-	54	1	1824	2	N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	499	1	3343	2	N	-0-					-0-
05	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	517	1	3324	2	N	-0-					-0-
06	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	510	1	3236	2	N	-0-					-0-
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	523	1	3303	2	N	-0-					-0-
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	525	1	3232	2	N	-0-					-0-
*09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	495	1	3063	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

04	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	599	1	9491	2	N	-0-					-0-
05	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	601	1	9775	2	N	-0-					-0-
06	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	589	1	9693	2	N	-0-					-0-
07	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	5	1	9676	2	N	-0-					-0-
08	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	164	1	9486	2	N	-0-					-0-
*09	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	608	1	9006	2	N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

04	4410	X	4207	-0-	-203	-0-	1092	1	3115	3	Y	-0-					22
05	4557	X	4200	-0-	-357	-0-	1088	1	3112	3	Y	-0-					22
06	4440	X	3918	-0-	-522	-0-	1027	1	2891	3	Y	-0-					22
07	4588	X	4004	-0-	-584	-0-	1067	1	2937	3	Y	-0-					22
08	4588	X	4040	-0-	-548	-0-	1073	1	2967	3	Y	-0-					22
09	4200	X	3778	-0-	-422	-0-	1014	1	2764	3	Y	-0-					22

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4027	3	2	9	Y	2					9
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			Y	-0-					9
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			Y	-0-					9
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3563	3	9	9	Y	8					17
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			Y	-0-					17
*09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	331	1	3451	3	Y	-0-					142
05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	342	1	4060	3	Y	-0-	109	1			33
06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	331	1	3752	3	Y	2					35
							2	9									
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	6	1	3933	3	Y	-0-					35
*08	3689	X	2466	-0-	-1223	-0-	445	1	2021	3	Y	-0-					35
09	3570	X	2970	-0-	-600	-0-	492	1	2478	3	Y	-0-					35

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2481	-0-	-519	4793	92	1	2389	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3100	N	2606	-0-	-494	4299	97	1	2505	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	3000	N	2453	-0-	-547	3752	89	1	2364	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3100	N	2537	-0-	-563	3189	86	1	2450	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3100	N	2600	-0-	-500	2689	83	1	2516	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	3000	N	2368	-0-	-632	2057	73	1	2270	3	Y	23	20	1			3
							25	9									

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1462	3	2	9	Y	2					9
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			Y	-0-					9
06	1440	N	1397	-0-	-43	-0-	1397	3			Y	-0-					9
07	1519	N	1220	-0-	-299	-0-	1211	3	9	9	Y	8					17
08	1426	N	1185	-0-	-241	-0-	1185	3			Y	-0-					17
09	1410	N	1151	-0-	-259	-0-	1151	3			Y	-0-					17

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3472	-0-	-278	-0-	3472	3			Y	-0-	20	1			8
05	3875	X	3323	-0-	-552	-0-	3264	3	59	9	Y	54					62
06	3750	X	3159	-0-	-591	-0-	3144	3	15	9	Y	14	52	1			24
07	3813	X	3022	-0-	-791	-0-	3015	3	7	9	Y	6					30
08	3596	X	2605	-0-	-991	-0-	2605	3			Y	-0-	22	1			8
09	3480	X	3000	-0-	-480	-0-	3000	3			Y	-0-					8

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
04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	3			Y	-0-					7
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	3			Y	-0-					7
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			Y	-0-					7
07	4588	X	4429	-0-	-159	-0-	4429	3			Y	-0-					7
08	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			Y	-0-					7
*09	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			Y	-0-					-0-
05	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3			Y	-0-					-0-
06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4920	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	4495	X	4277	-0-	-218	-0-	4277	3			Y	-0-					-0-
08	4495	X	4178	-0-	-317	-0-	4178	3			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3728	-0-	-622	-0-	3728	3			Y	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
05	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
06	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
07	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
08	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
*09	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10796	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

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

OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
05	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
06	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	12496	2			N	-0-					-0-
07	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
08	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
*09	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	12086	2			N	-0-					-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
04	1950	N	1931	-0-	-19	-0-	97	1	1834	2	N	-0-					-0-
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	110	1	2031	2	N	-0-					-0-
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	109	1	1909	2	N	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	107	1	1928	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	113	1	1986	2	N	-0-					-0-
*09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	109	1	1940	2	N	-0-					-0-

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
04	4650	X	4013	-0-	-637	-0-	3929	3	84	9	Y	76	96	1			44
05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4983	3	21	9	Y	19	45	1			18
06	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5723	3	30	9	Y	27	14	1			31
07	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5659	3	7	9	Y	6	15	1			22
08	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5265	3	31	9	Y	28	40	1			10
09	4650	X	3551	-0-	-1099	-0-	3549	3	2	9	Y	2	1	1			11

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
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
04	5070	X	4671	-0-	-399	-0-	4671	3			Y	-0-					1
05	5239	X	4436	-0-	-803	-0-	4436	3			Y	-0-					1
06	5070	X	4485	-0-	-585	-0-	4485	3			Y	-0-					1
07	5022	X	4734	-0-	-288	-0-	4734	3			Y	-0-					1
08	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			Y	-0-					1
*09	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			Y	-0-					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
04	8790	X	8700	-0-	-90	-0-	331	1	8369	3	N	-0-					78
05	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	342	1	9057	3	N	25					103
							28	9									
06	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	331	1	8602	3	N	9	99	1			13
							10	9									
07	9021	X	8507	-0-	-514	-0-	297	1	8210	3	N	-0-					13
08	9083	X	8405	-0-	-678	-0-	342	1	8063	3	N	-0-					13
09	8790	X	7341	-0-	-1449	-0-	331	1	7010	3	N	-0-					13

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
04	5010	X	4410	-0-	-600	-0-	4410	3			Y	-0-					4
05	4991	X	3993	-0-	-998	-0-	3993	3			Y	-0-					4
06	4890	X	4319	-0-	-571	-0-	4319	3			Y	-0-					4
07	5053	X	4311	-0-	-742	-0-	4311	3			Y	-0-					4
08	5053	X	4367	-0-	-686	-0-	4367	3			Y	-0-					4
09	4410	X	3974	-0-	-436	-0-	3974	3			Y	-0-					4

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
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	196	1	3704	2	N	-0-					-0-
05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	215	1	3949	2	N	-0-					-0-
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	218	1	3817	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	223	1	3993	2	N	-0-					-0-
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	227	1	3993	2	N	-0-					-0-
*09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	210	1	3752	2	N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	6034	-0-	-1286	-0-	6001	3	33	9	Y	30	27	1			12
05	7564	X	7106	-0-	-458	-0-	7037	3	69	9	Y	63	53	1			22
06	7320	X	7073	-0-	-247	-0-	6995	3	78	9	Y	71	29	1			64
07	7564	X	7191	-0-	-373	-0-	7166	3	25	9	Y	23	36	1			51
08	7564	X	6716	-0-	-848	-0-	6570	3	146	9	Y	133	147	1			37
09	7080	X	7079	-0-	-1	-0-	7025	3	54	9	Y	49	9	1			77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3000	N	1760	-0-	-1240	887	1752	3	8	9	Y	7					7
05	2495	N	1608	-0-	-887	-0-	1607	3	1	9	Y	1	5	1			3
06	2100	N	1949	-0-	-151	-0-	1945	3	4	9	Y	4	6	1			1
07	1829	N	1558	-0-	-271	-0-	1558	3			Y	-0-					1
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1925	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	1950	N	1596	-0-	-354	-0-	1592	3	4	9	Y	4					5

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

04	4260	X	3899	-0-	-361	-0-	190	1	3709	3	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4076	-0-	-326	-0-	198	1	3878	3	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3794	-0-	-466	-0-	183	1	3611	3	Y	-0-					-0-
07	4402	X	4111	-0-	-291	-0-	195	1	3916	3	Y	-0-					-0-
08	4154	X	3945	-0-	-209	-0-	195	1	3750	3	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3661	-0-	-269	-0-	178	1	3483	3	Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	135	1	3485	3	Y	20	20	1			5
							22	9									
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	145	1	3768	3	Y	18	17	1			6
							20	9									
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	129	1	3423	3	Y	8	10	1			4
							9	9									
07	3751	X	3633	-0-	-118	-0-	123	1	3495	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
08	3906	X	3147	-0-	-759	-0-	100	1	3047	3	Y	-0-	2	1			2
*09	3780	X	2602	-0-	-1178	-0-	81	1	2521	3	Y	-0-	2	1			-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

04	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	284	1	5540	3	Y	-0-					-0-
05	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	290	1	5682	3	Y	-0-					-0-
06	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	274	1	5410	3	Y	-0-					-0-
07	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	279	1	5621	3	Y	-0-					-0-
08	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	290	1	5586	3	Y	-0-					-0-
*09	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	291	1	5710	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	6000	X	5257	-0-	-743	-0-	256	1	5001	3	Y	-0-					53
05	6479	X	5401	-0-	-1078	-0-	263	1	5138	3	Y	-0-	4	1			49
06	6270	X	5268	-0-	-1002	-0-	254	1	5014	3	Y	-0-	23	1			26
07	6479	X	5667	-0-	-812	-0-	268	1	5398	3	Y	1	1	1			26
							1	9									
08	5828	X	5638	-0-	-190	-0-	278	1	5360	3	Y	-0-	2	1			24
*09	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	271	1	5309	3	Y	-0-	1	1			23

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
04	18993	X	6292	-0-	-12701	-0-	6261	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6112	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5953	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6040	3	6	9	Y	5	2	1			3
08	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6096	3	28	9	Y	25	22	1			6
*09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5408	3	11	9	Y	10	2	1			14

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
04	4890	X	3909	-0-	-981	-0-	476	1	3426	3	Y	6					28
							7	9									
05	5053	X	3562	-0-	-1491	-0-	454	1	3104	3	Y	4	30	1			2
							4	9									
06	4890	X	3019	-0-	-1871	-0-	368	1	2644	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	5053	X	3004	-0-	-2049	-0-	369	1	2635	3	Y	-0-					2
08	5053	X	3657	-0-	-1396	-0-	458	1	3199	3	Y	-0-					2
09	3900	X	3325	-0-	-575	-0-	438	1	2887	3	Y	-0-					2

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
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	835	3	78	9	Y	71	71	1			-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	896	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	897	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	873	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	830	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
*09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	814	3	34	9	Y	31	31	1			-0-

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9480	X	7808	-0-	-1672	-0-	7779	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	9393	X	7967	-0-	-1426	-0-	7950	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
06	9090	X	7844	-0-	-1246	-0-	7823	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	9393	X	7733	-0-	-1660	-0-	7726	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8145	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
*09	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7989	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	7353	-0-	-507	-0-	7330	3	23	9	Y	21	41	1			24
05	8122	X	7204	-0-	-918	-0-	7185	3	19	9	Y	17					41
06	7860	X	7119	-0-	-741	-0-	7105	3	14	9	Y	13	38	1			16
07	7781	X	7174	-0-	-607	-0-	7174	3			Y	-0-					16
08	7595	X	7452	-0-	-143	-0-	7445	3	7	9	Y	6	16	1			6
*09	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7630	3	1	9	Y	1					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	3780	X	3631	-0-	-149	-0-	517	1	3106	2	Y	7					18
							8	9									
05	3906	X	3566	-0-	-340	-0-	525	1	3041	2	Y	-0-					18
06	3750	X	3266	-0-	-484	-0-	503	1	2748	2	Y	14					32
							15	9									
07	3875	X	3337	-0-	-538	-0-	521	1	2813	2	Y	3					35
							3	9									
08	3813	X	3279	-0-	-534	-0-	521	1	2757	2	Y	1					36
							1	9									
09	3630	X	3144	-0-	-486	-0-	506	1	2635	2	Y	3					39
							3	9									

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
04	3600	X	2237	-0-	-1363	-0-	2237	3			Y	-0-					7
05	3193	X	1903	-0-	-1290	-0-	1903	3			Y	-0-					7
06	3510	X	2339	-0-	-1171	-0-	2339	3			Y	-0-					7
07	3627	X	2348	-0-	-1279	-0-	2348	3			Y	-0-					7
08	3627	X	2292	-0-	-1335	-0-	2292	3			Y	-0-					7
09	2340	X	1619	-0-	-721	-0-	1619	3			Y	-0-					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
04	2100	N	2053	-0-	-47	-0-	100	1	1953	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	102	1	1989	3	Y	-0-					-0-
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	102	1	2010	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3342	-0-	242	242	158	1	3184	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3486	-0-	386	628	172	1	3314	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	5648	-0-	2648	3276	274	1	5374	3	Y	-0-					-0-

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
04	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	173	1	4479	3	Y	176	202	1			52
							194	9									
05	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	178	1	4600	3	Y	143	147	1			48
							157	9									
06	4530	X	4455	-0-	-75	-0-	159	1	4204	3	Y	84	93	1			39
							92	9									
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	156	1	4432	3	Y	152	150	1			41
							167	9									
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	147	1	4485	3	Y	143	109	1			75
							157	9									
09	4530	X	4498	-0-	-32	-0-	138	1	4263	3	Y	88	141	1			22
							97	9									

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
04	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	1462	1	5759	3	Y	9					87
							10	9									
05	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	1482	1	7216	3	Y	6					93
							7	9									
06	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6743	3	1	9	Y	1	92	1			2
07	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	3			Y	-0-					2
08	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6719	3	4	9	Y	4					6
*09	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6919	3	3	9	Y	3					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
05	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
06	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
07	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
08	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
*09	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	11276	2			N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					23
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					23
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					23
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					23
08	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			Y	-0-					23
*09	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	3			Y	-0-					23

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

04	4260	X	4224	-0-	-36	-0-	212	1	4012	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4035	-0-	-305	-0-	208	1	3827	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3924	-0-	-276	-0-	212	1	3712	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3952	-0-	-419	-0-	209	1	3743	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4270	-0-	-101	-0-	230	1	4040	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3913	-0-	-317	-0-	207	1	3706	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

04	2100	N	2029	-0-	-71	-0-	444	1	1585	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	463	1	1668	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	2003	-0-	-67	-0-	449	1	1554	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	462	1	1611	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2105	-0-	-34	-0-	465	1	1640	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1972	-0-	-38	-0-	445	1	1527	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
*09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13530	X	13047	-0-	-483	-0-	13047	3	Y	-0-			1
05	13981	X	13144	-0-	-837	-0-	13144	3	Y	-0-			1
06	12780	X	12638	-0-	-142	-0-	12638	3	Y	-0-			1
07	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	13667	3	Y	4	2	1	3
							4	9					
08	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	14447	3	Y	12	12	1	3
							13	9					
*09	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	13644	3	Y	4	1	1	6
							4	9					

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

04	5430	X	5285	-0-	-145	-0-	374	1	4907	3	Y	4	16	1	2
							4	9							
05	5456	X	5314	-0-	-142	-0-	375	1	4935	3	Y	4			6
							4	9							
06	5190	X	5148	-0-	-42	-0-	368	1	4776	3	Y	4			10
							4	9							
07	5456	X	4853	-0-	-603	-0-	2	1	4847	3	Y	4			14
							4	9							
08	5456	X	5094	-0-	-362	-0-	194	1	4896	3	Y	4			18
							4	9							
*09	5280	X	5096	-0-	-184	-0-	361	1	4727	3	Y	7	23	1	2
							8	9							

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
05	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
06	1230	N	939	-0-	-291	-0-	939	2			N	-0-			-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-			-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
*09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-			-0-

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

04	6330	X	5331	-0-	-999	-0-	5322	3	9	9	Y	8	21	1	-0-
05	6541	X	5513	-0-	-1028	-0-	5513	3			Y	-0-			-0-
06	6270	X	5047	-0-	-1223	-0-	5046	3	1	9	Y	1			1
07	6479	X	4377	-0-	-2102	-0-	4377	3			Y	-0-			1
08	5518	X	4752	-0-	-766	-0-	4750	3	2	9	Y	2			3
09	5340	X	4686	-0-	-654	-0-	4686	3			Y	-0-			3

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

04	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-			-0-
05	8277	X	7564	-0-	-713	-0-	7564	2			N	-0-			-0-
06	8010	X	6963	-0-	-1047	-0-	6963	2			N	-0-			-0-
07	8277	X	7430	-0-	-847	-0-	7430	2			N	-0-			-0-
08	8277	X	7414	-0-	-863	-0-	7414	2			N	-0-			-0-
09	8010	X	6777	-0-	-1233	-0-	6777	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	527	1	3171	2	Y	7					62
							8	9									
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	554	1	3206	2	Y	-0-					62
06	3600	X	3516	-0-	-84	-0-	541	1	2960	2	Y	14					76
							15	9									
07	3720	X	3577	-0-	-143	-0-	558	1	3016	2	Y	3					79
							3	9									
08	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	558	1	2952	2	Y	1					80
							1	9									
09	3600	X	3345	-0-	-255	-0-	538	1	2804	2	Y	3					83
							3	9									

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

04	8160	X	8076	-0-	-84	-0-	26	1	8050	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	8086	-0-	-315	-0-	40	1	8046	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	7684	-0-	-446	-0-	50	1	7634	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	7974	-0-	-365	-0-	50	1	7924	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7866	-0-	-473	-0-	50	1	7816	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7619	-0-	-451	-0-	50	1	7569	2	N	-0-					-0-

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
*09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

04	6570	X	6434	-0-	-136	-0-	247	1	6159	3	Y	25	29	1			8
							28	9									
05	6789	X	6293	-0-	-496	-0-	243	1	6035	3	Y	14					22
							15	9									
06	6570	X	6002	-0-	-568	-0-	237	1	5737	3	Y	25	28	1			19
							28	9									
07	6789	X	6461	-0-	-328	-0-	260	1	6180	3	Y	19	31	1			7
							21	9									
08	6789	X	6392	-0-	-397	-0-	265	1	6102	3	Y	23	30	1			-0-
							25	9									
09	6420	X	5782	-0-	-638	-0-	242	1	5517	3	Y	21					21
							23	9									

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3498	-0-	-312	-0-	365	1	3133	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	3755	-0-	-58	-0-	397	1	3358	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3541	-0-	-149	-0-	387	1	3154	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	3715	-0-	-98	-0-	403	1	3312	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	3710	-0-	-41	-0-	406	1	3304	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	3476	-0-	-154	-0-	381	1	3095	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	4551	-0-	-819	-0-	4551	2			N	-0-			-0-
05	5456	X	4939	-0-	-517	-0-	4939	2			N	-0-			-0-
06	5190	X	4443	-0-	-747	-0-	4443	2			N	-0-			-0-
07	5363	X	4724	-0-	-639	-0-	4724	2			N	-0-			-0-
08	5115	X	4490	-0-	-625	-0-	4490	2			N	-0-			-0-
*09	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-			-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	6089	-0-	-301	-0-	306	1	5783	2	N	-0-			-0-
05	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	363	1	6672	2	N	-0-			-0-
06	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	417	1	7283	2	N	-0-			-0-
07	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	399	1	7161	2	N	-0-			-0-
08	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	402	1	7071	2	N	-0-			-0-
*09	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	399	1	7133	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-			-0-
05	5208	X	5203	-0-	-5	-0-	5203	2			N	-0-			-0-
06	5040	X	4874	-0-	-166	-0-	4874	2			N	-0-			-0-
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-			-0-
08	5208	X	5127	-0-	-81	-0-	5127	2			N	-0-			-0-
09	5040	X	4493	-0-	-547	-0-	4493	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

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

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3633	-0-	-597	-0-	182	1	3451	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	3770	-0-	-601	-0-	194	1	3576	2	N	-0-			-0-
06	3870	X	3694	-0-	-176	-0-	200	1	3494	2	N	-0-			-0-
07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	200	1	3579	2	N	-0-			-0-
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	207	1	3642	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	3644	-0-	-46	-0-	193	1	3451	2	N	-0-			-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2733	-0-	-567	-0-	137	1	2596	2	N	-0-			-0-
05	3348	X	2935	-0-	-413	-0-	151	1	2784	2	N	-0-			-0-
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	177	1	3095	2	N	-0-			-0-
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	177	1	3180	2	N	-0-			-0-
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	179	1	3151	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	3087	-0-	-183	-0-	164	1	2923	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	5370	X	4644	-0-	-726	-0-	15	1	4629	2	N	-0-					-0-
05	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	26	1	5229	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4892	-0-	-58	-0-	32	1	4860	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	5099	-0-	-16	-0-	32	1	5067	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	5118	-0-	-152	-0-	33	1	5085	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4939	-0-	-161	-0-	32	1	4907	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

04	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	247	1	6166	3	Y	26	30	1			5
							29	9									
05	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	256	1	6360	3	Y	14					19
							15	9									
06	6660	X	6255	-0-	-405	-0-	247	1	5977	3	Y	28	30	1			17
							31	9									
07	6882	X	6386	-0-	-496	-0-	257	1	6108	3	Y	19	31	1			5
							21	9									
08	6882	X	6191	-0-	-691	-0-	257	1	5910	3	Y	22	27	1			-0-
							24	9									
09	6450	X	5967	-0-	-483	-0-	250	1	5693	3	Y	22					22
							24	9									

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	1055	1	3532	2	N	-0-					-0-
05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	1096	1	3546	2	N	-0-					-0-
06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	1065	1	3179	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3974	-0-	-366	-0-	1097	1	2877	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4279	-0-	-61	-0-	1099	1	3180	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4062	-0-	-138	-0-	1064	1	2998	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	16	1	5070	2	N	-0-					-0-
05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	24	1	4948	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3120	-0-	-1440	-0-	20	1	3100	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3960	-0-	-752	-0-	25	1	3935	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4019	-0-	-693	-0-	26	1	3993	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	3852	-0-	-708	-0-	25	1	3827	2	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

04	3000	N	2307	-0-	-693	3122	2307	3			Y	-0-					1
05	3100	N	2237	-0-	-863	2259	2237	3			Y	-0-					1
06	3000	N	2406	-0-	-594	1665	2406	3			Y	-0-					1
07	3100	N	2328	-0-	-772	893	2328	3			Y	-0-					1
08	3100	N	2482	-0-	-618	275	2482	3			Y	-0-					1
*09	2400	N	1834	-0-	-566	-0-	1834	3			Y	-0-					1

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

04	7050	X	6942	-0-	-108	-0-	690	1	6252	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	7082	-0-	-48	-0-	718	1	6364	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6761	-0-	-199	-0-	706	1	6055	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6796	-0-	-396	-0-	711	1	6085	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6399	-0-	-793	-0-	696	1	5703	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6734	-0-	-196	-0-	357	1	6377	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	16542	2			N	-0-					-0-
05	16649	X	16649	-0-	-0-	-0-	16649	2			N	-0-					-0-
06	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	15514	2			N	-0-					-0-
07	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	15450	2			N	-0-					-0-
08	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	15420	2			N	-0-					-0-
*09	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	14708	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1802	-0-	-1198	556	219	1	1580	3	Y	3					14
							3	9									
05	2306	N	1750	-0-	-556	-0-	223	1	1525	3	Y	2	15	1			1
							2	9									
06	1950	N	1836	-0-	-114	-0-	224	1	1608	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	262	1	1869	3	Y	-0-					1
08	1736	N	1438	-0-	-298	-0-	180	1	1258	3	Y	-0-					1
09	1830	N	1264	-0-	-566	-0-	166	1	1098	3	Y	-0-					1

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
04	14B2 EXT		9	-0-	9	70	2	1	7	2	N	-0-					-0-
05	89	X	19	-0-	-70	-0-	5	1	14	2	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	231	1	5780	3	Y	24	28	1			12
							26	9									
05	6820	X	6304	-0-	-516	-0-	243	1	6046	3	Y	14					26
							15	9									
06	6600	X	5856	-0-	-744	-0-	231	1	5597	3	Y	25	28	1			23
							28	9									
07	6820	X	5935	-0-	-885	-0-	239	1	5677	3	Y	17	28	1			12
							19	9									
08	6293	X	5912	-0-	-381	-0-	245	1	5644	3	Y	21	29	1			4
							23	9									
*09	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	274	1	6253	3	Y	24					28
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	3840	X	3475	-0-	-365	-0-	174	1	3301	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3793	-0-	-82	-0-	196	1	3597	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3504	-0-	-246	-0-	190	1	3314	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3673	-0-	-202	-0-	194	1	3479	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3644	-0-	-138	-0-	196	1	3448	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3476	-0-	-184	-0-	184	1	3292	2	N	-0-					-0-

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
04	10020	X	9360	-0-	-660	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9328	-0-	-592	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8918	-0-	-742	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9163	-0-	-819	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8939	-0-	-1043	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8564	-0-	-796	-0-	8564	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

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

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	123	1	2323	2	N	-0-					-0-
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	131	1	2405	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2391	-0-	-69	-0-	129	1	2262	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2466	-0-	-76	-0-	130	1	2336	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2450	-0-	-92	-0-	132	1	2318	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2217	-0-	-183	-0-	118	1	2099	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	6193	-0-	-257	-0-	20	1	6173	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6158	-0-	-507	-0-	30	1	6128	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5802	-0-	-528	-0-	38	1	5764	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6092	-0-	-387	-0-	39	1	6053	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6094	-0-	-385	-0-	39	1	6055	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5748	-0-	-432	-0-	38	1	5710	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
*09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	1362	-0-	-1308	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-
05	2139	X	1323	-0-	-816	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
06	2070	X	1094	-0-	-976	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
07	2139	X	1435	-0-	-704	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-
*09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3540	3	6	9	Y	5					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4428	3	15	9	Y	14	37	1			21
05	4588	X	4556	-0-	-32	-0-	4526	3	30	9	Y	27					48
06	4440	X	4382	-0-	-58	-0-	4382	3			Y	-0-					48
07	4588	X	4294	-0-	-294	-0-	4294	3			Y	-0-					48
08	4588	X	3726	-0-	-862	-0-	3726	3			Y	-0-	41	1			7
09	4440	X	3434	-0-	-1006	-0-	3428	3	6	9	Y	5					12

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
04	8430	X	7965	-0-	-465	-0-	7774	2	191	3	N	-0-					17
05	8587	X	8240	-0-	-347	-0-	8040	2	200	3	N	-0-					17
06	8310	X	7672	-0-	-638	-0-	7480	2	192	3	N	-0-					17
07	8308	X	7915	-0-	-393	-0-	7914	2	1	3	N	-0-					17
08	8246	X	7758	-0-	-488	-0-	7705	2	53	3	N	-0-					17
09	7980	X	7582	-0-	-398	-0-	7381	2	201	3	N	-0-					17

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
04	9510	X	8734	-0-	-776	-0-	8702	3	32	9	Y	29	26	1			12
05	9672	X	8902	-0-	-770	-0-	8878	3	24	9	Y	22	24	1			10
06	8880	X	8639	-0-	-241	-0-	8618	3	21	9	Y	19	9	1			20
07	9176	X	8785	-0-	-391	-0-	8778	3	7	9	Y	6	11	1			15
08	9176	X	8875	-0-	-301	-0-	8847	3	28	9	Y	25	32	1			8
*09	8730	X	8615	-0-	-115	-0-	8604	3	11	9	Y	10	2	1			16

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
04	3150	X	3017	-0-	-133	-0-	151	1	2866	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	3143	-0-	-50	-0-	162	1	2981	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2759	-0-	-301	-0-	149	1	2610	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2660	-0-	-502	-0-	140	1	2520	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2803	-0-	-359	-0-	151	1	2652	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2793	-0-	-237	-0-	148	1	2645	2	N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8340	X	7714	-0-	-626	-0-	545	1	7162	3	Y	6	24	1			3
							7	9									
05	8494	X	8025	-0-	-469	-0-	566	1	7451	3	Y	7					10
							8	9									
06	8040	X	7670	-0-	-370	-0-	549	1	7115	3	Y	5					15
							6	9									
07	8215	X	7227	-0-	-988	-0-	4	1	7215	3	Y	7					22
							8	9									
08	8029	X	7527	-0-	-502	-0-	286	1	7234	3	Y	6					28
							7	9									
*09	7770	X	7750	-0-	-20	-0-	549	1	7191	3	Y	9	34	1			3
							10	9									

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
04	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6484	3	8	9	Y	7					11
05	6665	X	6509	-0-	-156	-0-	6500	3	9	9	Y	8					19
06	6450	X	6011	-0-	-439	-0-	6005	3	6	9	Y	5	24	1			-0-
07	6665	X	6243	-0-	-422	-0-	6235	3	8	9	Y	7					7
08	6665	X	6344	-0-	-321	-0-	6337	3	7	9	Y	6					13
09	6450	X	6186	-0-	-264	-0-	6183	3	3	9	Y	3	11	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

04	7560	X	7474	-0-	-86	-0-	7474	3			Y	-0-					1
05	7812	X	7555	-0-	-257	-0-	7555	3			Y	-0-					1
06	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	3			Y	-0-					1
07	7719	X	7628	-0-	-91	-0-	7628	3			Y	-0-					1
08	7719	X	7717	-0-	-2	-0-	7717	3			Y	-0-					1
*09	7470	X	7420	-0-	-50	-0-	7420	3			Y	-0-					1

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

04	5070	X	4595	-0-	-475	-0-	4588	3	7	9	Y	6					10
05	5022	X	4926	-0-	-96	-0-	4917	3	9	9	Y	8					18
06	4800	X	4676	-0-	-124	-0-	4670	3	6	9	Y	5	23	1			-0-
07	4836	X	4775	-0-	-61	-0-	4757	3	18	9	Y	16					16
08	4929	X	4855	-0-	-74	-0-	4836	3	19	9	Y	17					33
09	4770	X	4556	-0-	-214	-0-	4553	3	3	9	Y	3	24	1			12

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

04	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	2565	1	13704	3	Y	-0-					100
05	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	2598	1	14027	3	Y	88	79	1			109
							97	9									
06	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	2626	1	13880	3	Y	-0-					109
07	17288	X	17288	-0-	-0-	-0-	2718	1	14551	3	Y	17					126
							19	9									
08	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	2735	1	14724	3	Y	78	167	1			37
							86	9									
*09	15966	X	15966	-0-	-0-	-0-	2661	1	13255	3	Y	45					82
							50	9									

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

04	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	1			Y	-0-					17
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	243	1	55	3	Y	-0-					17
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			Y	-0-					17
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	542	1	14	9	Y	13					30
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	1			Y	-0-					30
*09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	1	2	9	Y	2					32

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

04	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	3			Y	-0-					-0-
05	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	8048	3			Y	-0-					-0-
06	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	3			Y	-0-					-0-
07	7440	X	6615	-0-	-825	-0-	6615	3			Y	-0-					-0-
08	7440	X	6792	-0-	-648	-0-	6792	3			Y	-0-					-0-
*09	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4326	3	30	9	Y	27	25	1			12
05	4340	X	4100	-0-	-240	-0-	4072	3	28	9	Y	25	26	1			11
06	3990	X	3559	-0-	-431	-0-	3523	3	36	9	Y	33	14	1			30
07	4495	X	3389	-0-	-1106	-0-	3376	3	13	9	Y	12	17	1			25
08	4495	X	3485	-0-	-1010	-0-	3444	3	41	9	Y	37	49	1			13
09	4350	X	3839	-0-	-511	-0-	3825	3	14	9	Y	13	3	1			23

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
04	4800	X	4023	-0-	-777	-0-	3995	3	28	9	Y	25	47	1			8
05	4960	X	4247	-0-	-713	-0-	4239	3	8	9	Y	7					15
06	4680	X	4196	-0-	-484	-0-	4185	3	11	9	Y	10					25
07	4557	X	4184	-0-	-373	-0-	4173	3	11	9	Y	10					35
08	4557	X	4314	-0-	-243	-0-	4292	3	22	9	Y	20	46	1			9
*09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			Y	-0-					9

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
04	6420	X	6007	-0-	-413	-0-	360	1	5647	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	6260	-0-	-95	-0-	372	1	5888	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5798	-0-	-82	-0-	360	1	5438	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	6014	-0-	-186	-0-	372	1	5642	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5936	-0-	-326	-0-	372	1	5564	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5396	-0-	-664	-0-	360	1	5036	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	646	1	2383	2	N	-0-					-0-
05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	646	1	2559	2	N	-0-					-0-
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	651	1	2396	2	N	-0-					-0-
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	623	1	2251	2	N	-0-					-0-
08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	641	1	2437	2	N	-0-					-0-
*09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	616	1	2295	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	816	1	3012	2	N	-0-					-0-
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	865	1	3426	2	N	-0-					-0-
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	811	1	2985	2	N	-0-					-0-
07	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	887	1	3204	2	N	-0-					-0-
08	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	869	1	3305	2	N	-0-					-0-
*09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	845	1	3146	2	N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	360	1	3691	2	N	-0-					-0-
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	372	1	3673	2	N	-0-					-0-
06	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	360	1	3443	2	N	-0-					-0-
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	372	1	3434	2	N	-0-					-0-
08	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	372	1	3474	2	N	-0-					-0-
*09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	360	1	3317	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	717	1	5367	2	N	-0-					-0-
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	742	1	5493	2	N	-0-					-0-
06	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	713	1	5098	2	N	-0-					-0-
07	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	735	1	5252	2	N	-0-					-0-
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	731	1	5103	2	N	-0-					-0-
*09	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	721	1	4875	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOSWELL WELL #: 1H RRCID -> 242615 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9850 - 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	3			Y	-0-	2	1			1
05	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	3			Y	-0-					1
06	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	3			Y	-0-					1
07	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8271	3	23	9	Y	21					22
08	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7842	3	36	9	Y	33	47	1			8
*09	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6642	3	6	9	Y	5					13

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
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	831	3	18	9	Y	16					17
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1032	3	2	9	Y	2	12	1			7
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1130	3	3	9	Y	3	9	1			1
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					1
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1249	3	19	9	Y	17	15	1			3
*09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1215	3	9	9	Y	8					11

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
04	3990	X	3933	-0-	-57	-0-	3933	3			Y	-0-					-0-
05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3624	-0-	-36	-0-	3624	3			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3064	-0-	-997	-0-	3064	3			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3202	-0-	-859	-0-	3202	3			Y	-0-					-0-
09	3930	X	3259	-0-	-671	-0-	3259	3			Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	607	-0-	-743	-0-	576	3	31	9	Y	28	29	1			13
05	1209	N	822	-0-	-387	-0-	801	3	21	9	Y	19	23	1			9
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	702	3	22	9	Y	20	9	1			20
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	828	3	6	9	Y	5	10	1			15
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	824	3	28	9	Y	25	32	1			8
09	720	N	633	-0-	-87	-0-	625	3	8	9	Y	7	2	1			13

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		54	-0-	54	54	54	3			Y	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	1			Y	-0-					5
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1372	1	308	3	Y	-0-					5
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	1			Y	-0-					5
07	589	N	466	-0-	-123	-0-	466	1			Y	-0-					5
08	589	N	198	-0-	-391	-0-	198	1			Y	-0-					5
09	570	N	158	-0-	-412	-0-	156	1	2	9	Y	2					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2031	3	9	9	Y	8					60
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2062	3	14	9	Y	13	17	1			56
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1711	3	1	9	Y	1	57	1			-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1990	3	3	9	Y	3					3
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1972	3	12	9	Y	11	14	1			-0-
*09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			Y	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

04	4890	X	4166	-0-	-724	-0-	160 19	1 9	3987	3	Y	17	19	1			8
05	4402	X	4001	-0-	-401	-0-	154 10	1 9	3837	3	Y	9					17
06	4380	X	3784	-0-	-596	-0-	150 18	1 9	3616	3	Y	16	18	1			15
07	4526	X	4098	-0-	-428	-0-	165 13	1 9	3920	3	Y	12	20	1			7
08	4526	X	4096	-0-	-430	-0-	170 15	1 9	3911	3	Y	14	20	1			1
09	4170	X	2430	-0-	-1740	-0-	102 10	1 9	2318	3	Y	9					10

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

04	3630	X	3340	-0-	-290	-0-	867	1	2473	3	Y	-0-					6
05	3627	X	3471	-0-	-156	-0-	899	1	2572	3	Y	-0-					6
06	3540	X	3281	-0-	-259	-0-	860	1	2421	3	Y	-0-					6
07	3658	X	3226	-0-	-432	-0-	860	1	2366	3	Y	-0-					6
08	3658	X	3234	-0-	-424	-0-	859	1	2375	3	Y	-0-					6
09	3360	X	3102	-0-	-258	-0-	832	1	2270	3	Y	-0-					6

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	1164	1	3319	3	Y	-0-					6
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	1196	1	3420	3	Y	-0-					6
06	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	1162	1	3272	3	Y	-0-					6
07	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	1208	1	3323	3	Y	-0-					6
08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	1195	1	3306	3	Y	-0-					6
*09	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	1177	1	3209	3	Y	-0-					6

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

04	2040	X	204	-0-	-1836	-0-	25 1	1 9	178	3	Y	1					4
05	2108	X	135	-0-	-1973	-0-	16	1	119	3	Y	-0-					4
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	4	3	1			5
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	88 12	1 9	592	3	Y	11					16
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	65 9	1 9	416	3	Y	8					24
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	73 9	1 9	462	3	Y	8					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	946	1	6823	3	Y	1					56
							1	9									
05	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	987	1	7386	3	Y	8					64
							9	9									
06	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	949	1	7049	3	Y	7	8	1			63
							8	9									
07	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	1004	1	6729	3	Y	12					75
							13	9									
08	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	1068	1	6868	3	Y	8					83
							9	9									
*09	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	1029	1	6486	3	Y	8					91
							9	9									

PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3379	3	9	9	Y	8	19	1			7
05	3813	X	3527	-0-	-286	-0-	3520	3	7	9	Y	6					13
06	3690	X	3026	-0-	-664	-0-	3023	3	3	9	Y	3	13	1			3
07	3813	X	2823	-0-	-990	-0-	2817	3	6	9	Y	5					8
08	3596	X	3002	-0-	-594	-0-	2995	3	7	9	Y	6					14
09	3420	X	2634	-0-	-786	-0-	2631	3	3	9	Y	3					17

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

04	5760	X	2772	-0-	-2988	-0-	603	1	2135	3	Y	31					72
							34	9									
05	5952	X	3270	-0-	-2682	-0-	744	1	2480	3	Y	42					114
							46	9									
06	2730	X	2651	-0-	-79	-0-	610	1	2028	3	Y	12	100	1			26
							13	9									
07	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	610	1	2088	3	Y	24					50
							26	9									
08	3255	X	1542	-0-	-1713	-0-	352	1	1167	3	Y	21					71
							23	9									
09	3150	X	1908	-0-	-1242	-0-	426	1	1459	3	Y	21					92
							23	9									

HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 9900

04	2940	X	2282	-0-	-658	-0-	1044	1	1238	2	Y	-0-					22
05	3038	X	2371	-0-	-667	-0-	1079	1	1292	2	Y	-0-					22
06	2640	X	2095	-0-	-545	-0-	1044	1	1051	2	Y	-0-					22
07	2728	X	2249	-0-	-479	-0-	1079	1	1106	2	Y	58	12	1			68
							64	9									
08	2356	X	2181	-0-	-175	-0-	1079	1	1102	2	Y	-0-					68
09	2280	X	1972	-0-	-308	-0-	1044	1	928	2	Y	-0-					68

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

04	5220	X	4532	-0-	-688	-0-	977	1	3531	3	Y	22	32	1			7
							24	9									
05	5394	X	4386	-0-	-1008	-0-	917	1	3463	3	Y	5					12
							6	9									
06	5220	X	2946	-0-	-2274	-0-	641	1	2294	3	Y	10	19	1			3
							11	9									
07	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	1257	1	4549	3	Y	2					5
							2	9									
08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	1146	1	4096	3	Y	5					10
							6	9									
*09	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	1270	1	4109	3	Y	18	21	1			7
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	5280	X	4771	-0-	-509	-0-	4726	3	45	9	Y	41					44
05	5394	X	4865	-0-	-529	-0-	4857	3	8	9	Y	7	33	1			18
06	5220	X	4215	-0-	-1005	-0-	4198	3	17	9	Y	15	30	1			3
07	5208	X	4901	-0-	-307	-0-	4901	3			Y	-0-					3
08	5208	X	4858	-0-	-350	-0-	4837	3	21	9	Y	19	19	1			3
*09	4770	X	4343	-0-	-427	-0-	4332	3	11	9	Y	10					13

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
04	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8124	3	74	9	N	67					113
05	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9277	3	73	9	N	66					179
06	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9002	3	51	9	N	46	185	1			40
07	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	3			N	-0-					40
08	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	3			N	-0-					40
*09	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8465	3	122	9	N	111					151

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
04	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	634	1	4573	3	Y	11					34
							12	9									
05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	633	1	4739	3	Y	19					53
							21	9									
06	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	625	1	4643	3	Y	10	23	1			40
							11	9									
07	5301	X	5137	-0-	-164	-0-	665	1	4457	3	Y	14					54
							15	9									
08	5301	X	5046	-0-	-255	-0-	677	1	4351	3	Y	16					70
							18	9									
09	5130	X	4827	-0-	-303	-0-	658	1	4150	3	Y	17					87
							19	9									

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
04	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7106	3	32	9	Y	29	45	1			32
05	7068	X	6369	-0-	-699	-0-	6337	3	32	9	Y	29	39	1			22
06	6840	X	6494	-0-	-346	-0-	6441	3	53	9	Y	48	39	1			31
07	7068	X	6512	-0-	-556	-0-	6489	3	23	9	Y	21	41	1			11
08	7068	X	6790	-0-	-278	-0-	6737	3	53	9	Y	48	31	1			28
*09	6840	X	6678	-0-	-162	-0-	6650	3	28	9	Y	25	44	1			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
04	4620	X	3872	-0-	-748	-0-	3848	3	24	9	Y	22	29	1			17
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4043	3	19	9	Y	17					34
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4133	3	13	9	Y	12	33	1			13
07	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3968	3	42	9	Y	38					51
08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4107	3	11	9	Y	10	44	1			17
*09	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4337	3	10	9	Y	9					26

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
04	1410	N	723	-0-	-687	-0-	88	1	635	3	Y	-0-					2
05	1302	N	718	-0-	-584	-0-	85	1	633	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1144	-0-	1144	1144	136	1	1008	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1493	-0-	1493	2637	194	1	1299	3	Y	-0-					2
08	1700	N	150	-0-	-1550	1087	20	1	130	3	Y	-0-					2
*09	1276	N	189	-0-	-1087	-0-	26	1	163	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	3000	N	2253	-0-	-747	2903	2253	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1339	-0-	-1761	1142	1339	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2148	-0-	-852	290	2148	3			Y	-0-					-0-
07	2325	N	1723	-0-	-602	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
09	2160	N	1822	-0-	-338	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	331	1	4848	3	N	14					125
							15	9									
05	4898	X	4526	-0-	-372	-0-	342	1	4172	3	N	11					136
							12	9									
06	4740	X	4475	-0-	-265	-0-	331	1	4136	3	N	7	44	1			99
							8	9									
07	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	254	1	5130	2	N	-0-					99
							254	3									
08	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	342	1	5270	3	N	-0-					99
*09	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	331	1	5209	3	N	-0-					99

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
04	7860	X	6201	-0-	-1659	-0-	755	1	5446	3	Y	-0-					10
05	8122	X	6878	-0-	-1244	-0-	809	1	6050	3	Y	17					27
							19	9									
06	7860	X	6235	-0-	-1625	-0-	739	1	5490	3	Y	5	12	1			20
							6	9									
07	7471	X	4457	-0-	-3014	-0-	578	1	3876	3	Y	3					23
							3	9									
08	6882	X	5202	-0-	-1680	-0-	700	1	4498	3	Y	4					27
							4	9									
09	6660	X	4846	-0-	-1814	-0-	662	1	4175	3	Y	8					35
							9	9									

OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	16671	2			N	-0-					-0-
05	16980	X	16980	-0-	-0-	-0-	16980	2			N	-0-					-0-
06	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-	16276	2			N	-0-					-0-
07	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	15667	2			N	-0-					-0-
08	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	14677	2			N	-0-					-0-
*09	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	13052	2			N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	545	1	3644	2	N	-0-					-0-
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	562	1	3618	2	N	-0-					-0-
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	534	1	3394	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4068	-0-	-272	-0-	556	1	3512	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3962	-0-	-378	-0-	554	1	3408	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3949	-0-	-251	-0-	549	1	3400	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	321	1	1957	3	Y	-0-					-0-
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	139	1	2102	3	Y	-0-					-0-
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	121	1	2030	3	Y	-0-					-0-
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	131	1	1937	3	Y	-0-					-0-
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	115	1	1603	3	Y	-0-					-0-
*09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	111	1	1477	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	10770	X	9173	-0-	-1597	-0-	510	1	8663	3	Y	-0-					-0-
05	10757	X	9313	-0-	-1444	-0-	577	1	8727	3	Y	8					8
							9	9									
06	9660	X	8454	-0-	-1206	-0-	474	1	7976	3	Y	4					12
							4	9									
07	9486	X	8484	-0-	-1002	-0-	538	1	7946	3	Y	-0-	3	1			9
08	9486	X	8898	-0-	-588	-0-	597	1	8301	3	Y	-0-					9
09	9180	X	8216	-0-	-964	-0-	573	1	7643	3	Y	-0-					9

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

04	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	421	1	5761	3	Y	16					17
							18	9									
05	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	437	1	5980	3	Y	9					26
							10	9									
06	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	495	1	4753	3	Y	11	4	1			33
							12	9									
07	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	533	1	5302	3	Y	8					41
							9	9									
08	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	577	1	5865	3	Y	15					56
							17	9									
*09	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	604	1	6264	3	Y	-0-					56

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

04	3000	N	1985	-0-	-1015	2226	1985	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1912	-0-	-1188	1038	1912	3			Y	-0-					-0-
06	2957	N	1919	-0-	-1038	-0-	1919	3			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1757	-0-	-163	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

04	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
05	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
06	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
07	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
08	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
*09	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

04	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
05	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	11149	2			N	-0-					-0-
06	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
07	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
08	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
*09	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	4017	-0-	-243	-0-	13	1	4004	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3939	-0-	-463	-0-	19	1	3920	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3773	-0-	-397	-0-	25	1	3748	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3886	-0-	-268	-0-	25	1	3861	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3914	-0-	-240	-0-	25	1	3889	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3743	-0-	-277	-0-	25	1	3718	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

04	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	682	1	4153	3	Y	5					30
							6	9									
05	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	270	1	4087	3	Y	3					33
							3	9									
06	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	411	1	6918	3	Y	22					55
							24	9									
07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	314	1	4638	3	Y	27	21	1			61
							30	9									
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	257	1	3570	3	Y	-0-					61
*09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	212	1	2829	3	Y	-0-					61

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

04	5640	X	5096	-0-	-544	-0-	1247	1	3849	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5133	-0-	-478	-0-	1288	1	3845	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4882	-0-	-548	-0-	1252	1	3630	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	4884	-0-	-727	-0-	1280	1	3604	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4938	-0-	-456	-0-	1286	1	3652	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4627	-0-	-473	-0-	1234	1	3393	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

04	16649	X	16649	-0-	-0-	-0-	16649	2			N	-0-					-0-
05	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	17196	2			N	-0-					-0-
06	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	16310	2			N	-0-					-0-
07	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	17027	2			N	-0-					-0-
08	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	16316	2			N	-0-					-0-
*09	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	15355	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	731	1	1153	2	N	-0-					-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	366	1	1024	2	N	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	349	1	984	2	N	-0-					-0-
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	401	1	1053	2	N	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	373	1	1039	2	N	-0-					-0-
*09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	375	1	1072	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	16756	X	16756	-0-	-0-	-0-	16756	2			N	-0-					-0-
05	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	17035	2			N	-0-					-0-
06	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	16073	2			N	-0-					-0-
07	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	16608	2			N	-0-					-0-
08	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
*09	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	15075	2			N	-0-					-0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	4195	-0-	-95	-0-	365	1	3830	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4214	-0-	-219	-0-	383	1	3831	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4083	-0-	-117	-0-	377	1	3706	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4248	-0-	-92	-0-	389	1	3859	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4200	-0-	-140	-0-	389	1	3811	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3975	-0-	-225	-0-	377	1	3598	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	162	1	4035	3	Y	16	19	1			6
							18	9									
05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	176	1	4380	3	Y	10					16
							11	9									
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	173	1	4175	3	Y	19	21	1			14
							21	9									
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	148	1	3527	3	Y	12	18	1			8
							13	9									
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	137	1	3165	3	Y	11	16	1			3
							12	9									
*09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	160	1	3654	3	Y	14					17
							15	9									

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
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	1462	1	4111	2	N	-0-					-0-
05	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	1510	1	4076	2	N	-0-					-0-
06	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	1462	1	3555	2	N	-0-					-0-
07	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	1510	1	3528	2	N	-0-					-0-
08	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	1510	1	3040	2	N	-0-					-0-
*09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	1462	1	3037	2	N	-0-					-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	688	1	1342	2	N	-0-					-0-
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	714	1	1423	2	N	-0-					-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	693	1	1383	2	N	-0-					-0-
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	716	1	1393	2	N	-0-					-0-
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	716	1	1394	2	N	-0-					-0-
*09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	693	1	1334	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	523	-0-	-3917	-0-	71	1	430	3	Y	20					143
							22	9									
05	4588	X	166	-0-	-4422	-0-	9	1	143	3	Y	13					156
							14	9									
06	4440	X	439	-0-	-4001	-0-	20	1	341	3	Y	71					227
							78	9									
07	3317	X	638	-0-	-2679	-0-	32	1	466	3	Y	127	129	1			225
							140	9									
08	2015	X	70	-0-	-1945	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					225
*09	897	X	897	-0-	-0-	-0-	63	1	834	3	Y	-0-					225

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 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
04	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	1340	1	8160	3	Y	7					47
							8	9									
05	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	515	1	7792	3	Y	2					49
							2	9									
06	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	436	1	7345	3	Y	16					65
							18	9									
07	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	496	1	7319	3	Y	23	23	1			65
							25	9									
08	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	537	1	7473	3	Y	-0-					65
*09	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	503	1	6704	3	Y	-0-					65

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5837	3	24	9	Y	22	29	1			17
05	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5663	3	19	9	Y	17					34
06	5550	X	5262	-0-	-288	-0-	5249	3	13	9	Y	12	33	1			13
07	5921	X	5654	-0-	-267	-0-	5606	3	48	9	Y	44					57
08	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	5981	3	25	9	Y	23	58	1			22
*09	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6000	3	55	9	Y	50					72

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	2474	-0-	-2296	-0-	545	1	1929	3	Y	-0-					-0-
05	4929	X	3144	-0-	-1785	-0-	725	1	2419	3	Y	-0-					-0-
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	835	1	2774	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3474	-0-	-246	-0-	786	1	2688	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3363	-0-	-357	-0-	779	1	2584	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3350	-0-	-250	-0-	757	1	2593	3	Y	-0-					-0-

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
04	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4394	3	11	9	Y	10	25	1			8
05	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4562	3	9	9	Y	8					16
06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4472	3	4	9	Y	4	19	1			1
07	4061	X	3788	-0-	-273	-0-	3780	3	8	9	Y	7					8
08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4111	3	9	9	Y	8					16
*09	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4215	3	7	9	Y	6					22

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3868	-0-	-182	-0-	3868	3			Y	-0-					63
05	4185	X	3977	-0-	-208	-0-	3977	3			Y	-0-					63
06	4050	X	3815	-0-	-235	-0-	3815	3			Y	-0-					63
07	4185	X	3059	-0-	-1126	-0-	3059	3			Y	-0-					63
08	4185	X	3444	-0-	-741	-0-	3444	3			Y	-0-					63
*09	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			Y	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	1053	1	2777	2	N	-0-					-0-
05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	1092	1	2709	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3525	-0-	-75	-0-	1060	1	2465	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3440	-0-	-373	-0-	1094	1	2346	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3754	-0-	-59	-0-	1096	1	2658	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3626	-0-	-64	-0-	1061	1	2565	2	N	-0-					-0-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	370	1	3111	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3412	-0-	-91	-0-	387	1	3025	2	N	-0-					-0-
06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	379	1	2923	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3318	-0-	-278	-0-	391	1	2927	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3315	-0-	-281	-0-	391	1	2924	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3249	-0-	-231	-0-	379	1	2870	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	791	3	20	9	Y	18					18
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	509	3	3	9	Y	3	14	1			7
06	480	N	390	-0-	-90	-0-	383	3	7	9	Y	6	12	1			1
07	527	N	390	-0-	-137	-0-	390	3			Y	-0-					1
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	576	3	23	9	Y	21	19	1			3
*09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	589	3	10	9	Y	9					12

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	1357	1	4803	3	Y	19					39
							21	9									
05	5580	X	4872	-0-	-708	-0-	1120	1	3737	3	Y	14					53
							15	9									
06	5400	X	4593	-0-	-807	-0-	1061	1	3525	3	Y	6	59	1			-0-
							7	9									
07	5580	X	5291	-0-	-289	-0-	1193	1	4084	3	Y	13					13
							14	9									
08	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	1458	1	4839	3	Y	11					24
							12	9									
*09	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	1323	1	4532	3	Y	12					36
							13	9									

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
04	2880	X	2587	-0-	-293	-0-	2544	3	43	9	Y	39					41
05	2852	X	2506	-0-	-346	-0-	2498	3	8	9	Y	7	31	1			17
06	2610	N	2393	-0-	-217	-0-	2370	3	23	9	Y	21	34	1			4
07	2666	N	2399	-0-	-267	-0-	2399	3			Y	-0-					4
08	2511	N	2412	-0-	-99	-0-	2380	3	32	9	Y	29	28	1			5
09	2400	N	2046	-0-	-354	-0-	2013	3	33	9	Y	30					35

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
04	5670	X	5163	-0-	-507	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5028	-0-	-831	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4623	-0-	-717	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5098	-0-	-420	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4814	-0-	-580	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4190	-0-	-970	-0-	4190	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	2135	1	3366	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4348	-0-	1248	1248	1144	1	3204	2	N	-0-					-0-
06	5494	X	4246	-0-	-1248	-0-	1112	1	3134	2	N	-0-					-0-
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	1109	1	2914	2	N	-0-					-0-
08	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	1137	1	3164	2	N	-0-					-0-
*09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	1086	1	3101	2	N	-0-					-0-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	8760	X	7346	-0-	-1414	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7363	-0-	-1069	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7183	-0-	-977	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7258	-0-	-647	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6999	-0-	-906	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6489	-0-	-861	-0-	6489	2			N	-0-					-0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	11250	X	10236	-0-	-1014	-0-	331	1	9905	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	10649	-0-	-976	-0-	342	1	10307	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	10661	-0-	-589	-0-	331	1	10330	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	10715	-0-	-228	-0-	342	1	10373	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	10642	-0-	-301	-0-	342	1	10300	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	10203	-0-	-447	-0-	331	1	9872	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

04	3060	X	2999	-0-	-61	-0-	800	1	2199	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2951	-0-	-180	-0-	14	1	2937	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2755	-0-	-275	-0-	18	1	2737	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2635	-0-	-465	-0-	17	1	2618	2	N	-0-					-0-
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	20	1	3093	2	N	-0-					-0-
*09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	21	1	3115	2	N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

04	2910	X	2732	-0-	-178	-0-	1049	1	1683	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2803	-0-	-204	-0-	1087	1	1716	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2703	-0-	-147	-0-	1055	1	1648	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2829	-0-	-54	-0-	1090	1	1739	2	N	-0-					-0-
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	1090	1	1794	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2687	-0-	-43	-0-	1055	1	1632	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	5280	X	5136	-0-	-144	-0-	17	1	5119	2	N	-0-			-0-
05	5363	X	5074	-0-	-289	-0-	25	1	5049	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	4895	-0-	-235	-0-	32	1	4863	2	N	-0-			-0-
07	5301	X	5027	-0-	-274	-0-	32	1	4995	2	N	-0-			-0-
08	5301	X	5055	-0-	-246	-0-	32	1	5023	2	N	-0-			-0-
09	5130	X	4913	-0-	-217	-0-	32	1	4881	2	N	-0-			-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	653	1	3687	2	N	-0-			-0-
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	684	1	3566	2	N	-0-			-0-
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	671	1	3373	2	N	-0-			-0-
07	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	691	1	3415	2	N	-0-			-0-
08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	687	1	3380	2	N	-0-			-0-
*09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	669	1	3320	2	N	-0-			-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-			-0-
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-			-0-
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-			-0-
07	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-			-0-
08	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-			-0-
*09	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-			-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-			-0-
05	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-			-0-
06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-			-0-
07	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-			-0-
08	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-			-0-
*09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-			-0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4045	-0-	-605	-0-	4045	3			Y	-0-			41
05	4805	X	4244	-0-	-561	-0-	4244	3			Y	-0-			41
06	4650	X	3737	-0-	-913	-0-	3737	3			Y	-0-			41
07	4805	X	2640	-0-	-2165	-0-	2640	3			Y	-0-			41
08	4805	X	2547	-0-	-2258	-0-	2547	3			Y	-0-			41
09	4110	X	3009	-0-	-1101	-0-	3009	3			Y	-0-			41

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	840	N	648	-0-	-192	-0-	648	3			Y	-0-			38
05	682	N	284	-0-	-398	-0-	284	3			Y	-0-			38
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-			38
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-			38
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-			38
09	960	N	882	-0-	-78	-0-	882	3			Y	-0-			38

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-			21
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-			21
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-			21
07	620	N	431	-0-	-189	-0-	431	3			Y	-0-			21
08	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	3			Y	-0-			21
*09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	5259	-0-	-261	-0-	360	1	4899	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5543	-0-	-161	-0-	372	1	5171	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5404	-0-	-116	-0-	360	1	5044	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5546	-0-	-158	-0-	372	1	5174	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5407	-0-	-142	-0-	372	1	5035	2	N	-0-					-0-
*09	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	360	1	5134	2	N	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	4845	-0-	-945	-0-	4839	2	6	9	Y	5					23
05	5673	X	5244	-0-	-429	-0-	5242	2	2	9	Y	2					25
06	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	3			Y	-0-					25
07	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3			Y	-0-					25
08	5239	X	5111	-0-	-128	-0-	5110	3	1	9	Y	1					26
09	5130	X	4785	-0-	-345	-0-	4784	3	1	9	Y	1					27

VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	197	1	4394	3	Y	-0-					9
05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	205	1	4563	3	Y	30	30	1			9
							33	9									
06	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	192	1	4290	3	Y	-0-					9
07	4619	X	4616	-0-	-3	-0-	197	1	4361	3	Y	53	36	1			26
							58	9									
08	4619	X	4570	-0-	-49	-0-	198	1	4350	3	Y	20	38	1			8
							22	9									
*09	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	192	1	4502	3	Y	-0-					8

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	5487	-0-	-243	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5277	-0-	-644	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4968	-0-	-762	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5397	-0-	-400	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
08	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
*09	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11250	X	9616	-0-	-1634	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	9846	-0-	-1779	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	9442	-0-	-1808	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9677	-0-	-925	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9505	-0-	-539	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	9225	-0-	-405	-0-	9225	2			N	-0-					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	166	1	4290	3	Y	31	37	1			9
							34	9									
05	4619	X	4338	-0-	-281	-0-	159	1	4123	3	Y	51	45	1			15
							56	9									
06	4470	X	4099	-0-	-371	-0-	148	1	3927	3	Y	22	26	1			11
							24	9									
07	4650	X	4265	-0-	-385	-0-	144	1	4082	3	Y	35	36	1			10
							39	9									
08	4650	X	4071	-0-	-579	-0-	128	1	3901	3	Y	38	28	1			20
							42	9									
*09	4500	X	3237	-0-	-1263	-0-	100	1	3101	3	Y	33	46	1			7
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	4860	X	1708	-0-	-3152	-0-	64	1	1644	3	Y	-0-					-0-
05	5022	X	1631	-0-	-3391	-0-	61	1	1570	3	Y	-0-					-0-
06	4410	X	4391	-0-	-19	-0-	160	1	4231	3	Y	-0-					-0-
07	4557	X	4492	-0-	-65	-0-	153	1	4339	3	Y	-0-					-0-
08	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	155	1	4714	3	Y	-0-					-0-
*09	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	144	1	4447	3	Y	-0-					-0-

MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	15	1	4609	2	N	-0-					-0-
05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	23	1	4606	2	N	-0-					-0-
06	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	30	1	4559	2	N	-0-					-0-
07	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	30	1	4728	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	30	1	4651	2	N	-0-					-0-
*09	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	30	1	4515	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

04	8070	X	7815	-0-	-255	-0-	25	1	7790	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	7722	-0-	-617	-0-	38	1	7684	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7516	-0-	-554	-0-	49	1	7467	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7655	-0-	-498	-0-	48	1	7607	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	7768	-0-	-323	-0-	50	1	7718	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	7679	-0-	-151	-0-	51	1	7628	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	244	1	1683	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	303	1	1991	2	N	-0-					-0-
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	284	1	1797	2	N	-0-					-0-
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	296	1	1849	2	N	-0-					-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	280	1	1694	2	N	-0-					-0-
*09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	293	1	1820	2	N	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

04	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	569	1	4175	2	Y	3					27
							3	9									
05	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	792	1	5124	3	Y	3					30
							3	9									
06	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	860	1	5615	3	Y	10	40	1			-0-
							11	9									
07	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	886	1	5832	3	Y	-0-					-0-
08	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	871	1	5461	3	Y	-0-					-0-
*09	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	917	1	5543	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	3330	X	2541	-0-	-789	-0-	97	1	2433	3	Y	10	12	1			6
							11	9									
05	3069	X	2752	-0-	-317	-0-	106	1	2639	3	Y	6					12
							7	9									
06	2970	X	2608	-0-	-362	-0-	103	1	2493	3	Y	11	12	1			11
							12	9									
07	3069	X	2519	-0-	-550	-0-	101	1	2410	3	Y	7	12	1			6
							8	9									
08	2759	X	2194	-0-	-565	-0-	91	1	2094	3	Y	8	11	1			3
							9	9									
09	2670	X	2530	-0-	-140	-0-	106	1	2414	3	Y	9					12
							10	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	400	1	1882	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	397	1	1882	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2164	-0-	-86	-0-	394	1	1770	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2212	-0-	-144	-0-	390	1	1822	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2212	-0-	-82	-0-	386	1	1826	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2084	-0-	-76	-0-	365	1	1719	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	1016	1	2384	3	Y	56					138
							62	9									
05	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	1062	1	3146	3	Y	18					156
							20	9									
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	1074	1	2564	3	Y	23	107	1			72
							25	9									
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	1127	1	2639	3	Y	52					124
							57	9									
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	1051	1	2832	3	Y	31					155
							34	9									
*09	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	1095	1	2879	3	Y	30	96	1			89
							33	9									

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	8880	X	8253	-0-	-627	-0-	311	1	7921	3	Y	19	40	1			11
							21	9									
05	9176	X	8716	-0-	-460	-0-	328	1	8379	3	Y	8					19
							9	9									
06	8880	X	8024	-0-	-856	-0-	308	1	7716	3	Y	-0-					19
07	8773	X	8217	-0-	-556	-0-	309	1	7872	3	Y	33					52
							36	9									
08	8773	X	8191	-0-	-582	-0-	309	1	7873	3	Y	8	38	1			22
							9	9									
*09	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	351	1	8700	3	Y	13					35
							14	9									

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

04	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
06	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
07	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
*09	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

04	5700	X	5300	-0-	-400	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5089	-0-	-584	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4724	-0-	-646	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5274	-0-	-213	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5117	-0-	-370	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4955	-0-	-355	-0-	4955	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

04	3000	N	2292	-0-	-708	3924	2274	2	18	9	Y	16					33
05	3100	N	2338	-0-	-762	3162	2338	2			Y	-0-					33
06	3000	N	2210	-0-	-790	2372	2210	2			Y	-0-					33
07	3100	N	2337	-0-	-763	1609	2282	2	55	9	Y	50	67	1			16
08	3100	N	2302	-0-	-798	811	2302	2			Y	-0-					16
*09	3000	N	2200	-0-	-800	11	2200	2			Y	-0-					16

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4283	3	23	9	Y	21	37	1			22
05	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3919	3	19	9	Y	17					39
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3485	3	14	9	Y	13	37	1			15
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-					15
08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			Y	-0-	11	1			4
*09	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			Y	-0-					4

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	116	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	9540	X	8666	-0-	-874	-0-	318	1	8309	3	Y	35	40	1			43
							39	9									
05	10013	X	9004	-0-	-1009	-0-	333	1	8649	3	Y	20					63
							22	9									
06	DLQ G-10		8465	-0-	8465	8465	320	1	8105	3	Y	36	40	1			59
							40	9									
07	DLQ G-10		8812	-0-	8812	17277	340	1	8443	3	Y	26	42	1			43
							29	9									
08	26006	X	8729	-0-	-17277	-0-	346	1	8350	3	Y	30	43	1			30
							33	9									
*09	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	327	1	7812	3	Y	30					60
							33	9									

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3543	3	14	9	Y	13					21
05	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3510	3	26	9	Y	24	30	1			15
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3590	3	1	9	Y	1	16	1			-0-
07	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3771	3	7	9	Y	6					6
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4069	3	25	9	Y	23	29	1			-0-
*09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			Y	-0-					-0-

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

04	5310	X	5195	-0-	-115	-0-	1057	1	4138	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5368	-0-	-26	-0-	1100	1	4268	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	5069	-0-	-211	-0-	1070	1	3999	2	N	-0-					-0-
07	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	1107	1	4485	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5207	-0-	-249	-0-	1105	1	4102	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4979	-0-	-211	-0-	1070	1	3909	2	N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

04	3000	N	1992	-0-	-1008	1709	535	1	1454	2	Y	3					14
							3	9									
05	3100	N	2000	-0-	-1100	609	546	1	1454	2	Y	-0-					14
06	2552	N	1943	-0-	-609	-0-	523	1	1403	2	Y	15					29
							17	9									
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	543	1	1499	2	Y	-0-					29
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	551	1	1492	2	Y	-0-					29
09	1890	N	1748	-0-	-142	-0-	515	1	1233	2	Y	-0-					29

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

04	6180	X	5849	-0-	-331	-0-	19	1	5830	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5769	-0-	-617	-0-	28	1	5741	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5570	-0-	-340	-0-	36	1	5534	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5765	-0-	-342	-0-	36	1	5729	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5802	-0-	-243	-0-	37	1	5765	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5530	-0-	-320	-0-	36	1	5494	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3930	X	3489	-0-	-441	-0-	3482	3	7	9	Y	6					10
05	3782	X	3533	-0-	-249	-0-	3524	3	9	9	Y	8					18
06	3540	X	3315	-0-	-225	-0-	3309	3	6	9	Y	5	23	1			-0-
07	3658	X	3255	-0-	-403	-0-	3247	3	8	9	Y	7					7
08	3596	X	3340	-0-	-256	-0-	3332	3	8	9	Y	7					14
*09	3480	X	3161	-0-	-319	-0-	3159	3	2	9	Y	2	11	1			5

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

04	8130	X	6121	-0-	-2009	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	5926	-0-	-1142	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5555	-0-	-925	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5238	-0-	-1458	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	4856	-0-	-1840	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4595	-0-	-1525	-0-	4595	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

04	5670	X	5334	-0-	-336	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5130	-0-	-543	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5085	-0-	-375	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5103	-0-	-539	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5015	-0-	-534	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4917	-0-	-423	-0-	4917	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	761	1	3947	3	Y	-0-					28
05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	757	1	3897	3	Y	-0-					28
06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	758	1	3497	3	Y	-0-					28
07	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	785	1	3607	3	Y	-0-					28
08	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	763	1	3569	3	Y	-0-					28
*09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	739	1	3919	3	Y	11					39
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	927	1	2518	2	Y	3					60
							3	9									
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	964	1	2569	2	Y	-0-					60
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	938	1	2515	2	Y	15					75
							17	9									
07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	967	1	2672	2	Y	-0-					75
08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	959	1	2599	2	Y	-0-					75
09	3240	X	3214	-0-	-26	-0-	947	1	2267	2	Y	-0-					75

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
04	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
05	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
06	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
07	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
08	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
*09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3493	-0-	-317	-0-	3493	3			Y	-0-					1
05	3937	X	3728	-0-	-209	-0-	3728	3			Y	-0-					1
06	3810	X	3774	-0-	-36	-0-	3774	3			Y	-0-					1
07	3937	X	3783	-0-	-154	-0-	3783	3			Y	-0-					1
08	3720	X	3712	-0-	-8	-0-	3712	3			Y	-0-					1
09	3780	X	3504	-0-	-276	-0-	3504	3			Y	-0-	1	1			-0-

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
04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	468	1	3229	2	N	-0-					-0-
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	456	1	2998	2	N	-0-					-0-
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	448	1	2832	2	N	-0-					-0-
07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	480	1	3004	2	N	-0-					-0-
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	476	1	2880	2	N	-0-					-0-
*09	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	443	1	2747	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3110	-0-	110	290	394	1	2716	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2964	-0-	-136	154	391	1	2573	2	N	-0-					-0-
06	2968	X	2814	-0-	-154	-0-	384	1	2430	2	N	-0-					-0-
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	407	1	2545	2	N	-0-					-0-
08	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	403	1	2439	2	N	-0-					-0-
*09	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	387	1	2402	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
*09	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 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
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	1076	1	2458	2	N	-0-					-0-
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	1104	1	2365	2	N	-0-					-0-
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	1066	1	2186	2	N	-0-					-0-
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	1072	1	2051	2	N	-0-					-0-
08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	1095	1	2122	2	N	-0-					-0-
*09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	1059	1	2102	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 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
04	9330	X	9247	-0-	-83	-0-	331	1	8916	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	9513	-0-	-407	-0-	342	1	9171	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	9089	-0-	-511	-0-	331	1	8758	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	9432	-0-	-488	-0-	342	1	9090	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	9407	-0-	-203	-0-	342	1	9065	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	8990	-0-	-250	-0-	331	1	8659	2	N	-0-					-0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	1945	-0-	-2045	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
05	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	554	1	4561	2	Y	-0-					-0-
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	556	1	4187	2	Y	-0-					-0-
07	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	574	1	4004	2	Y	-0-					-0-
08	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	539	1	3989	2	Y	-0-					-0-
*09	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	555	1	3986	2	Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	235	1	4595	3	Y	-0-					-0-
05	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	254	1	4961	3	Y	-0-					-0-
06	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	270	1	5337	3	Y	-0-					-0-
07	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	257	1	5166	3	Y	-0-					-0-
08	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	266	1	5127	3	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4616	-0-	-454	-0-	224	1	4392	3	Y	-0-					-0-

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
04	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-	12	1			78
05	3100	N	3359	-0-	259	259	3359	3			Y	-0-					78
06	2449	N	2190	-0-	-259	-0-	2190	3			Y	-0-					78
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			Y	-0-					78
08	2294	X	2150	-0-	-144	-0-	2150	3			Y	-0-					78
*09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					78

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
04	4440	X	4144	-0-	-296	-0-	4024	3	120	9	Y	109					114
05	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4363	3	19	9	Y	17	85	1			46
06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4030	3	52	9	Y	47	84	1			9
07	4278	X	4271	-0-	-7	-0-	4271	3			Y	-0-					9
08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4408	3	87	9	Y	79	75	1			13
09	4230	X	4051	-0-	-179	-0-	3930	3	121	9	Y	110					123

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
04	8310	X	7138	-0-	-1172	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7456	-0-	-1069	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7261	-0-	-539	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	7271	-0-	-107	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7295	-0-	-176	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6997	-0-	-263	-0-	6997	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	8130	X	8078	-0-	-52	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8058	-0-	-343	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7676	-0-	-424	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7933	-0-	-437	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7951	-0-	-419	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7634	-0-	-436	-0-	7634	2			N	-0-					-0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

04	6840	X	6458	-0-	-382	-0-	1391	1	5028	3	Y	35	45	1			9
							39	9									
05	7068	X	6863	-0-	-205	-0-	1434	1	5415	3	Y	13					22
							14	9									
06	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	1597	1	5711	3	Y	59	71	1			10
							65	9									
07	7006	X	6772	-0-	-234	-0-	1465	1	5300	3	Y	6					16
							7	9									
08	7006	X	6558	-0-	-448	-0-	1430	1	5114	3	Y	13					29
							14	9									
*09	7380	X	5601	-0-	-1779	-0-	1317	1	4261	3	Y	21	38	1			12
							23	9									

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

04	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	26	1	7892	2	N	-0-					-0-
05	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	38	1	7812	2	N	-0-					-0-
06	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	49	1	7425	2	N	-0-					-0-
07	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	49	1	7751	2	N	-0-					-0-
08	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	50	1	7716	2	N	-0-					-0-
*09	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	48	1	7300	2	N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

04	6960	X	6672	-0-	-288	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6676	-0-	-454	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6347	-0-	-553	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6516	-0-	-552	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6534	-0-	-410	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6197	-0-	-463	-0-	6197	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

04	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	468	1	5725	3	Y	5					57
							6	9									
05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	482	1	5942	3	Y	7					64
							8	9									
06	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	440	1	5446	3	Y	-0-					64
07	5208	X	4408	-0-	-800	-0-	13	1	4395	3	Y	-0-					64
08	5208	X	4897	-0-	-311	-0-	105	1	4792	3	Y	-0-					64
*09	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	447	1	5836	3	Y	-0-					64

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

04	4710	X	4461	-0-	-249	-0-	4450	3	11	9	Y	10	50	1			28
05	4867	X	4506	-0-	-361	-0-	4499	3	7	9	Y	6					34
06	4620	X	4387	-0-	-233	-0-	4387	3			Y	-0-					34
07	4619	X	4355	-0-	-264	-0-	4347	3	8	9	Y	7					41
08	4619	X	4188	-0-	-431	-0-	4188	3			Y	-0-	35	1			6
09	4470	X	4018	-0-	-452	-0-	4012	3	6	9	Y	5					11

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
08	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	779	-0-	-421	-0-	773	3	6	9	Y	5					5

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

04	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	360	1	2121	2	N	-0-					-0-
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	372	1	2248	2	N	-0-					-0-
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	360	1	1995	2	N	-0-					-0-
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	372	1	2075	2	N	-0-					-0-
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	372	1	1979	2	N	-0-					-0-
*09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	360	1	1642	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	5135	-0-	-805	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5459	-0-	-679	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5038	-0-	-752	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5231	-0-	-690	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5147	-0-	-681	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4850	-0-	-430	-0-	4850	2			N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

04	5220	X	4948	-0-	-272	-0-	248	1	4700	2	N	-0-					-0-
05	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	314	1	5777	2	N	-0-					-0-
06	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	309	1	5404	2	N	-0-					-0-
07	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	300	1	5385	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5496	-0-	-518	-0-	295	1	5201	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5243	-0-	-577	-0-	278	1	4965	2	N	-0-					-0-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

04	4410	X	4265	-0-	-145	-0-	14	1	4251	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4204	-0-	-353	-0-	21	1	4183	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4026	-0-	-354	-0-	26	1	4000	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4143	-0-	-321	-0-	26	1	4117	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4034	-0-	-399	-0-	26	1	4008	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3917	-0-	-343	-0-	26	1	3891	2	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

04	2310	N	2215	-0-	-95	-0-	1048	1	1167	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	1900	-0-	-487	-0-	1083	1	817	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	1796	-0-	-484	-0-	1049	1	747	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	1777	-0-	-517	-0-	1083	1	694	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1666	-0-	-225	-0-	1083	1	583	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1616	-0-	-184	-0-	1048	1	568	2	N	-0-					-0-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

04	5850	X	5618	-0-	-232	-0-	225	1	5393	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5672	-0-	-373	-0-	246	1	5426	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5079	-0-	-651	-0-	238	1	4841	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5439	-0-	-358	-0-	251	1	5188	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5516	-0-	-281	-0-	251	1	5265	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5335	-0-	-275	-0-	245	1	5090	2	N	-0-					-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

04	4290	X	4094	-0-	-196	-0-	158	1	3936	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3899	-0-	-503	-0-	163	1	3736	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3776	-0-	-484	-0-	170	1	3606	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3826	-0-	-576	-0-	170	1	3656	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3933	-0-	-469	-0-	172	1	3761	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3745	-0-	-335	-0-	166	1	3579	2	N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

04	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	613	1	4351	2	N	-0-					-0-
05	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	654	1	4288	2	N	-0-					-0-
06	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	637	1	4102	2	N	-0-					-0-
07	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	673	1	4321	2	N	-0-					-0-
08	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	656	1	4364	2	N	-0-					-0-
*09	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	641	1	4167	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	5430	X	5177	-0-	-253	-0-	17	1	5160	2	N	-0-			-0-
05	5611	X	5198	-0-	-413	-0-	25	1	5173	2	N	-0-			-0-
06	5430	X	5017	-0-	-413	-0-	33	1	4984	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	5083	-0-	-280	-0-	32	1	5051	2	N	-0-			-0-
08	5363	X	5102	-0-	-261	-0-	33	1	5069	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	4911	-0-	-279	-0-	32	1	4879	2	N	-0-			-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
04	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	1049	1	1620	2	N	-0-			-0-
05	2976	X	2647	-0-	-329	-0-	13	1	2634	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2495	-0-	-385	-0-	16	1	2479	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	2382	-0-	-594	-0-	15	1	2367	2	N	-0-			-0-
08	2914	X	2473	-0-	-441	-0-	16	1	2457	2	N	-0-			-0-
09	2670	X	2523	-0-	-147	-0-	17	1	2506	2	N	-0-			-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	22	1	6689	2	N	-0-			-0-
05	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	33	1	6766	2	N	-0-			-0-
06	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	41	1	6272	2	N	-0-			-0-
07	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	41	1	6397	2	N	-0-			-0-
08	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	44	1	6759	2	N	-0-			-0-
*09	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	43	1	6420	2	N	-0-			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			Y	-0-			34
05	4154	X	3759	-0-	-395	-0-	3759	3			Y	-0-			34
06	4020	X	3634	-0-	-386	-0-	3634	3			Y	-0-			34
07	4154	X	3876	-0-	-278	-0-	3876	3			Y	-0-			34
08	4154	X	3945	-0-	-209	-0-	3945	3			Y	-0-			34
*09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			Y	-0-			34

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
04	7890	X	7590	-0-	-300	-0-	331	1	7259	2	N	-0-			-0-
05	8153	X	7557	-0-	-596	-0-	342	1	7215	2	N	-0-			-0-
06	7890	X	7135	-0-	-755	-0-	331	1	6804	2	N	-0-			-0-
07	8153	X	7633	-0-	-520	-0-	342	1	7291	2	N	-0-			-0-
08	8029	X	7776	-0-	-253	-0-	342	1	7434	2	N	-0-			-0-
09	7590	X	7178	-0-	-412	-0-	331	1	6847	2	N	-0-			-0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-			-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	1			N	-0-			-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	1			N	-0-			-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
*09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-			-0-

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1046	1	669	2	N	-0-			-0-
05	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	1083	1	787	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	1534	-0-	-176	-0-	1047	1	487	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	1082	1	562	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1083	1	588	2	N	-0-			-0-
*09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1048	1	570	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1046	1	573	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1643	-0-	-217	-0-	1082	1	561	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	1048	1	610	2	N	-0-					-0-
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	1088	1	1401	2	N	-0-					-0-
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	1086	1	1157	2	N	-0-					-0-
*09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	1052	1	1221	2	N	-0-					-0-

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	160	1	3883	2	N	-0-					-0-
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	170	1	3804	2	N	-0-					-0-
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	167	1	3534	2	N	-0-					-0-
07	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	167	1	3577	2	N	-0-					-0-
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	160	1	3543	2	N	-0-					-0-
*09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	154	1	3387	2	N	-0-					-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
04	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	451	1	5099	2	N	-0-					-0-
05	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	473	1	4738	2	N	-0-					-0-
06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	455	1	4267	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	3967	-0-	-1768	-0-	401	1	3566	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5102	-0-	-633	-0-	478	1	4624	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	4929	-0-	-621	-0-	474	1	4455	2	N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	632	1	7141	2	N	-0-					-0-
05	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	662	1	6629	2	N	-0-					-0-
06	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	657	1	6167	2	N	-0-					-0-
07	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	742	1	6599	2	N	-0-					-0-
08	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	673	1	6509	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	6642	-0-	-48	-0-	639	1	6003	2	N	-0-					-0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	299	1	3279	2	N	-0-					-0-
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	313	1	3163	2	N	-0-					-0-
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	309	1	3146	2	N	-0-					-0-
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	318	1	3140	2	N	-0-					-0-
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	317	1	3076	2	N	-0-					-0-
*09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	308	1	2997	2	N	-0-					-0-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	3583	2	1323	3	Y	-0-					21
05	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	3994	2	1407	3	Y	20	34	1			7
							22	9									
06	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	3315	2	1149	3	Y	4					11
							4	9									
07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3687	2	6	3	Y	3					14
							3	9									
08	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	3916	2	359	3	Y	4					18
							4	9									
*09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	3491	2	1370	3	Y	26					44
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
05	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
07	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
*09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9480	X	8460	-0-	-1020	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8548	-0-	-1248	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	7820	-0-	-1300	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8489	-0-	-935	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	7625	-0-	-1272	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
*09	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	840	N	686	-0-	-154	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
*09	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-					-0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	20	34	1			7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					14
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6 4	2 9	1	3	Y	4					18
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	26 29	2 9	16	3	Y	26					44

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	786 55	1 9	2841	3	Y	50	101	1			51
05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	809 20	1 9	3056	3	Y	18					69
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	842 66	1 9	3010	3	Y	60	86	1			43
07	3379	X	3320	-0-	-59	-0-	716 12	1 9	2592	3	Y	11					54
08	3379	X	3326	-0-	-53	-0-	708 87	1 9	2531	3	Y	79					133
*09	3270	X	3100	-0-	-170	-0-	717 61	1 9	2322	3	Y	55	119	1			69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	830	1	2999	3	Y	-0-	2	1			1
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	864	1	3263	3	Y	-0-					1
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	814	1	2913	3	Y	-0-					1
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	753	1	2724	3	Y	-0-					1
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	746	1	2669	3	Y	-0-					1
*09	3120	X	2985	-0-	-135	-0-	705	1	2280	3	Y	-0-					1

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	327	1	1182	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	411	1	1551	3	Y	-0-					-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	394	1	1409	3	Y	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	207	1	749	3	Y	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	267	1	956	3	Y	-0-					-0-
*09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	159	1	514	3	Y	-0-					-0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

04	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9625	3	160	9	Y	145	177	1			45
05	9765	X	9111	-0-	-654	-0-	9043	3	68	9	Y	62	62	1			45
06	9450	X	8817	-0-	-633	-0-	8765	3	52	9	Y	47	26	1			66
07	9765	X	9044	-0-	-721	-0-	9014	3	30	9	Y	27	77	1			16
08	9765	X	9303	-0-	-462	-0-	9249	3	54	9	Y	49	20	1			45
*09	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9395	3	83	9	Y	75	66	1			54

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			Y	-0-					-0-
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	479	1	3940	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	3959	-0-	-151	-0-	464	1	3495	2	Y	-0-					-0-
07	4247	X	3769	-0-	-478	-0-	472	1	3297	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	4233	-0-	-14	-0-	504	1	3729	2	Y	-0-					-0-
*09	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	507	1	3644	2	Y	-0-					-0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

04	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6712	3	53	9	Y	48	53	1			13
05	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7403	3	31	9	Y	28	24	1			17
06	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6938	3	22	9	Y	20	10	1			27
07	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6970	3	13	9	Y	12	32	1			7
08	6944	X	6608	-0-	-336	-0-	6584	3	24	9	Y	22	9	1			20
*09	6720	X	6175	-0-	-545	-0-	6143	3	32	9	Y	29	27	1			22

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	5310	X	4249	-0-	-1061	-0-	4249	3			Y	-0-			-0-
05	5177	X	3783	-0-	-1394	-0-	3783	3			Y	-0-			-0-
06	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			Y	-0-			-0-
07	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	3			Y	-0-			-0-
08	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	3			Y	-0-			-0-
*09	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			Y	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			Y	-0-			-0-
05	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	477	1	3923	2	Y	-0-			-0-
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	441	1	3318	2	Y	-0-			-0-
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	465	1	3243	2	Y	-0-			-0-
08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	467	1	3458	2	Y	-0-			-0-
*09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	399	1	2868	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	3838	-0-	-722	-0-	1184	1	2654	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	3873	-0-	-498	-0-	1223	1	2650	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	3261	-0-	-639	-0-	1164	1	2097	2	N	-0-			-0-
07	4030	X	3453	-0-	-577	-0-	1204	1	2249	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	3503	-0-	-527	-0-	1209	1	2294	2	N	-0-			-0-
09	3840	X	3375	-0-	-465	-0-	1168	1	2207	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	3720	X	988	-0-	-2732	-0-	156	1	832	3	Y	-0-			-0-
05	1240	X	807	-0-	-433	-0-	126	1	681	3	Y	-0-			-0-
06	1050	X	924	-0-	-126	-0-	147	1	777	3	Y	-0-			-0-
07	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	175	1	935	3	Y	-0-			-0-
08	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	180	1	967	3	Y	-0-			-0-
*09	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	179	1	890	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

04	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			Y	-0-					19
05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2845	3	4	9	Y	4					23
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3158	3	3	9	Y	3					26
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3273	3	47	9	Y	43					69
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3483	3	31	9	Y	28	75	1			22
*09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			Y	-0-					22

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	75	1	270	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	95	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	97	1	347	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	133	1	480	3	Y	1					2
							1	9									
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	234	1	836	3	Y	-0-					2
*09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	217	1	703	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	111	1	2099	2	N	-0-					-0-
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	117	1	2150	2	N	-0-					-0-
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	119	1	2075	2	N	-0-					-0-
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	120	1	2155	2	N	-0-					-0-
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	123	1	2170	2	N	-0-					-0-
*09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	115	1	2058	2	N	-0-					-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

04	5640	X	5631	-0-	-9	-0-	360	1	5271	2	N	-0-					-0-
05	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	372	1	5467	2	N	-0-					-0-
06	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	360	1	5388	2	N	-0-					-0-
07	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	372	1	5534	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5606	-0-	-222	-0-	372	1	5234	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5362	-0-	-398	-0-	360	1	5002	2	N	-0-					-0-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

04	6540	X	6229	-0-	-311	-0-	288	1	5941	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6246	-0-	-388	-0-	298	1	5948	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	6266	-0-	-94	-0-	288	1	5978	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6397	-0-	-82	-0-	298	1	6099	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6324	-0-	-155	-0-	298	1	6026	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	6078	-0-	-192	-0-	288	1	5790	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	562	1	2709	2	N	-0-					-0-
05	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	586	1	2734	2	N	-0-					-0-
06	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	538	1	2448	2	N	-0-					-0-
07	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	534	1	2278	2	N	-0-					-0-
08	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	566	1	2431	2	N	-0-					-0-
*09	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	515	1	2116	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

04	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
05	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
06	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
07	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
08	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
*09	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

04	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
05	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
06	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
07	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
08	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
*09	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	3210	X	2928	-0-	-282	-0-	2921	3	7	9	Y	6	6	1			1
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3301	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			Y	-0-					1
07	3038	X	2239	-0-	-799	-0-	2239	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	3317	X	2361	-0-	-956	-0-	2361	3			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2186	-0-	-1024	-0-	2182	3	4	9	Y	4	2	1			2

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
04	6270	X	5737	-0-	-533	-0-	331	1	5404	3	N	2					83
							2	9									
05	6386	X	5899	-0-	-487	-0-	342	1	5557	3	N	-0-	61	1			22
06	5970	X	5669	-0-	-301	-0-	331	1	5338	3	N	-0-					22
07	6107	X	5672	-0-	-435	-0-	130	1	5542	3	N	-0-					22
08	6107	X	5681	-0-	-426	-0-	192	1	5482	3	N	6					28
							7	9									
*09	5730	X	5568	-0-	-162	-0-	331	1	5231	3	N	5					33
							6	9									

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
04	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	331	1	8285	2	N	-0-					-0-
05	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	342	1	8516	2	N	-0-					-0-
06	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	331	1	7968	2	N	-0-					-0-
07	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	342	1	8130	2	N	-0-					-0-
08	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	342	1	8119	2	N	-0-					-0-
*09	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	331	1	7700	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	12534	-0-	-486	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11991	-0-	-609	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	12415	-0-	-605	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	12332	-0-	-688	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	10514	-0-	-2086	-0-	10514	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

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

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	1			Y	-0-					5
05	434	N	236	-0-	-198	-0-	191	1	43	3	Y	2					7
							2	9									
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	1			Y	-0-					7
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			Y	-0-					7
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	752	1	39	9	Y	35					42
*09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	830	1	2	9	Y	2					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	4890	X	4543	-0-	-347	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4787	-0-	-328	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4744	-0-	-596	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5467	-0-	-51	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5480	-0-	-38	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
*09	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
05	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	14748	2			N	-0-					-0-
06	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	13854	2			N	-0-					-0-
07	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	14346	2			N	-0-					-0-
08	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	14408	2			N	-0-					-0-
*09	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15840	X	15063	-0-	-777	-0-	15063	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	15268	-0-	-945	-0-	15268	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	14138	-0-	-1552	-0-	14138	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	15002	-0-	-963	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
08	18917	X	18917	-0-	-0-	-0-	3777	1	15140	2	N	-0-					-0-
*09	22223	X	22223	-0-	-0-	-0-	4199	1	18024	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8520	X	8132	-0-	-388	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8217	-0-	-587	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7644	-0-	-876	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7983	-0-	-759	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7652	-0-	-1090	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
*09	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	2			N	-0-					-0-

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	4048	-0-	-92	-0-	4048	3			Y	-0-					-0-
05	4278	X	4110	-0-	-168	-0-	4110	3			Y	-0-					-0-
06	4110	X	3832	-0-	-278	-0-	3832	3			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3886	-0-	-299	-0-	3885	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4186	3	3	9	Y	3	1	1			2
*09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4199	3	2	9	Y	2	2	1			2

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
04	4860	X	4594	-0-	-266	-0-	4594	3			Y	-0-					-0-
05	5270	X	4232	-0-	-1038	-0-	4217	3	15	9	Y	14	8	1			6
06	5100	X	4093	-0-	-1007	-0-	4081	3	12	9	Y	11	5	1			12
07	5270	X	4340	-0-	-930	-0-	4330	3	10	9	Y	9	17	1			4
08	5270	X	4775	-0-	-495	-0-	4763	3	12	9	Y	11	5	1			10
09	4590	X	4542	-0-	-48	-0-	4514	3	28	9	Y	25	19	1			16

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
04	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
05	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
07	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	2			N	-0-					-0-
08	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
*09	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	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

04	12570	X	9704	-0-	-2866	-0-	9692	3	12	9	Y	11	16	1			4
05	12989	X	10260	-0-	-2729	-0-	10253	3	7	9	Y	6	6	1			4
06	11400	X	10086	-0-	-1314	-0-	10082	3	4	9	Y	4	2	1			6
07	11780	X	10490	-0-	-1290	-0-	10489	3	1	9	Y	1	6	1			1
08	10633	X	10285	-0-	-348	-0-	10279	3	6	9	Y	5	2	1			4
09	10080	X	9919	-0-	-161	-0-	9916	3	3	9	Y	3	4	1			3

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

04	5070	X	4444	-0-	-626	-0-	4434	3	10	9	Y	9	13	1			3
05	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5065	3	2	9	Y	2	3	1			2
06	4740	X	4698	-0-	-42	-0-	4697	3	1	9	Y	1	1	1			2
07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	3			Y	-0-					-0-
*09	4890	X	4772	-0-	-118	-0-	4768	3	4	9	Y	4	2	1			2

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

04	7440	X	6495	-0-	-945	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6716	-0-	-972	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6158	-0-	-1282	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6234	-0-	-1237	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6614	-0-	-113	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6053	-0-	-457	-0-	6053	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

04	10110	X	9195	-0-	-915	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8930	-0-	-711	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8445	-0-	-885	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8498	-0-	-1143	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8965	-0-	-552	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
*09	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	2			N	-0-					-0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	36	1	336	3	Y	-0-					5
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	44	1	425	3	Y	-0-					5
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	27	1	276	3	Y	-0-					5
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	30	1	291	3	Y	-0-					5
08	465	N	302	-0-	-163	-0-	27	1	275	3	Y	-0-					5
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	276	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	4230	X	4141	-0-	-89	-0-	4113	3	28	9	Y	25	27	1			7
05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4122	3	42	9	Y	38	26	1			19
06	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4025	3	33	9	Y	30	14	1			35
07	4278	X	4037	-0-	-241	-0-	4011	3	26	9	Y	24	49	1			10
08	4278	X	3927	-0-	-351	-0-	3875	3	52	9	Y	47	18	1			39
09	4140	X	3879	-0-	-261	-0-	3800	3	79	9	Y	72	61	1			50

DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606

04	5550	X	5233	-0-	-317	-0-	360	1	4873	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5201	-0-	-534	-0-	372	1	4829	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	4892	-0-	-658	-0-	360	1	4532	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4898	-0-	-496	-0-	372	1	4526	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4935	-0-	-459	-0-	372	1	4563	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4696	-0-	-524	-0-	360	1	4336	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		93	-0-	93	93	93	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		135	-0-	135	228	135	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	228					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		14	-0-	14	242	14	3			Y	-0-					-0-
*09	242	X	-0-	-0-	-242	-0-					Y	-0-					-0-

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

04	3570	X	3556	-0-	-14	-0-	3554	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3477	-0-	-33	-0-	3477	3			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3454	-0-	-235	-0-	3454	3			Y	-0-					-0-
08	3689	X	3447	-0-	-242	-0-	3447	3			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3313	-0-	-257	-0-	3313	3			Y	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

04	11730	X	8711	-0-	-3019	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	9512	-0-	-2082	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9222	-0-	-1518	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9295	-0-	-935	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9146	-0-	-1084	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8733	-0-	-477	-0-	8733	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	822	3	8	9	Y	7					12
05	992	N	432	-0-	-560	-0-	431	3	1	9	Y	1					13
06	960	N	437	-0-	-523	-0-	437	3			Y	-0-					13
07	868	N	317	-0-	-551	-0-	317	3			Y	-0-					13
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					13
*09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	9690	X	9146	-0-	-544	-0-	9129	3	17	9	Y	15					34
05	10013	X	9422	-0-	-591	-0-	9391	3	31	9	Y	28	47	1			15
06	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9979	3	11	9	Y	10					25
07	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9584	3	18	9	Y	16					41
08	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9815	3	15	9	Y	14					55
*09	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	3			Y	-0-					55

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
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	776	-0-	-94	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	605	-0-	-387	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	677	-0-	-284	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	576	-0-	-204	-0-	574	3	2	9	Y	2	1	1			1

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
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			Y	-0-					-0-
05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			Y	-0-					-0-
06	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-
07	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-
08	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			Y	-0-					-0-
*09	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	5580	X	5369	-0-	-211	-0-	5368	3	1	9	Y	1					8
05	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5934	3	2	9	Y	2					10
06	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	3			Y	-0-					10
07	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6438	3	1	9	Y	1					11
08	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	3			Y	-0-					11
09	5580	X	4089	-0-	-1491	-0-	4089	3			Y	-0-					11

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
04	5970	X	5483	-0-	-487	-0-	5460	3	23	9	Y	21	51	1			30
05	6169	X	5685	-0-	-484	-0-	5666	3	19	9	Y	17					47
06	5970	X	5107	-0-	-863	-0-	5094	3	13	9	Y	12	42	1			17
07	6169	X	5203	-0-	-966	-0-	5169	3	34	9	Y	31					48
08	6169	X	5119	-0-	-1050	-0-	5106	3	13	9	Y	12	43	1			17
09	5490	X	5185	-0-	-305	-0-	5173	3	12	9	Y	11					28

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
04	2850	X	2696	-0-	-154	-0-	463	1	2233	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2736	-0-	-209	-0-	483	1	2253	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2663	-0-	-187	-0-	480	1	2183	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2468	-0-	-477	-0-	469	1	1999	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2604	-0-	-341	-0-	492	1	2112	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2649	-0-	-51	-0-	519	1	2130	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	436	1	2101	2	N	-0-			-0-
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	441	1	2055	2	N	-0-			-0-
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	444	1	2022	2	N	-0-			-0-
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	507	1	2164	2	N	-0-			-0-
08	2480	N	2398	-0-	-82	-0-	453	1	1945	2	N	-0-			-0-
09	2400	N	2182	-0-	-218	-0-	427	1	1755	2	N	-0-			-0-

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

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

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	2192	-0-	-148	-0-	294	1	1898	2	N	-0-			-0-
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	12	1	2365	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	14	1	2176	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	1869	-0-	-394	-0-	12	1	1857	2	N	-0-			-0-
08	2387	N	1781	-0-	-606	-0-	11	1	1770	2	N	-0-			-0-
09	2190	N	1838	-0-	-352	-0-	12	1	1826	2	N	-0-			-0-

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	6474	-0-	-576	-0-	6474	2			N	-0-			-0-
05	7285	X	6922	-0-	-363	-0-	6922	2			N	-0-			-0-
06	7050	X	6657	-0-	-393	-0-	6657	2			N	-0-			-0-
07	7130	X	7063	-0-	-67	-0-	7063	2			N	-0-			-0-
08	7037	X	7010	-0-	-27	-0-	7010	2			N	-0-			-0-
*09	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-			-0-

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	560	1	3466	2	N	-0-			-0-
05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	611	1	3311	2	N	-0-			-0-
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	564	1	3165	2	N	-0-			-0-
07	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	606	1	3222	2	N	-0-			-0-
08	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	1265	1	2760	2	N	-0-			-0-
*09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	637	1	3304	2	N	-0-			-0-

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1047	1	794	2	N	-0-			-0-
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1082	1	674	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1048	1	654	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1667	-0-	-224	-0-	1083	1	584	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	1559	-0-	-208	-0-	1082	1	477	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1517	-0-	-193	-0-	1047	1	470	2	N	-0-			-0-

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2737	-0-	-83	-0-	368	1	2369	2	N	-0-			-0-
05	2914	X	2771	-0-	-143	-0-	384	1	2387	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	2678	-0-	-22	-0-	375	1	2303	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	2602	-0-	-219	-0-	386	1	2216	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	2265	-0-	-556	-0-	15	1	2250	2	N	-0-			-0-
09	2730	X	2263	-0-	-467	-0-	15	1	2248	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	5460	X	4607	-0-	-853	-0-	4607	3			Y	-0-					60
05	5642	X	5076	-0-	-566	-0-	5075	3	1	9	Y	1	41	1			20
06	5460	X	5006	-0-	-454	-0-	4996	3	10	9	Y	9					29
07	5456	X	4679	-0-	-777	-0-	4679	3			Y	-0-					29
08	5146	X	4919	-0-	-227	-0-	4919	3			Y	-0-					29
09	5010	X	4641	-0-	-369	-0-	4641	3			Y	-0-					29

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

04	900	N	817	-0-	-83	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3075	-0-	75	75	3075	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4118	-0-	1018	1093	4118	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6824	-0-	3724	4817	6824	2			N	-0-					-0-
*09	11548	X	6731	-0-	-4817	-0-	6731	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100

04	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
05	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
06	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
07	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
08	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
*09	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

04	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
05	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
06	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
08	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
*09	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230

04	4920	X	3643	-0-	-1277	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3869	-0-	-688	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
08	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3877	-0-	-143	-0-	3877	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
07	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
*09	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	331	1	4519	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4816	-0-	-175	-0-	342	1	4474	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4740	-0-	-90	-0-	331	1	4409	2	N	-0-					-0-
07	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	330	1	5093	2	N	-0-					-0-
08	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	337	1	5077	2	N	-0-					-0-
*09	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	331	1	4582	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9780	X	9755	-0-	-25	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9772	-0-	-365	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8687	-0-	-1123	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	8946	-0-	-1191	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9009	-0-	-1066	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8621	-0-	-1129	-0-	8621	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	3307	-0-	-1403	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3592	-0-	-159	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
07	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
*09	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9750	X	8448	-0-	-1302	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8387	-0-	-1037	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8178	-0-	-702	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8362	-0-	-814	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8257	-0-	-485	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7842	-0-	-618	-0-	7842	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16140	X	13318	-0-	-2822	-0-	13318	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	14367	-0-	-2311	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	14014	-0-	-1886	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	14550	-0-	-1725	-0-	14550	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	13982	-0-	-1022	-0-	13982	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	13156	-0-	-854	-0-	13156	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15030	X	14248	-0-	-782	-0-	14248	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	14338	-0-	-1193	-0-	14338	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	13777	-0-	-1253	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	14228	-0-	-776	-0-	14228	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	14169	-0-	-835	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	13348	-0-	-902	-0-	13348	2			N	-0-					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	415	3	17	9	Y	15					34
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	553	3	32	9	Y	29	63	1			-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	413	3	10	9	Y	9					9
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	408	3	19	9	Y	17					26
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	486	3	15	9	Y	14					40
*09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					40

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
04	12510	X	11703	-0-	-807	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	11963	-0-	-871	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	11512	-0-	-758	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	11642	-0-	-1037	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	11577	-0-	-823	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	11120	-0-	-580	-0-	11120	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
05	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
06	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
07	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
08	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
*09	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	11648	2			N	-0-					-0-
05	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
06	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
07	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
08	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
*09	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			Y	-0-					-0-
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			Y	-0-					-0-
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			Y	-0-					-0-
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			Y	-0-					-0-
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			Y	-0-					-0-
*09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			Y	-0-					-0-

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
04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
06	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
07	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
*09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16294	X	16294	-0-	-0-	-0-	16294	2			N	-0-					-0-
05	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	16202	2			N	-0-					-0-
06	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	15551	2			N	-0-					-0-
07	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	14490	2			N	-0-					-0-
08	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
*09	13825	X	13825	-0-	-0-	-0-	13825	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16921	X	16921	-0-	-0-	-0-	16921	2			N	-0-					-0-
05	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	16300	2			N	-0-					-0-
06	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	15548	2			N	-0-					-0-
07	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
08	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
*09	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	15411	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4442	-0-	-88	-0-	4442	3			Y	-0-					-0-
05	4681	X	4392	-0-	-289	-0-	4392	3			Y	-0-					-0-
06	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	3			Y	-0-					-0-
07	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3			Y	-0-					-0-
08	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			Y	-0-					-0-
*09	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	17370	X	16693	-0-	-677	-0-	16693	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	16739	-0-	-1179	-0-	16739	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	16016	-0-	-934	-0-	16016	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	16392	-0-	-1123	-0-	16392	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	16041	-0-	-1474	-0-	16041	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	15391	-0-	-1289	-0-	15391	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11940	X	11031	-0-	-909	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	10615	-0-	-1568	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	9777	-0-	-1833	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	9936	-0-	-1999	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	9818	-0-	-1807	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	9585	-0-	-1455	-0-	9585	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	13320	X	13271	-0-	-49	-0-	13271	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	13603	-0-	-161	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	12620	-0-	-700	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	12949	-0-	-815	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	13353	-0-	-411	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	12583	-0-	-677	-0-	12583	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11070	X	10038	-0-	-1032	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	9100	-0-	-2122	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	9137	-0-	-1723	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	9409	-0-	-1813	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	8526	-0-	-2169	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	8397	-0-	-1653	-0-	8397	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10320	X	9708	-0-	-612	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9987	-0-	-677	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	10090	-0-	-230	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
07	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
08	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	8928	-0-	-1152	-0-	8928	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
05	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6347	-0-	-193	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
07	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
08	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
*09	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

04	7890	X	7729	-0-	-161	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7744	-0-	-161	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	7398	-0-	-252	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
07	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
08	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	6670	-0-	-1070	-0-	6670	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

04	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
05	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
07	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
08	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
*09	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

04	16350	X	15446	-0-	-904	-0-	15446	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	15695	-0-	-549	-0-	15695	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	15281	-0-	-439	-0-	15281	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	15766	-0-	-354	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	15549	-0-	-416	-0-	15549	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	14600	-0-	-850	-0-	14600	2			N	-0-					-0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

04	3000	N	1927	-0-	-1073	133	490	1	1417	2	Y	18							29
							20	9											
05	2401	N	2268	-0-	-133	-0-	603	1	1665	2	Y	-0-							29
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	628	1	1784	2	Y	16							45
							18	9											
07	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	760	1	2278	2	Y	6	28	1					23
							7	9											
08	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	772	1	2153	2	Y	-0-							23
*09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	654	1	1844	2	Y	1							24
							1	9											

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	972	1	2813	2	Y	16					75
							18	9									
05	3441	X	3415	-0-	-26	-0-	908	1	2507	2	Y	-0-					75
06	3330	X	3227	-0-	-103	-0-	834	1	2369	2	Y	22					97
							24	9									
07	3441	X	3008	-0-	-433	-0-	751	1	2251	2	Y	5	28	1			74
							6	9									
08	3441	X	2795	-0-	-646	-0-	738	1	2057	2	Y	-0-					74
09	3330	X	3084	-0-	-246	-0-	807	1	2275	2	Y	2					76
							2	9									

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

04	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	11041	3	13	9	Y	12					20
05	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	11974	3	11	9	Y	10					30
06	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11220	3			Y	-0-					30
07	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11466	3	6	9	Y	5					35
08	10850	X	10537	-0-	-313	-0-	10534	3	3	9	Y	3					38
*09	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10741	3	9	9	Y	8					46

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

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

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

04	5490	X	4384	-0-	-1106	-0-	3202	2	1182	3	Y	-0-					21
05	5673	X	4558	-0-	-1115	-0-	3354	2	1182	3	Y	20	34	1			7
							22	9									
06	5490	X	5272	-0-	-218	-0-	3912	2	1356	3	Y	4					11
							4	9									
07	5673	X	3898	-0-	-1775	-0-	3889	2	6	3	Y	3					14
							3	9									
08	5177	X	3753	-0-	-1424	-0-	3434	2	315	3	Y	4					18
							4	9									
09	5280	X	4004	-0-	-1276	-0-	2855	2	1120	3	Y	26					44
							29	9									

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

04	8190	X	7630	-0-	-560	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7616	-0-	-847	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6474	-0-	-1476	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	6326	-0-	-1827	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7227	-0-	-709	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7329	-0-	-291	-0-	7329	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	24519	X	24519	-0-	-0-	-0-	24519	2			N	-0-					-0-
05	25435	X	25435	-0-	-0-	-0-	25435	2			N	-0-					-0-
06	24591	X	24591	-0-	-0-	-0-	24591	2			N	-0-					-0-
07	24764	X	24764	-0-	-0-	-0-	24764	2			N	-0-					-0-
08	24572	X	24572	-0-	-0-	-0-	24572	2			N	-0-					-0-
*09	23462	X	23462	-0-	-0-	-0-	23462	2			N	-0-					-0-

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	6041	-0-	-109	-0-	378	1	5663	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5976	-0-	-379	-0-	399	1	5577	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5632	-0-	-488	-0-	394	1	5238	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	6153	-0-	-171	-0-	409	1	5744	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6182	-0-	-142	-0-	409	1	5773	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5845	-0-	-185	-0-	396	1	5449	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

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

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	288	1	4429	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4095	-0-	-245	-0-	298	1	3797	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3943	-0-	-257	-0-	288	1	3655	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3928	-0-	-753	-0-	298	1	3630	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4020	-0-	-661	-0-	298	1	3722	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3887	-0-	-643	-0-	288	1	3599	2	N	-0-					-0-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	506	1	3131	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3194	-0-	-92	-0-	497	1	2697	2	N	-0-					-0-
06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	520	1	2916	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3222	-0-	-529	-0-	510	1	2712	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	2940	-0-	-811	-0-	924	1	2016	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	2749	-0-	-881	-0-	444	1	2305	2	N	-0-					-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
04	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	11563	2			N	-0-					-0-
06	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
07	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
08	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
*09	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	13800	X	12501	-0-	-1299	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	12764	-0-	-1062	-0-	12764	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	12479	-0-	-511	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	12769	-0-	-654	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12773	-0-	-371	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	11492	-0-	-1018	-0-	11492	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
05	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
06	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
07	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
08	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
*09	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15210	X	14133	-0-	-1077	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	14628	-0-	-903	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	13911	-0-	-1119	-0-	13911	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	14242	-0-	-917	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	14103	-0-	-808	-0-	14103	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	13375	-0-	-785	-0-	13375	2			N	-0-					-0-

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3927	-0-	-273	-0-	331	1	3596	3	N	-0-					38
05	4340	X	3945	-0-	-395	-0-	342	1	3596	3	N	6					44
							7	9									
06	4020	X	3849	-0-	-171	-0-	331	1	3514	3	N	4					48
							4	9									
07	4154	X	3642	-0-	-512	-0-	3633	3	9	9	N	8					56
08	4092	X	3602	-0-	-490	-0-	3599	3	3	9	N	3					59
09	3930	X	3481	-0-	-449	-0-	55	1	3426	3	N	-0-					59

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
04	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
05	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
06	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
07	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
08	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
*09	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
05	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
06	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
07	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
08	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
*09	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	16850	X	16850	-0-	-0-	-0-	16850	2			N	-0-					-0-
05	17214	X	17214	-0-	-0-	-0-	17214	2			N	-0-					-0-
06	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	16688	2			N	-0-					-0-
07	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	17381	2			N	-0-					-0-
08	17157	X	17157	-0-	-0-	-0-	17157	2			N	-0-					-0-
*09	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	16316	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	7590	X	6699	-0-	-891	-0-	285	1	6374	3	Y	36	46	1			16
							40	9									
05	7843	X	6662	-0-	-1181	-0-	285	1	6353	3	Y	22	12	1			26
							24	9									
06	7590	X	6441	-0-	-1149	-0-	276	1	6150	3	Y	14					40
							15	9									
07	7316	X	6596	-0-	-720	-0-	284	1	6291	3	Y	19	38	1			21
							21	9									
08	7223	X	6761	-0-	-462	-0-	293	1	6435	3	Y	30	18	1			33
							33	9									
09	6690	X	6627	-0-	-63	-0-	271	1	6356	3	Y	-0-					33

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

04	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	189	1	4226	3	Y	49	70	1			24
							54	9									
05	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	219	1	4874	3	Y	19	13	1			30
							21	9									
06	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	215	1	4802	3	Y	8					38
							9	9									
07	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	221	1	4894	3	Y	-0-	24	1			14
08	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	222	1	4882	3	Y	-0-	5	1			9
*09	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	200	1	4705	3	Y	-0-					9

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

04	6780	X	6272	-0-	-508	-0-	267	1	5964	3	Y	37	45	1			15
							41	9									
05	6696	X	5925	-0-	-771	-0-	254	1	5654	3	Y	15	9	1			21
							17	9									
06	6420	X	5617	-0-	-803	-0-	241	1	5366	3	Y	9					30
							10	9									
07	6634	X	5849	-0-	-785	-0-	252	1	5590	3	Y	6	23	1			13
							7	9									
08	6479	X	5841	-0-	-638	-0-	254	1	5583	3	Y	4	6	1			11
							4	9									
09	6270	X	6067	-0-	-203	-0-	248	1	5819	3	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5645	-0-	2545	2545	5645	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	5833	-0-	2833	5378	5833	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2179	-0-	-821	2522	2175	3	4	9	Y	4					8
05	3100	N	2391	-0-	-709	1813	2391	3			Y	-0-					8
06	3000	N	2360	-0-	-640	1173	2349	3	11	9	Y	10					18
07	3100	N	2689	-0-	-411	762	2687	3	2	9	Y	2					20
08	3100	N	2873	-0-	-227	535	2873	3			Y	-0-					20
*09	2889	N	2354	-0-	-535	-0-	2347	3	7	9	Y	6					26

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
04	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
05	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6674	-0-	-76	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6511	-0-	-464	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
08	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
*09	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
05	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
06	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
07	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
08	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
*09	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	13851	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	331	1	7551	2	N	-0-					-0-
05	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	342	1	7650	2	N	-0-					-0-
06	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	331	1	7533	2	N	-0-					-0-
07	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	335	1	7626	2	N	-0-					-0-
08	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	2183	1	7107	2	N	-0-					-0-
*09	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	1606	1	6895	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9720	X	8308	-0-	-1412	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8738	-0-	-655	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7824	-0-	-966	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	7881	-0-	-1202	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	7517	-0-	-1380	-0-	1501	1	6016	2	N	-0-					-0-
*09	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	2354	1	10105	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1592	3	7	9	Y	6					9
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1744	3	9	9	Y	8					17
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-					17
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1483	3	7	9	Y	6					23
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1284	3	2	9	Y	2					25
*09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1349	3	1	9	Y	1					26

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
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4843	3	17	9	Y	15					68
05	4929	X	4801	-0-	-128	-0-	4770	3	31	9	Y	28	72	1			24
06	4770	X	3327	-0-	-1443	-0-	3317	3	10	9	Y	9					33
07	4929	X	2788	-0-	-2141	-0-	2770	3	18	9	Y	16					49
08	4929	X	3154	-0-	-1775	-0-	3139	3	15	9	Y	14					63
*09	4770	X	3385	-0-	-1385	-0-	3360	3	25	9	Y	23					86

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
04	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	184	1	4474	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4626	-0-	-86	-0-	198	1	4428	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4450	-0-	-110	-0-	201	1	4249	2	N	-0-					-0-
07	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	212	1	4534	2	N	-0-					-0-
08	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	223	1	4939	2	N	-0-					-0-
*09	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	217	1	4766	2	N	-0-					-0-

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
04	4440	X	4199	-0-	-241	-0-	333	1	3848	3	Y	16					44
							18	9									
05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	338	1	4104	3	Y	154	124	1			74
							169	9									
06	4440	X	4123	-0-	-317	-0-	315	1	3799	3	Y	8	54	1			28
							9	9									
07	4588	X	4278	-0-	-310	-0-	313	1	3635	2	Y	15					43
							313	3	17	9							
08	4588	X	3960	-0-	-628	-0-	310	1	14	2	Y	14					57
							3621	3	15	9							
09	4440	X	3813	-0-	-627	-0-	311	1	3491	3	Y	10					67
							11	9									

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
04	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
05	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
06	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
07	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
08	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
*09	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9066	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9360	X	7023	-0-	-2337	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	6844	-0-	-2487	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	6637	-0-	-2303	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7293	-0-	-1480	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7411	-0-	-804	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6828	-0-	-192	-0-	6828	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	12480	X	11314	-0-	-1166	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11538	-0-	-1079	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11028	-0-	-1122	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	11365	-0-	-725	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	10965	-0-	-1032	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	10152	-0-	-1158	-0-	10152	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
05	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
06	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
07	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
08	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
*09	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24101	X	24101	-0-	-0-	-0-	24101	2			N	-0-					-0-
05	24906	X	24906	-0-	-0-	-0-	24906	2			N	-0-					-0-
06	23698	X	23698	-0-	-0-	-0-	23698	2			N	-0-					-0-
07	24323	X	24323	-0-	-0-	-0-	24323	2			N	-0-					-0-
08	23383	X	23383	-0-	-0-	-0-	23383	2			N	-0-					-0-
*09	22307	X	22307	-0-	-0-	-0-	22307	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
05	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
06	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
07	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
08	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
*09	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	108	1	2261	2	N	-0-					-0-
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	101	1	2020	2	N	-0-					-0-
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	96	1	1880	2	N	-0-					-0-
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	101	1	2025	2	N	-0-					-0-
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	100	1	2001	2	N	-0-					-0-
*09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	97	1	1796	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	568	-0-	-1137	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1178	-0-	-465	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1199	-0-	-121	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10890	X	8752	-0-	-2138	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	8765	-0-	-2085	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8772	-0-	-1008	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8824	-0-	-786	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7947	-0-	-1105	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	5936	-0-	-2824	-0-	5936	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	146	-0-	-274	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	13524	2			N	-0-					-0-
05	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	13649	2			N	-0-					-0-
06	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	12925	2			N	-0-					-0-
07	13220	X	13220	-0-	-0-	-0-	13220	2			N	-0-					-0-
08	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
*09	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	13094	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15630	X	14118	-0-	-1512	-0-	14118	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	14208	-0-	-1695	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	13787	-0-	-1213	-0-	13787	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	13962	-0-	-1290	-0-	13962	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	13732	-0-	-900	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	12584	-0-	-1546	-0-	12584	2			N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	6446	-0-	-94	-0-	6442	3	4	9	Y	4	1	1			38
05	6820	X	6422	-0-	-398	-0-	6422	3			Y	-0-					38
06	6720	X	6111	-0-	-609	-0-	6111	3			Y	-0-	1	1			37
07	6944	X	6302	-0-	-642	-0-	6302	3			Y	-0-					37
08	6944	X	6336	-0-	-608	-0-	6336	3			Y	-0-					37
09	6450	X	6382	-0-	-68	-0-	6382	3			Y	-0-					37

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
04	6150	X	4961	-0-	-1189	-0-	4942	3	19	9	Y	17					31
05	5425	X	4834	-0-	-591	-0-	4798	3	36	9	Y	33	41	1			23
06	4830	X	4650	-0-	-180	-0-	4648	3	2	9	Y	2	25	1			-0-
07	5115	X	4924	-0-	-191	-0-	4915	3	9	9	Y	8					8
08	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5188	3	32	9	Y	29	37	1			-0-
*09	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3			Y	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3540	3	12	9	Y	11					22
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3653	3	37	9	Y	34					56
06	3540	X	3449	-0-	-91	-0-	3415	3	34	9	Y	31	74	1			13
07	3658	X	3568	-0-	-90	-0-	3568	3			Y	-0-					13
08	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	3520	3			Y	-0-					13
*09	3540	X	3270	-0-	-270	-0-	3233	3	37	9	Y	34					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	4680	X	4540	-0-	-140	-0-	330	1	4210	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	4456	-0-	-256	-0-	348	1	4108	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	4370	-0-	-190	-0-	343	1	4027	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	4592	-0-	-89	-0-	354	1	4238	2	N	-0-			-0-
08	4681	X	4490	-0-	-191	-0-	354	1	4136	2	N	-0-			-0-
09	4530	X	4238	-0-	-292	-0-	343	1	3895	2	N	-0-			-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

04	10800	X	10278	-0-	-522	-0-	516	1	9762	2	N	-0-			-0-
05	10881	X	10484	-0-	-397	-0-	541	1	9943	2	N	-0-			-0-
06	10560	X	9942	-0-	-618	-0-	538	1	9404	2	N	-0-			-0-
07	10912	X	9979	-0-	-933	-0-	527	1	9452	2	N	-0-			-0-
08	10912	X	10195	-0-	-717	-0-	548	1	9647	2	N	-0-			-0-
09	10290	X	9844	-0-	-446	-0-	522	1	9322	2	N	-0-			-0-

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715

04	8160	X	7798	-0-	-362	-0-	25	1	7773	2	N	-0-			-0-
05	8308	X	7725	-0-	-583	-0-	38	1	7687	2	N	-0-			-0-
06	7980	X	7527	-0-	-453	-0-	49	1	7478	2	N	-0-			-0-
07	8153	X	7849	-0-	-304	-0-	50	1	7799	2	N	-0-			-0-
08	8091	X	7746	-0-	-345	-0-	50	1	7696	2	N	-0-			-0-
09	7800	X	7508	-0-	-292	-0-	248	1	7260	2	N	-0-			-0-

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	369	1	2780	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	3030	-0-	-70	-0-	385	1	2645	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2916	-0-	-84	-0-	377	1	2539	2	N	-0-			-0-
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	390	1	2892	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2648	-0-	-452	-0-	387	1	2261	2	N	-0-			-0-
*09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	108	1	3010	2	N	-0-			-0-

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

04	870	N	740	-0-	-130	-0-	733	3	7	9	Y	6			68
05	868	N	722	-0-	-146	-0-	722	3			Y	-0-			68
06	600	N	496	-0-	-104	-0-	496	3			Y	-0-			68
07	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	3			Y	-0-			68
08	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	3			Y	-0-			68
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	469	3	1	9	Y	1			69

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

04	5700	X	5382	-0-	-318	-0-	561	1	4821	2	N	-0-			-0-
05	5766	X	5551	-0-	-215	-0-	587	1	4964	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	5308	-0-	-212	-0-	580	1	4728	2	N	-0-			-0-
07	5704	X	5488	-0-	-216	-0-	595	1	4893	2	N	-0-			-0-
08	5673	X	5489	-0-	-184	-0-	600	1	4889	2	N	-0-			-0-
09	5370	X	5220	-0-	-150	-0-	572	1	4648	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

04	24529	X	24529	-0-	-0-	-0-	24529	2			N	-0-			-0-
05	24736	X	24736	-0-	-0-	-0-	24736	2			N	-0-			-0-
06	22826	X	22826	-0-	-0-	-0-	22826	2			N	-0-			-0-
07	22364	X	22364	-0-	-0-	-0-	22364	2			N	-0-			-0-
08	21976	X	21976	-0-	-0-	-0-	21976	2			N	-0-			-0-
09	20880	X	20754	-0-	-126	-0-	20754	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7440	X	5480	-0-	-1960	-0-	5480	3			Y	-0-					3
05	7688	X	5224	-0-	-2464	-0-	5220	3	4	9	Y	4					7
06	7440	X	4845	-0-	-2595	-0-	4842	3	3	9	Y	3					10
07	7688	X	4808	-0-	-2880	-0-	4800	3	8	9	Y	7					17
08	6541	X	4548	-0-	-1993	-0-	4454	3	94	9	Y	85	96	1			6
*09	5490	X	4090	-0-	-1400	-0-	4048	3	42	9	Y	38					44

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1987	-0-	-1013	2025	1979	3	8	9	Y	7					8
05	3100	N	1925	-0-	-1175	850	1925	3			Y	-0-					8
06	2454	N	1604	-0-	-850	-0-	1604	3			Y	-0-					8
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					8
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			Y	-0-					8
*09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					8

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1748	-0-	-262	-0-	88	1	1660	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	99	1	1825	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1980	-0-	-150	-0-	107	1	1873	2	N	-0-					-0-
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	107	1	1914	2	N	-0-					-0-
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	109	1	1914	2	N	-0-					-0-
*09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	106	1	1892	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	589	N	213	-0-	-376	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	510	N	155	-0-	-355	-0-	155	2			N	-0-					-0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2947	-0-	-203	-0-	148	1	2799	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	3042	-0-	-151	-0-	157	1	2885	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2952	-0-	-108	-0-	160	1	2792	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3074	-0-	-88	-0-	162	1	2912	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	3019	-0-	-81	-0-	162	1	2857	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2753	-0-	-187	-0-	146	1	2607	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	6271	-0-	-1289	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
05	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	13796	2			N	-0-					-0-
06	19944	X	19944	-0-	-0-	-0-	19944	2			N	-0-					-0-
07	20616	X	20616	-0-	-0-	-0-	20616	2			N	-0-					-0-
08	20257	X	20257	-0-	-0-	-0-	20257	2			N	-0-					-0-
*09	18791	X	18791	-0-	-0-	-0-	18791	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25323	X	25323	-0-	-0-	-0-	25323	2			N	-0-					-0-
05	25371	X	25371	-0-	-0-	-0-	25371	2			N	-0-					-0-
06	23217	X	23217	-0-	-0-	-0-	23217	2			N	-0-					-0-
07	23769	X	23769	-0-	-0-	-0-	23769	2			N	-0-					-0-
08	24282	X	24282	-0-	-0-	-0-	24282	2			N	-0-					-0-
*09	23510	X	23510	-0-	-0-	-0-	23510	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	1124	1	1519	2	N	-0-			-0-
05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	1174	1	1742	2	N	-0-			-0-
06	2700	N	2627	-0-	-73	-0-	1130	1	1497	2	N	-0-			-0-
07	2728	N	2341	-0-	-387	-0-	1145	1	1196	2	N	-0-			-0-
08	2790	N	2586	-0-	-204	-0-	1160	1	1426	2	N	-0-			-0-
09	2640	N	2583	-0-	-57	-0-	1126	1	1457	2	N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4117	-0-	-623	-0-	13	1	4104	2	N	-0-			-0-
05	4898	X	4275	-0-	-623	-0-	21	1	4254	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	4153	-0-	-407	-0-	27	1	4126	2	N	-0-			-0-
07	4433	X	4285	-0-	-148	-0-	27	1	4258	2	N	-0-			-0-
08	4278	X	4249	-0-	-29	-0-	27	1	4222	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	3949	-0-	-191	-0-	26	1	3923	2	N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4730	-0-	-130	-0-	15	1	4715	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	4650	-0-	-372	-0-	23	1	4627	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	4422	-0-	-288	-0-	29	1	4393	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	4602	-0-	-296	-0-	29	1	4573	2	N	-0-			-0-
08	4898	X	4536	-0-	-362	-0-	29	1	4507	2	N	-0-			-0-
09	4740	X	4397	-0-	-343	-0-	29	1	4368	2	N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	483	1	4837	2	N	-0-			-0-
05	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	523	1	4851	2	N	-0-			-0-
06	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	534	1	4889	2	N	-0-			-0-
07	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	569	1	5456	2	N	-0-			-0-
08	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	536	1	5150	2	N	-0-			-0-
*09	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	524	1	4619	2	N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7110	X	6573	-0-	-537	-0-	596	1	5977	2	N	-0-			-0-
05	7347	X	6238	-0-	-1109	-0-	607	1	5631	2	N	-0-			-0-
06	7110	X	5846	-0-	-1264	-0-	576	1	5270	2	N	-0-			-0-
07	7347	X	6141	-0-	-1206	-0-	580	1	5561	2	N	-0-			-0-
08	7068	X	6506	-0-	-562	-0-	614	1	5892	2	N	-0-			-0-
09	6570	X	5731	-0-	-839	-0-	584	1	5147	2	N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2726	-0-	-64	-0-	410	1	2316	2	N	-0-			-0-
05	2821	X	2634	-0-	-187	-0-	424	1	2210	2	N	-0-			-0-
06	2580	X	2461	-0-	-119	-0-	408	1	2053	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	2508	-0-	-313	-0-	422	1	2086	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	2533	-0-	-288	-0-	428	1	2105	2	N	-0-			-0-
09	2730	X	2446	-0-	-284	-0-	410	1	2036	2	N	-0-			-0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	18	1	5412	2	N	-0-			-0-
05	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	27	1	5409	2	N	-0-			-0-
06	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	33	1	5112	2	N	-0-			-0-
07	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	33	1	5256	2	N	-0-			-0-
08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	33	1	5180	2	N	-0-			-0-
*09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	33	1	5003	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	13500	X	12443	-0-	-1057	-0-	12443	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	12468	-0-	-769	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	12154	-0-	-596	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	12497	-0-	-678	-0-	12497	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	12384	-0-	-791	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	11318	-0-	-1132	-0-	11318	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

04	15782	X	15782	-0-	-0-	-0-	1452	1	14318	3	Y	11					57
							12	9									
05	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	1484	1	14847	3	Y	17	48	1			26
							19	9									
06	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	1436	1	14701	3	Y	-0-					26
07	16422	X	16422	-0-	-0-	-0-	1510	1	14909	3	Y	3					29
							3	9									
08	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	1510	1	14850	3	Y	-0-					29
*09	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	1462	1	14245	3	Y	15					44
							17	9									

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

04	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
05	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	15398	2			N	-0-					-0-
06	14750	X	14750	-0-	-0-	-0-	14750	2			N	-0-					-0-
07	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	14648	2			N	-0-					-0-
08	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14248	2			N	-0-					-0-
*09	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	13252	2			N	-0-					-0-

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	565	1	3889	2	N	-0-					-0-
05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	583	1	3882	2	N	-0-					-0-
06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	571	1	3693	2	N	-0-					-0-
07	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	578	1	3696	2	N	-0-					-0-
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	572	1	3523	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3811	-0-	-119	-0-	202	1	3609	2	N	-0-					-0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

04	8190	X	8153	-0-	-37	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8166	-0-	-297	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7808	-0-	-322	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8046	-0-	-386	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7939	-0-	-493	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7700	-0-	-460	-0-	7700	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

04	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
05	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
06	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
07	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
08	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
*09	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	7920	X	7624	-0-	-296	-0-	383	1	7241	2	N	-0-			-0-
05	8029	X	7882	-0-	-147	-0-	406	1	7476	2	N	-0-			-0-
06	7740	X	7550	-0-	-190	-0-	408	1	7142	2	N	-0-			-0-
07	7998	X	7822	-0-	-176	-0-	413	1	7409	2	N	-0-			-0-
08	7967	X	7855	-0-	-112	-0-	422	1	7433	2	N	-0-			-0-
09	7620	X	7467	-0-	-153	-0-	396	1	7071	2	N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	17681	X	17681	-0-	-0-	-0-	17681	2			N	-0-			-0-
05	20629	X	20629	-0-	-0-	-0-	20629	2			N	-0-			-0-
06	17307	X	17307	-0-	-0-	-0-	17307	2			N	-0-			-0-
07	20133	X	20133	-0-	-0-	-0-	20133	2			N	-0-			-0-
08	21261	X	21261	-0-	-0-	-0-	21261	2			N	-0-			-0-
*09	19584	X	19584	-0-	-0-	-0-	19584	2			N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-			-0-
05	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-			-0-
06	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
07	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-			-0-
08	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-			-0-
*09	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16087	X	16087	-0-	-0-	-0-	16087	2			N	-0-			-0-
05	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	13726	2			N	-0-			-0-
06	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	14689	2			N	-0-			-0-
07	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	13879	2			N	-0-			-0-
08	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	13426	2			N	-0-			-0-
*09	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	10387	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	2			N	-0-			-0-
05	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-			-0-
06	7710	X	6073	-0-	-1637	-0-	6073	2			N	-0-			-0-
07	9052	X	6221	-0-	-2831	-0-	6221	2			N	-0-			-0-
08	9362	X	5738	-0-	-3624	-0-	5738	2			N	-0-			-0-
09	9060	X	8887	-0-	-173	-0-	8887	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10440	X	10164	-0-	-276	-0-	10164	2			N	-0-			-0-
05	10695	X	10252	-0-	-443	-0-	10252	2			N	-0-			-0-
06	10050	X	9651	-0-	-399	-0-	9651	2			N	-0-			-0-
07	10509	X	9925	-0-	-584	-0-	9925	2			N	-0-			-0-
08	10509	X	9561	-0-	-948	-0-	9561	2			N	-0-			-0-
09	10170	X	7998	-0-	-2172	-0-	7998	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9720	X	8877	-0-	-843	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	8056	-0-	-1988	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	8487	-0-	-1233	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	8426	-0-	-1277	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8613	-0-	-749	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8212	-0-	-668	-0-	8212	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	5898	-0-	-1422	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6529	-0-	-1035	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5708	-0-	-592	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5612	-0-	-898	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5461	-0-	-1080	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	6029	-0-	-301	-0-	6029	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9720	X	7302	-0-	-2418	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	6911	-0-	-1397	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	5174	-0-	-2386	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5708	-0-	-2042	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	5792	-0-	-1958	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	5951	-0-	-1339	-0-	5951	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9030	X	8050	-0-	-980	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8490	-0-	-841	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8358	-0-	-672	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
07	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8597	-0-	-52	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	6942	-0-	-1428	-0-	6942	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16500	X	14371	-0-	-2129	-0-	14371	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	15143	-0-	-822	-0-	15143	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	14365	-0-	-1085	-0-	14365	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	14744	-0-	-1221	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	14569	-0-	-559	-0-	14569	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	13943	-0-	-697	-0-	13943	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23351	X	23351	-0-	-0-	-0-	23351	2			N	-0-					-0-
05	23467	X	23467	-0-	-0-	-0-	23467	2			N	-0-					-0-
06	22440	X	22440	-0-	-0-	-0-	22440	2			N	-0-					-0-
07	23207	X	23207	-0-	-0-	-0-	23207	2			N	-0-					-0-
08	22204	X	22204	-0-	-0-	-0-	22204	2			N	-0-					-0-
*09	21392	X	21392	-0-	-0-	-0-	21392	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	18870	X	16218	-0-	-2652	-0-	16218	2			N	-0-					-0-
05	19499	X	17995	-0-	-1504	-0-	17995	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	12285	-0-	-6585	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
07	17858	X	17858	-0-	-0-	-0-	17858	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	15438	-0-	-2542	-0-	15438	2			N	-0-					-0-
09	17400	X	11404	-0-	-5996	-0-	11404	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
*09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16410	X	15133	-0-	-1277	-0-	15133	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	15415	-0-	-1542	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	14939	-0-	-781	-0-	14939	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	15026	-0-	-1218	-0-	15026	2			N	-0-					-0-
08	16027	X	14665	-0-	-1362	-0-	14665	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	14599	-0-	-521	-0-	14599	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	12493	-0-	-837	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	12469	-0-	-431	-0-	12469	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	12439	-0-	-1046	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	12081	-0-	-1404	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	11295	-0-	-1755	-0-	11295	2			N	-0-					-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
04	12000	X	10776	-0-	-1224	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11800	-0-	-600	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	11265	-0-	-585	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11383	-0-	-862	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	10798	-0-	-1106	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	9677	-0-	-1753	-0-	9677	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	113	-0-	-187	-0-	9 12	1 9	92	3	Y	11					57
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26 19	1 9	265	3	Y	17	48	1			26
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	267	3	Y	-0-					26
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	3					29
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					29
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	15					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	14995	3	7	9	Y	6					30
05	15221	X	15017	-0-	-204	-0-	15017	3			Y	-0-					30
06	14730	X	14534	-0-	-196	-0-	14534	3			Y	-0-					30
07	15221	X	14925	-0-	-296	-0-	14925	3			Y	-0-					30
08	15221	X	14932	-0-	-289	-0-	14932	3			Y	-0-					30
*09	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	14745	3	1	9	Y	1					31

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	456	1	3239	2	N	-0-					-0-
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	459	1	3009	2	N	-0-					-0-
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	449	1	2889	2	N	-0-					-0-
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	452	1	2900	2	N	-0-					-0-
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	471	1	3132	2	N	-0-					-0-
*09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	450	1	2925	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

04	6030	X	5674	-0-	-356	-0-	18	1	5656	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5637	-0-	-408	-0-	28	1	5609	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5395	-0-	-395	-0-	35	1	5360	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5636	-0-	-347	-0-	36	1	5600	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5561	-0-	-422	-0-	36	1	5525	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5321	-0-	-349	-0-	35	1	5286	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

04	5400	X	5161	-0-	-239	-0-	17	1	5144	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5055	-0-	-463	-0-	25	1	5030	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4842	-0-	-258	-0-	31	1	4811	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4706	-0-	-626	-0-	30	1	4676	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4878	-0-	-454	-0-	31	1	4847	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4518	-0-	-642	-0-	30	1	4488	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

04	11490	X	10635	-0-	-855	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10635	-0-	-680	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	10048	-0-	-782	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	9984	-0-	-1021	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	9806	-0-	-1199	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	8497	-0-	-2153	-0-	8497	2			N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

04	4710	X	4566	-0-	-144	-0-	15	1	4551	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4569	-0-	-298	-0-	22	1	4547	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4305	-0-	-255	-0-	28	1	4277	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4363	-0-	-349	-0-	28	1	4335	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4504	-0-	-208	-0-	29	1	4475	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4325	-0-	-235	-0-	28	1	4297	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	61590	X	21620	-0-	-39970	-0-	21620	2			N	-0-					-0-
05	27652	X	21268	-0-	-6384	-0-	21268	2			N	-0-					-0-
06	26760	X	19663	-0-	-7097	-0-	19663	2			N	-0-					-0-
07	26257	X	19367	-0-	-6890	-0-	19367	2			N	-0-					-0-
08	24397	X	18285	-0-	-6112	-0-	18285	2			N	-0-					-0-
09	21630	X	16916	-0-	-4714	-0-	16916	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	9300	X	7524	-0-	-1776	-0-	784	1	6740	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	7618	-0-	-1713	-0-	806	1	6812	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	7361	-0-	-1249	-0-	804	1	6557	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	7436	-0-	-1461	-0-	806	1	6630	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7518	-0-	-387	-0-	822	1	6696	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	6990	-0-	-540	-0-	766	1	6224	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

04	6990	X	6973	-0-	-17	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6902	-0-	-321	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6107	-0-	-793	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6728	-0-	-464	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	7093	-0-	-99	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6464	-0-	-496	-0-	6464	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

04	18512	X	18512	-0-	-0-	-0-	18512	2			N	-0-					-0-
05	19050	X	19050	-0-	-0-	-0-	19050	2			N	-0-					-0-
06	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	18179	2			N	-0-					-0-
07	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	18673	2			N	-0-					-0-
08	18358	X	18358	-0-	-0-	-0-	18358	2			N	-0-					-0-
*09	17501	X	17501	-0-	-0-	-0-	17501	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

04	19140	X	17711	-0-	-1429	-0-	17711	2			N	-0-					-0-
05	19220	X	18000	-0-	-1220	-0-	18000	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	16746	-0-	-1854	-0-	16746	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	16908	-0-	-1692	-0-	16908	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	16893	-0-	-1397	-0-	16893	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	16029	-0-	-1671	-0-	16029	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

04	13380	X	12383	-0-	-997	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	12823	-0-	-445	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
06	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
07	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	14678	2			N	-0-					-0-
08	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	12747	-0-	-483	-0-	12747	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	390	N	160	-0-	-230	-0-	160	2		N	-0-			-0-
05	186	N	9	-0-	-177	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	180	N	10	-0-	-170	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	6709	-0-	3609	3609	6709	2		N	-0-			-0-
*09	3000	N	6420	-0-	3420	7029	6420	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

04	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2		N	-0-			-0-
05	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9683	2		N	-0-			-0-
06	9360	X	8599	-0-	-761	-0-	8599	2		N	-0-			-0-
07	9672	X	8916	-0-	-756	-0-	8916	2		N	-0-			-0-
08	9672	X	8753	-0-	-919	-0-	8753	2		N	-0-			-0-
09	9360	X	8344	-0-	-1016	-0-	8344	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

04	21720	X	20312	-0-	-1408	-0-	20312	2		N	-0-			-0-
05	22413	X	20161	-0-	-2252	-0-	20161	2		N	-0-			-0-
06	21180	X	18918	-0-	-2262	-0-	18918	2		N	-0-			-0-
07	21731	X	20787	-0-	-944	-0-	20787	2		N	-0-			-0-
08	22914	X	22914	-0-	-0-	-0-	22914	2		N	-0-			-0-
*09	21813	X	21813	-0-	-0-	-0-	21813	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

04	6180	X	5966	-0-	-214	-0-	5966	2		N	-0-			-0-
05	5766	X	4399	-0-	-1367	-0-	4399	2		N	-0-			-0-
06	5580	X	3473	-0-	-2107	-0-	3473	2		N	-0-			-0-
07	6169	X	2148	-0-	-4021	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
08	6169	X	3838	-0-	-2331	-0-	3838	2		N	-0-			-0-
09	5970	X	1739	-0-	-4231	-0-	1739	2		N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

04	15660	X	13877	-0-	-1783	-0-	13877	2		N	-0-			-0-
05	16182	X	14116	-0-	-2066	-0-	14116	2		N	-0-			-0-
06	15030	X	13309	-0-	-1721	-0-	13309	2		N	-0-			-0-
07	15469	X	13478	-0-	-1991	-0-	13478	2		N	-0-			-0-
08	14880	X	13683	-0-	-1197	-0-	13683	2		N	-0-			-0-
09	13890	X	13212	-0-	-678	-0-	13212	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

04	27210	X	26387	-0-	-823	-0-	26387	2		N	-0-			-0-
05	29388	X	26210	-0-	-3178	-0-	26210	2		N	-0-			-0-
06	28440	X	25520	-0-	-2920	-0-	25520	2		N	-0-			-0-
07	29388	X	25871	-0-	-3517	-0-	25871	2		N	-0-			-0-
08	28675	X	25576	-0-	-3099	-0-	25576	2		N	-0-			-0-
09	26400	X	24106	-0-	-2294	-0-	24106	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

04	11250	X	9876	-0-	-1374	-0-	9876	2		N	-0-			-0-
05	11036	X	10236	-0-	-800	-0-	10236	2		N	-0-			-0-
06	10680	X	10016	-0-	-664	-0-	10016	2		N	-0-			-0-
07	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	11519	2		N	-0-			-0-
08	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12350	2		N	-0-			-0-
*09	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	2490	X	2317	-0-	-173	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
06	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2380	-0-	-131	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2531	-0-	-42	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2403	-0-	-87	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	5229	-0-	-921	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	3940	-0-	-2415	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	1254	-0-	-3666	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	2198	-0-	-3196	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
08	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
*09	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11640	X	10741	-0-	-899	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	10434	-0-	-1346	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10209	-0-	-921	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10172	-0-	-1329	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	9907	-0-	-1594	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	8630	-0-	-2110	-0-	8630	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9780	X	8942	-0-	-838	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9014	-0-	-1092	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8672	-0-	-838	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	9015	-0-	-440	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	9140	-0-	-98	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8730	-0-	-210	-0-	8730	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11610	X	10359	-0-	-1251	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10284	-0-	-938	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9886	-0-	-824	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10303	-0-	-764	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10757	-0-	-31	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9711	-0-	-639	-0-	9711	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
05	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
06	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
07	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
08	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
*09	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	9840	X	8432	-0-	-1408	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	7210	-0-	-2958	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	7469	-0-	-1621	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7694	-0-	-1699	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	6843	-0-	-1868	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	6663	-0-	-1767	-0-	6663	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16190	X	16190	-0-	-0-	-0-	16190	2			N	-0-					-0-
05	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	15747	2			N	-0-					-0-
06	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
07	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	15619	2			N	-0-					-0-
08	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
*09	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	2			N	-0-					-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	968	1	8318	2	N	-0-					-0-
05	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	1005	1	8497	2	N	-0-					-0-
06	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	968	1	7892	2	N	-0-					-0-
07	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	987	1	8118	2	N	-0-					-0-
08	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	982	1	7999	2	N	-0-					-0-
*09	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	965	1	7842	2	N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30121	X	30121	-0-	-0-	-0-	30121	2			N	-0-					-0-
05	32227	X	32227	-0-	-0-	-0-	32227	2			N	-0-					-0-
06	31078	X	31078	-0-	-0-	-0-	31078	2			N	-0-					-0-
07	32915	X	32915	-0-	-0-	-0-	32915	2			N	-0-					-0-
08	33668	X	33668	-0-	-0-	-0-	33668	2			N	-0-					-0-
*09	32413	X	32413	-0-	-0-	-0-	32413	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	8340	-0-	-240	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	9099	-0-	-77	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8397	-0-	-483	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7825	-0-	-1351	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	7150	-0-	-1964	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	7327	-0-	-1493	-0-	7327	2			N	-0-					-0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	360	1	8095	3	N	21					97
							23	9									
05	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	372	1	8385	3	N	27					124
							30	9									
06	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	360	1	7789	3	N	14	63	1			75
							15	9									
07	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	372	1	7404	3	N	11					86
							12	9									
08	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	372	1	7362	3	N	16					102
							18	9									
*09	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	360	1	7015	3	N	17					119
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21131	X	21131	-0-	-0-	-0-	21131	2	N	-0-			-0-
05	20866	X	20866	-0-	-0-	-0-	20866	2	N	-0-			-0-
06	19725	X	19725	-0-	-0-	-0-	19725	2	N	-0-			-0-
07	19851	X	19851	-0-	-0-	-0-	19851	2	N	-0-			-0-
08	20576	X	20576	-0-	-0-	-0-	20576	2	N	-0-			-0-
*09	24249	X	24249	-0-	-0-	-0-	24249	2	N	-0-			-0-

CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

04	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	434	1	5012	3	Y	1			6
							1	9							
05	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	442	1	5363	2	Y	38	26	1	18
							442	3	42	9					
06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	436	1	5267	3	Y	4	13	1	9
							4	9							
07	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	499	1	5797	2	Y	13			22
							499	3	14	9					
08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	487	1	5686	3	Y	10			32
							11	9							
*09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	475	1	5329	3	Y	8			40
							9	9							

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

04	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-			-0-
05	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-			-0-
06	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-			-0-
07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-			-0-
08	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-			-0-
*09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

04	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			N	-0-			-0-
05	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-			-0-
06	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	2			N	-0-			-0-
07	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-			-0-
08	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-			-0-
*09	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-			-0-
05	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-			-0-
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-			-0-
07	4092	X	3947	-0-	-145	-0-	3947	2			N	-0-			-0-
08	4154	X	3692	-0-	-462	-0-	3692	2			N	-0-			-0-
09	4020	X	3245	-0-	-775	-0-	3245	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
05	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	14327	2			N	-0-					-0-
06	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	17257	2			N	-0-					-0-
07	18702	X	18702	-0-	-0-	-0-	18702	2			N	-0-					-0-
08	18080	X	18080	-0-	-0-	-0-	18080	2			N	-0-					-0-
*09	15662	X	15662	-0-	-0-	-0-	15662	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53010	X	49295	-0-	-3715	-0-	49295	2			N	-0-					-0-
05	54777	X	50170	-0-	-4607	-0-	50170	2			N	-0-					-0-
06	51570	X	47484	-0-	-4086	-0-	47484	2			N	-0-					-0-
07	50933	X	48524	-0-	-2409	-0-	48524	2			N	-0-					-0-
08	50933	X	49268	-0-	-1665	-0-	49268	2			N	-0-					-0-
09	49290	X	44991	-0-	-4299	-0-	44991	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19854	X	19854	-0-	-0-	-0-	19854	2			N	-0-					-0-
05	21224	X	21224	-0-	-0-	-0-	21224	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	18810	-0-	-0-	-0-	18810	2			N	-0-					-0-
07	18921	X	18921	-0-	-0-	-0-	18921	2			N	-0-					-0-
08	19547	X	19547	-0-	-0-	-0-	19547	2			N	-0-					-0-
*09	34284	X	34284	-0-	-0-	-0-	34284	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	1312	-0-	-2558	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2473	-0-	-689	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
06	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
07	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
08	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
*09	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	2			N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4231	-0-	-269	-0-	4231	3			Y	-0-					1
05	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3			Y	-0-					-0-
07	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			Y	-0-					-0-
08	4681	X	4642	-0-	-39	-0-	4642	3			Y	-0-					-0-
*09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3			Y	-0-					-0-

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
04	14820	X	13738	-0-	-1082	-0-	13738	3			Y	-0-					1
05	15314	X	13911	-0-	-1403	-0-	13911	3			Y	-0-					1
06	14580	X	13041	-0-	-1539	-0-	13037	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	14570	X	12742	-0-	-1828	-0-	12742	3			Y	-0-					2
08	14260	X	12856	-0-	-1404	-0-	12856	3			Y	-0-	1	1			1
09	13740	X	12437	-0-	-1303	-0-	12437	3			Y	-0-					1

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
04	11190	X	10934	-0-	-256	-0-	10934	3			Y	-0-					2
05	11563	X	11166	-0-	-397	-0-	11165	3	1	9	Y	1					3
06	11190	X	10949	-0-	-241	-0-	10939	3	10	9	Y	9	6	1			6
07	11470	X	11394	-0-	-76	-0-	11394	3			Y	-0-					6
08	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	3			Y	-0-	2	1			4
*09	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11326	3			Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2375	-0-	-625	1729	2375	3			Y	-0-					18
05	3100	N	1630	-0-	-1470	259	1630	3			Y	-0-	12	1			6
06	2069	N	1810	-0-	-259	-0-	1810	3			Y	-0-					6
07	2449	N	1909	-0-	-540	-0-	1909	3			Y	-0-					6
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-					6
*09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			Y	-0-					6

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	7556	-0-	-544	-0-	7534	3	22	9	Y	20					66
05	8184	X	7786	-0-	-398	-0-	7749	3	37	9	Y	34	90	1			10
06	7860	X	7447	-0-	-413	-0-	7441	3	6	9	Y	5					15
07	8091	X	7712	-0-	-379	-0-	7709	3	3	9	Y	3	18	1			-0-
08	7967	X	7632	-0-	-335	-0-	7632	3			Y	-0-					-0-
09	7560	X	7245	-0-	-315	-0-	7245	3			Y	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
05	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	3412	-0-	-7118	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					-0-
08	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					-0-
09	10530	X	103	-0-	-10427	-0-	103	2			N	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21420	X	19814	-0-	-1606	-0-	19814	3			N	-0-					19
05	21700	X	20015	-0-	-1685	-0-	20015	3			N	-0-					19
06	20730	X	19153	-0-	-1577	-0-	19153	3			N	-0-					19
07	21018	X	19531	-0-	-1487	-0-	19531	3			N	-0-					19
08	20553	X	19470	-0-	-1083	-0-	19470	3			N	-0-					19
09	19800	X	18576	-0-	-1224	-0-	18576	3			N	-0-					19

HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			Y	-0-					-0-
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			Y	-0-					-0-
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			Y	-0-					-0-
07	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			Y	-0-					-0-
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			Y	-0-					-0-
*09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			Y	-0-					-0-

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
04	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	12671	3	8	9	Y	7					8
05	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12380	3			Y	-0-					8
06	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	11510	3			Y	-0-					8
07	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	12319	3			Y	-0-					8
08	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11687	3			Y	-0-					8
*09	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	3			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	12407	2			N	-0-			-0-
05	22681	X	22681	-0-	-0-	-0-	22681	2			N	-0-			-0-
06	21326	X	21326	-0-	-0-	-0-	21326	2			N	-0-			-0-
07	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			N	-0-			-0-
08	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	2			N	-0-			-0-
*09	18139	X	18139	-0-	-0-	-0-	18139	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

04	20490	X	19492	-0-	-998	-0-	19492	2			N	-0-			-0-
05	21173	X	19684	-0-	-1489	-0-	19684	2			N	-0-			-0-
06	20490	X	16716	-0-	-3774	-0-	16716	2			N	-0-			-0-
07	20429	X	16549	-0-	-3880	-0-	16549	2			N	-0-			-0-
08	20429	X	16267	-0-	-4162	-0-	16267	2			N	-0-			-0-
09	19500	X	16072	-0-	-3428	-0-	16072	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-			-0-
05	775	N	479	-0-	-296	-0-	479	2			N	-0-			-0-
06	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	2			N	-0-			-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			-0-
*09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

04	10380	X	9456	-0-	-924	-0-	475	1	8981	2	N	-0-			-0-
05	10540	X	10153	-0-	-387	-0-	524	1	9629	2	N	-0-			-0-
06	9750	X	9384	-0-	-366	-0-	508	1	8876	2	N	-0-			-0-
07	10075	X	9351	-0-	-724	-0-	494	1	8857	2	N	-0-			-0-
08	10168	X	9453	-0-	-715	-0-	508	1	8945	2	N	-0-			-0-
09	9840	X	8760	-0-	-1080	-0-	464	1	8296	2	N	-0-			-0-

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

04	22553	X	22553	-0-	-0-	-0-	22553	3			Y	-0-			22
05	22795	X	22795	-0-	-0-	-0-	22795	3			Y	-0-			22
06	21477	X	21477	-0-	-0-	-0-	21477	3			Y	-0-			22
07	21717	X	21717	-0-	-0-	-0-	21717	3			Y	-0-			22
08	20428	X	20428	-0-	-0-	-0-	20428	3			Y	-0-			22
*09	19678	X	19678	-0-	-0-	-0-	19678	3			Y	-0-			22

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

04	2199	N	1747	-0-	-452	-0-	1747	3			Y	-0-			-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-			-0-
06	1680	N	1450	-0-	-230	-0-	1450	3			Y	-0-			-0-
07	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	1651	3			Y	-0-			-0-
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			Y	-0-			-0-
*09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 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
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40626	X	40626	-0-	-0-	-0-	40626	2			N	-0-					-0-
05	39730	X	39730	-0-	-0-	-0-	39730	2			N	-0-					-0-
06	36333	X	36333	-0-	-0-	-0-	36333	2			N	-0-					-0-
07	40003	X	40003	-0-	-0-	-0-	40003	2			N	-0-					-0-
08	40215	X	40215	-0-	-0-	-0-	40215	2			N	-0-					-0-
*09	37661	X	37661	-0-	-0-	-0-	37661	2			N	-0-					-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
05	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	16688	2			N	-0-					-0-
05	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	16922	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	15720	-0-	-0-	-0-	15720	2			N	-0-					-0-
07	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
08	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
*09	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	14412	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7705 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	86940	X	66912	-0-	-20028	-0-	66912	2			N	-0-					-0-
05	83080	X	67200	-0-	-15880	-0-	67200	2			N	-0-					-0-
06	76140	X	62528	-0-	-13612	-0-	62528	2			N	-0-					-0-
07	75330	X	63502	-0-	-11828	-0-	63502	2			N	-0-					-0-
08	71982	X	60625	-0-	-11357	-0-	60625	2			N	-0-					-0-
09	66900	X	57026	-0-	-9874	-0-	57026	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	726	-0-	-354	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	748	-0-	-275	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
09	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	18787	X	18787	-0-	-0-	-0-	18787	2			N	-0-					-0-
05	19214	X	19214	-0-	-0-	-0-	19214	2			N	-0-					-0-
06	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	18256	2			N	-0-					-0-
07	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	18147	2			N	-0-					-0-
08	18400	X	18400	-0-	-0-	-0-	18400	2			N	-0-					-0-
*09	17021	X	17021	-0-	-0-	-0-	17021	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18005	X	18005	-0-	-0-	-0-	18005	2			N	-0-					-0-
05	15693	X	15693	-0-	-0-	-0-	15693	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
07	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
08	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	17851	2			N	-0-					-0-
*09	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	16068	2			N	-0-					-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	6819	-0-	-321	-0-	342	1	6477	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	7089	-0-	-196	-0-	366	1	6723	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	7077	-0-	-213	-0-	383	1	6694	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	7262	-0-	-271	-0-	383	1	6879	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6898	-0-	-635	-0-	371	1	6527	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6860	-0-	-220	-0-	364	1	6496	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15300	X	13995	-0-	-1305	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	13858	-0-	-1952	-0-	13858	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	13121	-0-	-1639	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	13424	-0-	-1828	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	13800	-0-	-1204	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	13221	-0-	-789	-0-	13221	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10560	X	8997	-0-	-1563	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	8858	-0-	-1465	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8386	-0-	-1514	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	7984	-0-	-2215	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	9075	-0-	-349	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8237	-0-	-763	-0-	8237	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9300	X	8799	-0-	-501	-0-	8705	3	94	9	Y	85	127	1			45
05	9610	X	9110	-0-	-500	-0-	9037	3	73	9	Y	66	50	1			61
06	9300	X	8931	-0-	-369	-0-	8861	3	70	9	Y	64	93	1			32
07	9424	X	9100	-0-	-324	-0-	9042	3	58	9	Y	53	83	1			2
08	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9011	3	106	9	Y	96	96	1			2
09	8940	X	8766	-0-	-174	-0-	8766	3			Y	-0-					2

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2491	-0-	-144	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2514	-0-	-36	-0-	2514	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	14283	2			N	-0-					-0-
05	14798	X	14798	-0-	-0-	-0-	14798	2			N	-0-					-0-
06	14461	X	14461	-0-	-0-	-0-	14461	2			N	-0-					-0-
07	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
08	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	14602	2			N	-0-					-0-
*09	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	13905	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28907	X	28907	-0-	-0-	-0-	28907	2			N	-0-					-0-
05	30144	X	30144	-0-	-0-	-0-	30144	2			N	-0-					-0-
06	28509	X	28509	-0-	-0-	-0-	28509	2			N	-0-					-0-
07	28261	X	28261	-0-	-0-	-0-	28261	2			N	-0-					-0-
08	27773	X	27773	-0-	-0-	-0-	27773	2			N	-0-					-0-
*09	28058	X	28058	-0-	-0-	-0-	28058	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
05	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
06	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
07	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
08	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
*09	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	X	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	61	-0-	-329	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	403	X	59	-0-	-344	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	124	X	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	90	X	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	1358	-0-	-502	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
05	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1717	-0-	-353	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1706	-0-	-433	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	1640	-0-	-1026	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	1510	-0-	-1070	-0-	1510	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	744	N	583	-0-	-161	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	600	N	527	-0-	-73	-0-	527	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28350	X	25259	-0-	-3091	-0-	25259	2			N	-0-					-0-
05	29295	X	25674	-0-	-3621	-0-	25674	2			N	-0-					-0-
06	27660	X	24260	-0-	-3400	-0-	24260	2			N	-0-					-0-
07	26753	X	24891	-0-	-1862	-0-	24891	2			N	-0-					-0-
08	26102	X	23183	-0-	-2919	-0-	23183	2			N	-0-					-0-
09	25260	X	21866	-0-	-3394	-0-	21866	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
05	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	13601	2			N	-0-					-0-
06	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
08	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
*09	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	11370	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14460	X	13836	-0-	-624	-0-	13836	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	13551	-0-	-1391	-0-	13551	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	12214	-0-	-2066	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	13337	-0-	-1419	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	12405	-0-	-1886	-0-	12405	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	11517	-0-	-2313	-0-	11517	2			N	-0-					-0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15240	X	14615	-0-	-625	-0-	14615	3			N	-0-					25
05	15314	X	14990	-0-	-324	-0-	14987	3	3	9	N	3					28
06	14820	X	14385	-0-	-435	-0-	14385	3			N	-0-					28
07	15314	X	14783	-0-	-531	-0-	14783	3			N	-0-					28
08	15097	X	14662	-0-	-435	-0-	14662	3			N	-0-					28
09	14610	X	13991	-0-	-619	-0-	13991	3			N	-0-					28

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
04	14520	X	13580	-0-	-940	-0-	13580	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	13797	-0-	-1207	-0-	13797	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	13097	-0-	-1063	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	13742	-0-	-797	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	13624	-0-	-729	-0-	13624	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	12624	-0-	-966	-0-	12624	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	10770	X	9704	-0-	-1066	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10324	-0-	-743	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9939	-0-	-471	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9993	-0-	-671	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9641	-0-	-775	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9348	-0-	-642	-0-	9348	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24428	X	24428	-0-	-0-	-0-	24428	2			N	-0-					-0-
05	24196	X	24196	-0-	-0-	-0-	24196	2			N	-0-					-0-
06	23659	X	23659	-0-	-0-	-0-	23659	2			N	-0-					-0-
07	24241	X	24241	-0-	-0-	-0-	24241	2			N	-0-					-0-
08	24642	X	24642	-0-	-0-	-0-	24642	2			N	-0-					-0-
*09	23080	X	23080	-0-	-0-	-0-	23080	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	13560	X	12915	-0-	-645	-0-	12915	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	13291	-0-	-504	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	12581	-0-	-739	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	12931	-0-	-833	-0-	12931	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	12853	-0-	-632	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	12126	-0-	-804	-0-	12126	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

04	10890	X	9800	-0-	-1090	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	9780	-0-	-1380	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8230	-0-	-1730	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8171	-0-	-2090	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	7128	-0-	-3133	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	6715	-0-	-3095	-0-	6715	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

04	10710	X	9793	-0-	-917	-0-	9793	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	9794	-0-	-1242	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9299	-0-	-961	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9473	-0-	-1129	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9378	-0-	-976	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8369	-0-	-1411	-0-	8369	2			N	-0-					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

04	20490	X	17724	-0-	-2766	-0-	469	1	17225	3	Y	27					38
							30	9									
05	21173	X	17328	-0-	-3845	-0-	478	1	16814	3	Y	33	47	1			24
							36	9									
06	18750	X	11397	-0-	-7353	-0-	335	1	11049	3	Y	12					36
							13	9									
07	18755	X	16798	-0-	-1957	-0-	461	1	16325	3	Y	11	42	1			5
							12	9									
08	18476	X	15639	-0-	-2837	-0-	428	1	15211	3	Y	-0-					5
09	17730	X	16701	-0-	-1029	-0-	451	1	16192	3	Y	53	50	1			8
							58	9									

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

04	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	1426	1	13440	3	Y	8					45
							9	9									
05	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	1332	1	13000	3	Y	7					52
							8	9									
06	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	1110	1	11455	3	Y	24					76
							26	9									
07	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	1190	1	11665	3	Y	10					86
							11	9									
08	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	998	1	10291	3	Y	12					98
							13	9									
*09	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	967	1	10627	3	Y	21					119
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26582	X	26582	-0-	-0-	-0-	26582	2			N	-0-					-0-
05	27892	X	27892	-0-	-0-	-0-	27892	2			N	-0-					-0-
06	21050	X	21050	-0-	-0-	-0-	21050	2			N	-0-					-0-
07	23954	X	23954	-0-	-0-	-0-	23954	2			N	-0-					-0-
08	24258	X	24258	-0-	-0-	-0-	24258	2			N	-0-					-0-
*09	23672	X	23672	-0-	-0-	-0-	23672	2			N	-0-					-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
04	12270	X	11770	-0-	-500	-0-	591	1	11179	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	12067	-0-	-333	-0-	622	1	11445	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	11642	-0-	-178	-0-	630	1	11012	2	N	-0-					-0-
07	12152	X	11741	-0-	-411	-0-	620	1	11121	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	11852	-0-	-300	-0-	637	1	11215	2	N	-0-					-0-
09	11760	X	11378	-0-	-382	-0-	603	1	10775	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8340	X	7582	-0-	-758	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
05	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5734	-0-	-1166	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	5382	-0-	-2461	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	5846	-0-	-1997	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	5771	-0-	-1819	-0-	5771	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	3540	-0-	-1530	-0-	3530	3	10	9	Y	9	6	1			7
05	4433	X	3654	-0-	-779	-0-	3646	3	8	9	Y	7					14
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3820	3	3	9	Y	3	7	1			10
07	3720	X	3662	-0-	-58	-0-	3659	3	3	9	Y	3	9	1			4
08	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5101	3	7	9	Y	6	6	1			4
*09	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5026	3	4	9	Y	4	7	1			1

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
05	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
07	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
08	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
*09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	3					14
05	5301	X	1458	-0-	-3843	-0-	135	1	1319	3	Y	4					18
							4	9									
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	325	1	3355	3	Y	12					30
							13	9									
07	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	291	1	2854	3	Y	7					37
							8	9									
08	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	486	1	5012	3	Y	2					39
							2	9									
*09	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	470	1	5163	3	Y	17					56
							19	9									

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	123	-0-	-1047	-0-	123	3			Y	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

04	8700	X	6926	-0-	-1774	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	6993	-0-	-1997	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	6894	-0-	-1746	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	6525	-0-	-2062	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6796	-0-	-1357	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6642	-0-	-288	-0-	6642	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

04	24480	X	22343	-0-	-2137	-0-	22343	2			N	-0-					-0-
05	25017	X	22951	-0-	-2066	-0-	22951	2			N	-0-					-0-
06	23760	X	22289	-0-	-1471	-0-	22289	2			N	-0-					-0-
07	24118	X	22538	-0-	-1580	-0-	22538	2			N	-0-					-0-
08	23839	X	20768	-0-	-3071	-0-	20768	2			N	-0-					-0-
09	22350	X	18081	-0-	-4269	-0-	18081	2			N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

04	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	18016	2			N	-0-					-0-
05	19064	X	19064	-0-	-0-	-0-	19064	2			N	-0-					-0-
06	18260	X	18260	-0-	-0-	-0-	18260	2			N	-0-					-0-
07	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	15210	2			N	-0-					-0-
08	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
*09	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

04	26792	X	26792	-0-	-0-	-0-	26792	2			N	-0-					-0-
05	25293	X	25293	-0-	-0-	-0-	25293	2			N	-0-					-0-
06	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	16244	2			N	-0-					-0-
08	21788	X	21788	-0-	-0-	-0-	21788	2			N	-0-					-0-
*09	19651	X	19651	-0-	-0-	-0-	19651	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					10
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					10
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					10
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					10
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					10

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

04	240	N	211	-0-	-29	-0-	9	1	178	3	Y	22	33	1			6
							24	9									
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	Y	17					23
							19	9									
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	Y	11					34
							12	9									
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	9					43
							10	9									
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	10	1	179	3	Y	9	45	1			7
							10	9									
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	10	1	172	3	Y	2					9
							2	9									

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

04	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6299	3	9	9	Y	8					11
05	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6555	3	1	9	Y	1					12
06	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6513	3	10	9	Y	9					21
07	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	3			Y	-0-					21
08	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	3			Y	-0-					21
09	6510	X	6396	-0-	-114	-0-	6388	3	8	9	Y	7					28

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

04	20013	X	20013	-0-	-0-	-0-	1774	1	18239	3	Y	-0-					5
05	20243	X	20243	-0-	-0-	-0-	1788	1	18455	3	Y	-0-					5
06	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	1719	1	16976	3	Y	51	48	1			8
							56	9									
07	19286	X	19286	-0-	-0-	-0-	1787	1	17499	3	Y	-0-					8
08	19514	X	19514	-0-	-0-	-0-	1844	1	17633	3	Y	34					42
							37	9									
*09	18696	X	18696	-0-	-0-	-0-	1798	1	16872	3	Y	24					66
							26	9									

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

04	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	200	1	6374	3	Y	194	175	1			136
							213	9									
05	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	200	1	6314	3	Y	201	314	1			23
							221	9									
06	6420	X	5869	-0-	-551	-0-	326	1	5416	3	Y	115	94	1			44
							127	9									
07	7006	X	6309	-0-	-697	-0-	337	1	5795	3	Y	161	177	1			28
							177	9									
08	7006	X	6907	-0-	-99	-0-	360	1	6358	3	Y	172	143	1			57
							189	9									
09	6780	X	6726	-0-	-54	-0-	340	1	6144	3	Y	220					277
							242	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
05	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	14778	2			N	-0-					-0-
06	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
07	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	14167	-0-	-0-	-0-	14167	2			N	-0-					-0-
*09	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	13812	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

04	8490	X	7827	-0-	-663	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7943	-0-	-830	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7472	-0-	-598	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7584	-0-	-569	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7327	-0-	-764	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7052	-0-	-778	-0-	7052	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

04	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
05	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
06	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
07	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
08	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
*09	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

04	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	14058	2			N	-0-					-0-
05	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	14394	2			N	-0-					-0-
06	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
07	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	13912	2			N	-0-					-0-
08	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
*09	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	12651	2			N	-0-					-0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	33	1	380	3	Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	38	1	465	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	38	1	464	3	Y	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	39	1	458	3	Y	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	36	1	424	3	Y	-0-					-0-
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	37	1	412	3	Y	1					1
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
05	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
07	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	12150	2			N	-0-					-0-
08	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
*09	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	21	-0-	-189	-0-	21	3			Y	-0-					42
05	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			Y	-0-					42
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	13	1			29
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					29
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	18	1			11
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					11

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
04	8430	X	7834	-0-	-596	-0-	7801	3	33	9	Y	30	31	1			32
05	8556	X	7415	-0-	-1141	-0-	7400	3	15	9	Y	14					46
06	7950	X	7609	-0-	-341	-0-	7606	3	3	9	Y	3					49
07	8215	X	7693	-0-	-522	-0-	7683	3	10	9	Y	9	33	1			25
08	8091	X	7686	-0-	-405	-0-	7674	3	12	9	Y	11					36
09	7830	X	7818	-0-	-12	-0-	7806	3	12	9	Y	11					47

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
04	6570	X	5587	-0-	-983	-0-	5565	3	22	9	Y	20					33
05	6324	X	5784	-0-	-540	-0-	5741	3	43	9	Y	39	49	1			23
06	6120	X	5594	-0-	-526	-0-	5591	3	3	9	Y	3	26	1			-0-
07	5921	X	5753	-0-	-168	-0-	5743	3	10	9	Y	9					9
08	5921	X	5843	-0-	-78	-0-	5808	3	35	9	Y	32	41	1			-0-
*09	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3			Y	-0-					-0-

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
04	9300	X	8765	-0-	-535	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8960	-0-	-526	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8401	-0-	-779	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8413	-0-	-1011	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8367	-0-	-1057	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8144	-0-	-616	-0-	8144	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18480	X	17102	-0-	-1378	-0-	17102	2			N	-0-					-0-
05	18786	X	17066	-0-	-1720	-0-	17066	2			N	-0-					-0-
06	17820	X	16614	-0-	-1206	-0-	16614	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	16716	-0-	-954	-0-	16716	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	16766	-0-	-904	-0-	16766	2			N	-0-					-0-
09	17100	X	16290	-0-	-810	-0-	16290	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	1246	-0-	-224	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2597	-0-	-348	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2471	-0-	-529	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2248	-0-	-852	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2029	-0-	-1071	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	886	-0-	-1634	-0-	886	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	11190	X	10340	-0-	-850	-0-	10308	3	32	9	Y	29	38	1			38
05	11439	X	10491	-0-	-948	-0-	10478	3	13	9	Y	12					50
06	11010	X	9921	-0-	-1089	-0-	9914	3	7	9	Y	6					56
07	11036	X	10326	-0-	-710	-0-	10313	3	13	9	Y	12	39	1			29
08	10757	X	10487	-0-	-270	-0-	10475	3	12	9	Y	11					40
*09	10350	X	9832	-0-	-518	-0-	9821	3	11	9	Y	10					50

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
04	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5181	3	21	9	Y	19					51
05	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5226	3	39	9	Y	35	44	1			42
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5089	3	2	9	Y	2	44	1			-0-
07	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5159	3	9	9	Y	8					8
08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5308	3	33	9	Y	30	38	1			-0-
*09	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3			Y	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	16263	2			N	-0-					-0-
05	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
07	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
08	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	16047	2			N	-0-					-0-
*09	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11490	X	10286	-0-	-1204	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10630	-0-	-809	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10109	-0-	-961	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10171	-0-	-865	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9954	-0-	-679	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9425	-0-	-865	-0-	9425	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21750	X	20372	-0-	-1378	-0-	20372	2			N	-0-					-0-
05	22475	X	20416	-0-	-2059	-0-	20416	2			N	-0-					-0-
06	21750	X	19898	-0-	-1852	-0-	19898	2			N	-0-					-0-
07	22196	X	20420	-0-	-1776	-0-	20420	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	20244	-0-	-1332	-0-	20244	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	19521	-0-	-849	-0-	19521	2			N	-0-					-0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	661	1	7626	2	Y	2					11
							661	3	2	9							
05	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	691	1	8385	3	Y	54	38	1			27
							59	9									
06	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	672	1	8118	3	Y	6	20	1			13
							7	9									
07	8463	X	8323	-0-	-140	-0-	658	1	7644	3	Y	19					32
							21	9									
08	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	677	1	7916	3	Y	15					47
							17	9									
09	8190	X	7832	-0-	-358	-0-	639	1	7180	3	Y	12					59
							13	9									

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

04	14040	X	12369	-0-	-1671	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	12420	-0-	-2088	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	11729	-0-	-931	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	11888	-0-	-1194	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	11073	-0-	-1916	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	10821	-0-	-1539	-0-	10821	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

04	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
08	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
*09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

04	25020	X	22507	-0-	-2513	-0-	22507	2			N	-0-					-0-
05	23932	X	22619	-0-	-1313	-0-	22619	2			N	-0-					-0-
06	23160	X	21651	-0-	-1509	-0-	21651	2			N	-0-					-0-
07	23870	X	22308	-0-	-1562	-0-	22308	2			N	-0-					-0-
08	23870	X	22273	-0-	-1597	-0-	22273	2			N	-0-					-0-
09	22500	X	21292	-0-	-1208	-0-	21292	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

04	18240	X	16554	-0-	-1686	-0-	16554	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	16627	-0-	-2190	-0-	16627	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	15760	-0-	-1910	-0-	15760	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	16166	-0-	-1752	-0-	16166	2			N	-0-					-0-
08	17918	X	15749	-0-	-2169	-0-	15749	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	15428	-0-	-1132	-0-	15428	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	27870	X	27240	-0-	-630	-0-	27240	2			N	-0-			-0-
05	28799	X	27617	-0-	-1182	-0-	27617	2			N	-0-			-0-
06	27870	X	25344	-0-	-2526	-0-	25344	2			N	-0-			-0-
07	28799	X	26134	-0-	-2665	-0-	26134	2			N	-0-			-0-
08	28148	X	24752	-0-	-3396	-0-	24752	2			N	-0-			-0-
09	27240	X	25045	-0-	-2195	-0-	25045	2			N	-0-			-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9870	X	8798	-0-	-1072	-0-	1544	1	7254	2	N	-0-			-0-
05	9858	X	9398	-0-	-460	-0-	1637	1	7761	2	N	-0-			-0-
06	9000	X	8628	-0-	-372	-0-	1572	1	7056	2	N	-0-			-0-
07	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	1652	1	7720	2	N	-0-			-0-
08	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	1679	1	7937	2	N	-0-			-0-
*09	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	1619	1	7614	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	1044	1	12638	2	N	-0-			-0-
05	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	1079	1	12830	2	N	-0-			-0-
06	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	1044	1	12296	2	N	-0-			-0-
07	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	1078	1	11780	2	N	-0-			-0-
08	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	1078	1	10886	2	N	-0-			-0-
*09	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	1044	1	10454	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	28709	X	28709	-0-	-0-	-0-	28709	2			N	-0-			-0-
05	29756	X	29756	-0-	-0-	-0-	29756	2			N	-0-			-0-
06	29061	X	29061	-0-	-0-	-0-	29061	2			N	-0-			-0-
07	29813	X	29813	-0-	-0-	-0-	29813	2			N	-0-			-0-
08	29618	X	29618	-0-	-0-	-0-	29618	2			N	-0-			-0-
*09	28600	X	28600	-0-	-0-	-0-	28600	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	17550	X	15872	-0-	-1678	-0-	15872	2			N	-0-			-0-
05	17081	X	16217	-0-	-864	-0-	16217	2			N	-0-			-0-
06	16057	X	16057	-0-	-0-	-0-	16057	2			N	-0-			-0-
07	16461	X	16282	-0-	-179	-0-	16282	2			N	-0-			-0-
08	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	16827	2			N	-0-			-0-
*09	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	16621	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	32940	X	30511	-0-	-2429	-0-	30511	2			N	-0-			-0-
05	33883	X	30722	-0-	-3161	-0-	30722	2			N	-0-			-0-
06	31920	X	28660	-0-	-3260	-0-	28660	2			N	-0-			-0-
07	32488	X	29330	-0-	-3158	-0-	29330	2			N	-0-			-0-
08	31682	X	28698	-0-	-2984	-0-	28698	2			N	-0-			-0-
09	30510	X	26626	-0-	-3884	-0-	26626	2			N	-0-			-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
04	15240	X	14646	-0-	-594	-0-	14646	2			N	-0-			-0-
05	15748	X	14227	-0-	-1521	-0-	14227	2			N	-0-			-0-
06	14160	X	13366	-0-	-794	-0-	13366	2			N	-0-			-0-
07	15128	X	14093	-0-	-1035	-0-	14093	2			N	-0-			-0-
08	15128	X	7375	-0-	-7753	-0-	7375	2			N	-0-			-0-
09	14640	X	3851	-0-	-10789	-0-	3851	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	24313	X	24313	-0-	-0-	-0-	1399	1	22914	2	N	-0-			-0-
05	23203	X	23203	-0-	-0-	-0-	1494	1	21709	2	N	-0-			-0-
06	21332	X	21332	-0-	-0-	-0-	1462	1	19870	2	N	-0-			-0-
07	21489	X	21489	-0-	-0-	-0-	2476	1	19013	2	N	-0-			-0-
08	21933	X	21933	-0-	-0-	-0-	2166	1	19767	2	N	-0-			-0-
*09	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	2279	1	16661	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

04	19710	X	18069	-0-	-1641	-0-	18069	2			N	-0-			-0-
05	19995	X	18287	-0-	-1708	-0-	18287	2			N	-0-			-0-
06	18990	X	17380	-0-	-1610	-0-	17380	2			N	-0-			-0-
07	19313	X	17886	-0-	-1427	-0-	17886	2			N	-0-			-0-
08	19065	X	17992	-0-	-1073	-0-	17992	2			N	-0-			-0-
09	18060	X	17336	-0-	-724	-0-	17336	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-			-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-			-0-
06	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
07	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
08	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	1460	2			N	-0-			-0-
09	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	1456	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

04	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	13555	2			N	-0-			-0-
05	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	14070	2			N	-0-			-0-
06	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	13426	2			N	-0-			-0-
07	13984	X	13984	-0-	-0-	-0-	13984	2			N	-0-			-0-
08	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	13654	2			N	-0-			-0-
*09	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	11901	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

04	21780	X	20951	-0-	-829	-0-	20951	2			N	-0-			-0-
05	22444	X	21540	-0-	-904	-0-	21540	2			N	-0-			-0-
06	21720	X	20522	-0-	-1198	-0-	20522	2			N	-0-			-0-
07	22010	X	20888	-0-	-1122	-0-	20888	2			N	-0-			-0-
08	21855	X	20804	-0-	-1051	-0-	20804	2			N	-0-			-0-
09	20940	X	19940	-0-	-1000	-0-	19940	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

04	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	15787	2			N	-0-			-0-
05	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	15926	2			N	-0-			-0-
06	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	14782	2			N	-0-			-0-
07	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	14145	2			N	-0-			-0-
08	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	13636	2			N	-0-			-0-
*09	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	12263	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-			-0-
05	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-			-0-
06	4830	X	4500	-0-	-330	-0-	4500	2			N	-0-			-0-
07	5208	X	3162	-0-	-2046	-0-	3162	2			N	-0-			-0-
08	5208	X	3944	-0-	-1264	-0-	3944	2			N	-0-			-0-
*09	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1067	-0-	-133	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	871	-0-	-209	-0-	871	2			N	-0-					-0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770	X	7626	-0-	-144	-0-	7602	3	24	9	N	22					107
05	8370	X	7919	-0-	-451	-0-	7864	3	55	9	N	50	91	1			66
06	8100	X	7487	-0-	-613	-0-	7470	3	17	9	N	15					81
07	8370	X	7789	-0-	-581	-0-	7772	3	17	9	N	15	71	1			25
08	7967	X	7726	-0-	-241	-0-	7726	3			N	-0-					25
09	7650	X	7379	-0-	-271	-0-	7379	3			N	-0-					25

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
04	23430	X	22289	-0-	-1141	-0-	22289	2			N	-0-					-0-
05	23715	X	22644	-0-	-1071	-0-	22644	2			N	-0-					-0-
06	22710	X	21541	-0-	-1169	-0-	21541	2			N	-0-					-0-
07	23033	X	22248	-0-	-785	-0-	22248	2			N	-0-					-0-
08	23033	X	21919	-0-	-1114	-0-	21919	2			N	-0-					-0-
09	22290	X	21240	-0-	-1050	-0-	21240	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	3	2	9	Y	2	4	1			2
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	676	3	2	9	Y	2					4
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	648	3	1	9	Y	1	3	1			2
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	653	3	1	9	Y	1					3
08	496	N	276	-0-	-220	-0-	275	3	1	9	Y	1	1	1			3
*09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	866	3	1	9	Y	1					4

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
04	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	14215	3	28	9	Y	25	76	1			38
05	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	14212	3	50	9	Y	45					83
06	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	13995	3	35	9	Y	32	69	1			46
07	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	14378	3	37	9	Y	34					80
08	14090	X	14090	-0-	-0-	-0-	14042	3	48	9	Y	44	66	1			58
*09	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	13452	3	11	9	Y	10					68

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
04	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
05	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5476	-0-	-74	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5055	-0-	-680	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4346	-0-	-1389	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4570	-0-	-980	-0-	4570	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2089	-0-	-581	-0-	2086	3	3	9	Y	3	11	1			9
05	3224	X	1970	-0-	-1254	-0-	1962	3	8	9	Y	7					16
06	3120	X	1685	-0-	-1435	-0-	1682	3	3	9	Y	3	8	1			11
07	3224	X	1883	-0-	-1341	-0-	1877	3	6	9	Y	5					16
08	2170	X	1482	-0-	-688	-0-	1478	3	4	9	Y	4	7	1			13
*09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2541	3	2	9	Y	2					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	5040	X	4219	-0-	-821	-0-	360	1	3822	3	N	34					142
							37	9									
05	5208	X	4456	-0-	-752	-0-	372	1	4069	3	N	14					156
							15	9									
06	4530	X	4521	-0-	-9	-0-	360	1	4157	3	N	4	78	1			82
							4	9									
07	4495	X	4339	-0-	-156	-0-	6	1	4314	3	N	17					99
							19	9									
08	4464	X	4310	-0-	-154	-0-	98	1	4197	3	N	14					113
							15	9									
*09	4530	X	4266	-0-	-264	-0-	360	1	3900	3	N	5					118
							6	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

04	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
05	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
06	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
07	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
08	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	12046	2			N	-0-					-0-
*09	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11443	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

04	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
08	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
*09	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-

RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

04	9420	X	9175	-0-	-245	-0-	9174	3	1	9	N	1	76	1			28
05	9734	X	9356	-0-	-378	-0-	9347	3	9	9	N	8					36
06	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9064	3	3	9	N	3					39
07	9486	X	8111	-0-	-1375	-0-	8108	3	3	9	N	3					42
08	9486	X	8302	-0-	-1184	-0-	8302	3			N	-0-					42
09	9180	X	8628	-0-	-552	-0-	8619	3	9	9	N	8					50

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

04	30360	X	28288	-0-	-2072	-0-	28288	2			N	-0-					-0-
05	30876	X	28757	-0-	-2119	-0-	28757	2			N	-0-					-0-
06	29070	X	26953	-0-	-2117	-0-	26953	2			N	-0-					-0-
07	29884	X	26894	-0-	-2990	-0-	26894	2			N	-0-					-0-
08	29698	X	25715	-0-	-3983	-0-	25715	2			N	-0-					-0-
09	28290	X	24832	-0-	-3458	-0-	24832	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
05	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
06	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
07	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
08	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
*09	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4511	-0-	-619	-0-	4499	3	12	9	Y	11					19
05	5301	X	4609	-0-	-692	-0-	4609	3			Y	-0-					19
06	4680	X	4426	-0-	-254	-0-	4391	3	35	9	Y	32	43	1			8
07	4650	X	4532	-0-	-118	-0-	4532	3			Y	-0-					8
08	4650	X	4565	-0-	-85	-0-	4565	3			Y	-0-					8
*09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4796	3	36	9	Y	33					41

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
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					19
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					19
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					19
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-					19
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-					19
09	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	3			Y	-0-					19

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
04	9450	X	8925	-0-	-525	-0-	8925	3			Y	-0-					22
05	9765	X	8999	-0-	-766	-0-	8998	3	1	9	Y	1					23
06	9240	X	8766	-0-	-474	-0-	8766	3			Y	-0-					23
07	9548	X	9096	-0-	-452	-0-	9096	3			Y	-0-					23
08	9238	X	9171	-0-	-67	-0-	9171	3			Y	-0-					23
*09	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8932	3	37	9	Y	34					57

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
04	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8079	-0-	-725	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7721	-0-	-799	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7954	-0-	-850	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8067	-0-	-644	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7549	-0-	-281	-0-	7549	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	4415	-0-	-1225	-0-	4415	3			Y	-0-					2
05	5766	X	4279	-0-	-1487	-0-	4279	3			Y	-0-					2
06	5580	X	4230	-0-	-1350	-0-	4230	3			Y	-0-					2
07	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			Y	-0-					2
08	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3			Y	-0-					2
*09	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3			Y	-0-					2

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
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
05	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	457	-0-	-907	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	690	N	318	-0-	-372	-0-	318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	5220	X	5035	-0-	-185	-0-	5035	3			Y	-0-					-0-
05	5580	X	5178	-0-	-402	-0-	5178	3			Y	-0-					-0-
06	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	3			Y	-0-					-0-
07	5580	X	4982	-0-	-598	-0-	4982	3			Y	-0-					-0-
08	5549	X	5320	-0-	-229	-0-	5320	3			Y	-0-					-0-
09	5400	X	5351	-0-	-49	-0-	5351	3			Y	-0-					-0-

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
04	23250	X	21948	-0-	-1302	-0-	21948	2			N	-0-					-0-
05	23839	X	22078	-0-	-1761	-0-	22078	2			N	-0-					-0-
06	22320	X	21407	-0-	-913	-0-	21407	2			N	-0-					-0-
07	23064	X	21689	-0-	-1375	-0-	21689	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	21448	-0-	-1244	-0-	21448	2			N	-0-					-0-
09	21960	X	20558	-0-	-1402	-0-	20558	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15000	X	14754	-0-	-246	-0-	14754	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	14808	-0-	-165	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	14095	-0-	-605	-0-	14095	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	14378	-0-	-874	-0-	14378	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	14022	-0-	-1230	-0-	14022	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	13152	-0-	-1608	-0-	13152	2			N	-0-					-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
04	3570	X	2719	-0-	-851	-0-	2710	3	9	9	Y	8	9	1			9
05	3689	X	2877	-0-	-812	-0-	2874	3	3	9	Y	3					12
06	3570	X	2679	-0-	-891	-0-	2675	3	4	9	Y	4	6	1			10
07	3441	X	2442	-0-	-999	-0-	2442	3			Y	-0-	7	1			3
08	2883	X	2350	-0-	-533	-0-	2348	3	2	9	Y	2	3	1			2
*09	2790	X	2414	-0-	-376	-0-	2412	3	2	9	Y	2	3	1			1

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
04	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5454	3	41	9	Y	37	35	1			36
05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5047	3	54	9	Y	49					85
06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5111	3	89	9	Y	81	66	1			100
07	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5555	3	52	9	Y	47	99	1			48
08	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5550	3	37	9	Y	34	47	1			35
*09	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5802	3	84	9	Y	76	92	1			19

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
04	10260	X	10076	-0-	-184	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	10196	-0-	-406	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9724	-0-	-536	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9817	-0-	-599	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9924	-0-	-492	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9437	-0-	-643	-0-	9437	2			N	-0-					-0-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	2906	-0-	-1144	-0-	2893	3	13	9	Y	12	42	1			-0-
05	4309	X	2954	-0-	-1355	-0-	2917	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
06	4170	X	2840	-0-	-1330	-0-	2837	3	3	9	Y	3					3
07	4309	X	3225	-0-	-1084	-0-	3192	3	33	9	Y	30					33
08	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	3166	3			Y	-0-					33
*09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3410	3	9	9	Y	8					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5005	3	13	9	Y	12	27	1			-0-
05	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5092	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
06	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4935	3	3	9	Y	3					3
07	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	3			Y	-0-					3
08	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			Y	-0-					3
*09	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4919	3	11	9	Y	10					13

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
04	8850	X	8842	-0-	-8	-0-	8842	3			Y	-0-					22
05	9145	X	9118	-0-	-27	-0-	9117	3	1	9	Y	1					23
06	8790	X	8777	-0-	-13	-0-	8777	3			Y	-0-					23
07	9145	X	9072	-0-	-73	-0-	9072	3			Y	-0-					23
08	9145	X	9088	-0-	-57	-0-	9088	3			Y	-0-					23
*09	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8951	3	2	9	Y	2					25

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
04	14190	X	12983	-0-	-1207	-0-	343	1	12608	3	Y	29					40
							32	9									
05	14663	X	13174	-0-	-1489	-0-	363	1	12772	3	Y	35	49	1			26
							39	9									
06	13427	X	13427	-0-	-0-	-0-	395	1	13009	3	Y	21					47
							23	9									
07	13423	X	11901	-0-	-1522	-0-	326	1	11561	3	Y	13	53	1			7
							14	9									
08	13423	X	11673	-0-	-1750	-0-	320	1	11353	3	Y	-0-					7
09	13440	X	11709	-0-	-1731	-0-	316	1	11347	3	Y	42	42	1			7
							46	9									

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
04	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	182	1	6684	3	Y	8					11
							9	9									
05	7068	X	5901	-0-	-1167	-0-	163	1	5734	3	Y	4	10	1			5
							4	9									
06	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	234	1	7724	3	Y	4					9
							4	9									
07	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	242	1	8567	3	Y	5	12	1			2
							6	9									
08	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	289	1	10275	3	Y	-0-					2
*09	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	238	1	8541	3	Y	20	19	1			3
							22	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	25	X	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	10860	X	10345	-0-	-515	-0-	9355	2	990	3	Y	-0-					41
05	11098	X	10805	-0-	-293	-0-	9783	2	1022	3	Y	-0-					41
06	10740	X	10298	-0-	-442	-0-	9303	2	995	3	Y	-0-					41
07	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	9801	2	1049	3	Y	-0-					41
08	10819	X	10407	-0-	-412	-0-	9366	2	1041	3	Y	-0-					41
09	10470	X	10146	-0-	-324	-0-	9247	2	899	3	Y	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	14080	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	13412	-0-	-1189	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	13494	-0-	-636	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	14026	-0-	-575	-0-	14026	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	14266	-0-	-273	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
*09	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	14280	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

04	17546	X	17546	-0-	-0-	-0-	17546	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	17451	-0-	-467	-0-	17451	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	16444	-0-	-896	-0-	16444	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	16644	-0-	-1274	-0-	16644	2			N	-0-					-0-
08	17918	X	16605	-0-	-1313	-0-	16605	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	15880	-0-	-1460	-0-	15880	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

04	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10736	3			Y	-0-	2	1			2
05	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	10872	3			Y	-0-					2
06	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10524	3			Y	-0-	1	1			1
07	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	11031	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	10168	X	10112	-0-	-56	-0-	10112	3			Y	-0-					-0-
*09	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9852	3			Y	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

04	9450	X	8841	-0-	-609	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8889	-0-	-628	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8535	-0-	-675	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8725	-0-	-792	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8537	-0-	-732	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	7821	-0-	-1029	-0-	7821	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

04	10530	X	9745	-0-	-785	-0-	9739	3	6	9	Y	5					8
05	10912	X	9994	-0-	-918	-0-	9988	3	6	9	Y	5					13
06	10560	X	9464	-0-	-1096	-0-	9463	3	1	9	Y	1					14
07	10912	X	9900	-0-	-1012	-0-	9870	3	30	9	Y	27					41
08	10323	X	10050	-0-	-273	-0-	10050	3			Y	-0-					41
09	9750	X	9678	-0-	-72	-0-	9678	3			Y	-0-					41

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

04	23490	X	20786	-0-	-2704	-0-	20786	2			N	-0-					-0-
05	24087	X	21964	-0-	-2123	-0-	21964	2			N	-0-					-0-
06	22740	X	18875	-0-	-3865	-0-	18875	2			N	-0-					-0-
07	22351	X	19791	-0-	-2560	-0-	19791	2			N	-0-					-0-
08	22227	X	19870	-0-	-2357	-0-	19870	2			N	-0-					-0-
09	21270	X	19491	-0-	-1779	-0-	19491	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	11370	X	9703	-0-	-1667	-0-	476	1	9206	3	Y	19	60	1			12
							21	9									
05	10261	X	10025	-0-	-236	-0-	487	1	9521	3	Y	15					27
							17	9									
06	9750	X	9590	-0-	-160	-0-	472	1	9108	3	Y	9					36
							10	9									
07	10075	X	9802	-0-	-273	-0-	490	1	9291	3	Y	19					55
							21	9									
08	10013	X	8958	-0-	-1055	-0-	463	1	8476	3	Y	17	62	1			10
							19	9									
09	9690	X	9247	-0-	-443	-0-	511	1	8715	3	Y	19					29
							21	9									

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

04	10800	X	10067	-0-	-733	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10371	-0-	-665	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9849	-0-	-651	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9886	-0-	-871	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9854	-0-	-717	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9235	-0-	-845	-0-	9235	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

04	8700	X	7892	-0-	-808	-0-	396	1	7496	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	8063	-0-	-493	-0-	416	1	7647	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7803	-0-	-687	-0-	422	1	7381	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	8060	-0-	-713	-0-	426	1	7634	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	8079	-0-	-694	-0-	434	1	7645	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	7731	-0-	-159	-0-	410	1	7321	2	N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

04	6150	X	5990	-0-	-160	-0-	5978	3	12	9	Y	11					28
05	6355	X	6269	-0-	-86	-0-	6269	3			Y	-0-					28
06	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6174	3	35	9	Y	32	51	1			9
07	6355	X	6273	-0-	-82	-0-	6273	3			Y	-0-					9
08	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			Y	-0-					9
*09	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6416	3	37	9	Y	34					43

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

04	18720	X	17935	-0-	-785	-0-	17935	2			N	-0-					-0-
05	19003	X	18386	-0-	-617	-0-	18386	2			N	-0-					-0-
06	18270	X	17711	-0-	-559	-0-	17711	2			N	-0-					-0-
07	18848	X	18096	-0-	-752	-0-	18096	2			N	-0-					-0-
08	18724	X	17727	-0-	-997	-0-	17727	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	16645	-0-	-1295	-0-	16645	2			N	-0-					-0-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	3			N	-0-					69
05	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	3			N	-0-					69
06	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	3			N	-0-					69
07	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	3			N	-0-					69
08	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	3			N	-0-					69
*09	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3			N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	7410	X	7026	-0-	-384	-0-	6857	2	169	3	N	-0-					17
05	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	6928	2	172	3	N	-0-					17
06	6810	X	6730	-0-	-80	-0-	6562	2	168	3	N	-0-					17
07	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7265	2	1	3	N	-0-					17
08	7254	X	7017	-0-	-237	-0-	6969	2	48	3	N	-0-					17
09	7020	X	6024	-0-	-996	-0-	5865	2	159	3	N	-0-					17

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
04	13530	X	12771	-0-	-759	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	12756	-0-	-946	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	11969	-0-	-931	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	12344	-0-	-893	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	12240	-0-	-966	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	11638	-0-	-1142	-0-	11638	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	-0-	4	1			1
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	Y	-0-					1
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	Y	-0-					1
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	Y	-0-					1
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21272	X	21272	-0-	-0-	-0-	21272	2			N	-0-					-0-
05	21699	X	21699	-0-	-0-	-0-	21699	2			N	-0-					-0-
06	20803	X	20803	-0-	-0-	-0-	20803	2			N	-0-					-0-
07	20817	X	20817	-0-	-0-	-0-	20817	2			N	-0-					-0-
08	20476	X	20476	-0-	-0-	-0-	20476	2			N	-0-					-0-
*09	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	16684	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12570	X	10623	-0-	-1947	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	10760	-0-	-1609	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	10230	-0-	-1350	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	10457	-0-	-1230	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	10288	-0-	-965	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9730	-0-	-890	-0-	9730	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12300	X	11512	-0-	-788	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11325	-0-	-1261	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	10781	-0-	-1249	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	10954	-0-	-1477	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	11470	-0-	-682	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10943	-0-	-577	-0-	10943	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21870	X	21789	-0-	-81	-0-	21789	2			N	-0-					-0-
05	23002	X	22292	-0-	-710	-0-	22292	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	21595	-0-	-665	-0-	21595	2			N	-0-					-0-
07	23002	X	22044	-0-	-958	-0-	22044	2			N	-0-					-0-
08	22878	X	21543	-0-	-1335	-0-	21543	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	19977	-0-	-1803	-0-	19977	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	23460	X	22481	-0-	-979	-0-	22481	2			N	-0-					-0-
05	24056	X	22858	-0-	-1198	-0-	22858	2			N	-0-					-0-
06	22950	X	21477	-0-	-1473	-0-	21477	2			N	-0-					-0-
07	23653	X	21888	-0-	-1765	-0-	21888	2			N	-0-					-0-
08	23591	X	21685	-0-	-1906	-0-	21685	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	20995	-0-	-1475	-0-	20995	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

04	20730	X	18772	-0-	-1958	-0-	18772	2			N	-0-					-0-
05	21266	X	19255	-0-	-2011	-0-	19255	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	18331	-0-	-1499	-0-	18331	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	18460	-0-	-1318	-0-	18460	2			N	-0-					-0-
08	19778	X	17717	-0-	-2061	-0-	17717	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	16278	-0-	-2502	-0-	16278	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

04	19410	X	18349	-0-	-1061	-0-	18349	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	18366	-0-	-1226	-0-	18366	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	17813	-0-	-1147	-0-	17813	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	18311	-0-	-1281	-0-	18311	2			N	-0-					-0-
08	18972	X	18044	-0-	-928	-0-	18044	2			N	-0-					-0-
09	18360	X	16264	-0-	-2096	-0-	16264	2			N	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

04	6630	X	6473	-0-	-157	-0-	6473	3			Y	-0-					-0-
05	6851	X	6700	-0-	-151	-0-	6700	3			Y	-0-					-0-
06	6630	X	6356	-0-	-274	-0-	6356	3			Y	-0-					-0-
07	6851	X	6510	-0-	-341	-0-	6510	3			Y	-0-					-0-
08	6758	X	6623	-0-	-135	-0-	6623	3			Y	-0-					-0-
09	6480	X	6276	-0-	-204	-0-	6276	3			Y	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

04	6270	X	5258	-0-	-1012	-0-	5112	3	146	9	Y	133					165
05	6479	X	5285	-0-	-1194	-0-	5211	3	74	9	Y	67	179	1			53
06	6270	X	4629	-0-	-1641	-0-	4629	3			Y	-0-					53
07	5673	X	5016	-0-	-657	-0-	4826	3	190	9	Y	173	186	1			40
08	5425	X	5236	-0-	-189	-0-	5175	3	61	9	Y	55					95
*09	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6389	3	72	9	Y	65	78	1			82

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

04	22320	X	21306	-0-	-1014	-0-	21306	2			N	-0-					-0-
05	23064	X	22068	-0-	-996	-0-	22068	2			N	-0-					-0-
06	21540	X	21272	-0-	-268	-0-	21272	2			N	-0-					-0-
07	22258	X	21797	-0-	-461	-0-	21797	2			N	-0-					-0-
08	22147	X	22147	-0-	-0-	-0-	22147	2			N	-0-					-0-
*09	22149	X	22149	-0-	-0-	-0-	22149	2			N	-0-					-0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

04	7230	X	6544	-0-	-686	-0-	6544	3			Y	-0-					-0-
05	7471	X	6772	-0-	-699	-0-	6772	3			Y	-0-					-0-
06	6600	X	6375	-0-	-225	-0-	6375	3			Y	-0-					-0-
07	6820	X	6379	-0-	-441	-0-	6379	3			Y	-0-					-0-
08	6758	X	6558	-0-	-200	-0-	6558	3			Y	-0-					-0-
09	6540	X	6339	-0-	-201	-0-	6339	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	19667	X	19667	-0-	-0-	-0-	966	1	18671	3	Y	27	71	1			14
							30	9									
05	20479	X	20479	-0-	-0-	-0-	996	1	19463	3	Y	18					32
							20	9									
06	19495	X	19495	-0-	-0-	-0-	961	1	18525	3	Y	8					40
							9	9									
07	19906	X	19906	-0-	-0-	-0-	997	1	18894	3	Y	14					54
							15	9									
08	19871	X	19567	-0-	-304	-0-	1013	1	18537	3	Y	15	60	1			9
							17	9									
*09	19230	X	16758	-0-	-2472	-0-	926	1	15804	3	Y	25					34
							28	9									

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

04	6450	X	5643	-0-	-807	-0-	5631	3	12	9	Y	11	9	1			17
05	6262	X	5869	-0-	-393	-0-	5866	3	3	9	Y	3	8	1			12
06	6060	X	5529	-0-	-531	-0-	5528	3	1	9	Y	1					13
07	5828	X	5796	-0-	-32	-0-	5796	3			Y	-0-					13
08	5859	X	5166	-0-	-693	-0-	5164	3	2	9	Y	2	5	1			10
*09	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6557	3	8	9	Y	7					17

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

04	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10263	3	35	9	Y	32	29	1			41
05	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	10038	3	14	9	Y	13	29	1			25
06	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10224	3	7	9	Y	6					31
07	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10504	3			Y	-0-					31
08	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	10758	3	11	9	Y	10	19	1			22
*09	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9966	3	13	9	Y	12					34

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

04	9930	X	9569	-0-	-361	-0-	9548	3	21	9	Y	19	21	1			34
05	10261	X	9794	-0-	-467	-0-	9785	3	9	9	Y	8	20	1			22
06	9930	X	9528	-0-	-402	-0-	9525	3	3	9	Y	3					25
07	9920	X	9724	-0-	-196	-0-	9724	3			Y	-0-					25
08	9889	X	9503	-0-	-386	-0-	9497	3	6	9	Y	5	11	1			19
*09	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9586	3	7	9	Y	6					25

SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482

04	7170	X	6726	-0-	-444	-0-	6726	3			N	-0-					40
05	7285	X	6919	-0-	-366	-0-	6901	3	18	9	N	16					56
06	6870	X	6632	-0-	-238	-0-	6632	3			N	-0-					56
07	7099	X	6856	-0-	-243	-0-	6844	3	12	9	N	11					67
08	6944	X	6871	-0-	-73	-0-	6871	3			N	-0-					67
*09	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3			N	-0-					67

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

04	18870	X	17673	-0-	-1197	-0-	17673	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	18348	-0-	-1027	-0-	18348	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	17643	-0-	-867	-0-	17643	2			N	-0-					-0-
07	18538	X	18231	-0-	-307	-0-	18231	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	18143	-0-	-271	-0-	18143	2			N	-0-					-0-
*09	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	17956	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	3000	N	2319	-0-	-681	1169	2319	3			Y	-0-					18
05	3100	N	2267	-0-	-833	336	2267	3			Y	-0-					18
06	2430	N	2071	-0-	-359	-0-	2071	3			Y	-0-					18
07	2387	N	1638	-0-	-749	-0-	1638	3			Y	-0-					18
08	2263	N	1700	-0-	-563	-0-	1700	3			Y	-0-					18
09	2070	N	1667	-0-	-403	-0-	1667	3			Y	-0-					18

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
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					18
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					18
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					18
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					18
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					18
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					18

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
04	29130	X	28451	-0-	-679	-0-	28451	2			N	-0-					-0-
05	30101	X	28995	-0-	-1106	-0-	28995	2			N	-0-					-0-
06	28980	X	27575	-0-	-1405	-0-	27575	2			N	-0-					-0-
07	29946	X	27955	-0-	-1991	-0-	27955	2			N	-0-					-0-
08	29946	X	27232	-0-	-2714	-0-	27232	2			N	-0-					-0-
09	28440	X	25687	-0-	-2753	-0-	25687	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	3			Y	-0-					18
05	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	3			Y	-0-					18
06	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	3			Y	-0-					18
07	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	3			Y	-0-					18
08	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3			Y	-0-					18
*09	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	3			Y	-0-					18

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
04	9930	X	8516	-0-	-1414	-0-	8516	3			Y	-0-					-0-
05	9920	X	8557	-0-	-1363	-0-	8557	3			Y	-0-					-0-
06	9780	X	8617	-0-	-1163	-0-	8617	3			Y	-0-					-0-
07	10106	X	8879	-0-	-1227	-0-	8879	3			Y	-0-					-0-
08	10106	X	9297	-0-	-809	-0-	9297	3			Y	-0-					-0-
*09	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	3			Y	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 7890 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14400	X	13016	-0-	-1384	-0-	13016	3			N	-0-					6
05	14632	X	13231	-0-	-1401	-0-	13231	3			N	-0-					6
06	13860	X	12630	-0-	-1230	-0-	12630	3			N	-0-					6
07	14167	X	13074	-0-	-1093	-0-	13074	3			N	-0-					6
08	14167	X	12884	-0-	-1283	-0-	12884	3			N	-0-					6
09	13020	X	12751	-0-	-269	-0-	12751	3			N	-0-					6

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
04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
07	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
*09	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	25830	X	24478	-0-	-1352	-0-	24478	2			N	-0-					-0-
05	26660	X	23952	-0-	-2708	-0-	23952	2			N	-0-					-0-
06	25800	X	22394	-0-	-3406	-0-	22394	2			N	-0-					-0-
07	26133	X	23859	-0-	-2274	-0-	23859	2			N	-0-					-0-
08	25296	X	22575	-0-	-2721	-0-	22575	2			N	-0-					-0-
09	24480	X	19454	-0-	-5026	-0-	19454	2			N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6004 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15960	X	14883	-0-	-1077	-0-	14825	3	58	9	N	53					68
05	16244	X	15136	-0-	-1108	-0-	15000	3	136	9	N	124	69	1			123
06	15720	X	14706	-0-	-1014	-0-	14676	3	30	9	N	27	96	1			54
07	15717	X	15261	-0-	-456	-0-	15246	3	15	9	N	14					68
08	15376	X	15229	-0-	-147	-0-	15161	3	68	9	N	62	88	1			42
*09	14880	X	14765	-0-	-115	-0-	14734	3	31	9	N	28					70

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
04	5370	X	5111	-0-	-259	-0-	135	1	4962	3	N	13					18
							14	9									
05	5549	X	5152	-0-	-397	-0-	142	1	4996	3	N	13	20	1			11
							14	9									
06	5190	X	4512	-0-	-678	-0-	133	1	4377	3	N	2					13
							2	9									
07	5363	X	4966	-0-	-397	-0-	136	1	4824	3	N	5	16	1			2
							6	9									
08	5270	X	4892	-0-	-378	-0-	134	1	4758	3	N	-0-					2
*09	5100	X	4725	-0-	-375	-0-	127	1	4576	3	N	20	19	1			3
							22	9									

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
04	6240	X	5705	-0-	-535	-0-	150	1	5518	3	N	34					54
							37	9									
05	6448	X	6024	-0-	-424	-0-	166	1	5827	3	N	28	54	1			28
							31	9									
06	5850	X	5615	-0-	-235	-0-	165	1	5427	3	N	21					49
							23	9									
07	6045	X	5665	-0-	-380	-0-	155	1	5490	3	N	18	59	1			8
							20	9									
08	6014	X	5702	-0-	-312	-0-	156	1	5546	3	N	-0-					8
09	5820	X	5603	-0-	-217	-0-	150	1	5401	3	N	47	47	1			8
							52	9									

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
04	7350	X	6849	-0-	-501	-0-	182	1	6667	3	N	-0-					-0-
05	7378	X	7142	-0-	-236	-0-	197	1	6945	3	N	-0-					-0-
06	7050	X	6781	-0-	-269	-0-	200	1	6581	3	N	-0-					-0-
07	7130	X	6939	-0-	-191	-0-	190	1	6749	3	N	-0-					-0-
08	7130	X	6669	-0-	-461	-0-	183	1	6486	3	N	-0-					-0-
09	6900	X	6589	-0-	-311	-0-	179	1	6410	3	N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	21060	X	19563	-0-	-1497	-0-	19563	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	19405	-0-	-1582	-0-	19405	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	17971	-0-	-2219	-0-	17971	2			N	-0-					-0-
07	20863	X	18618	-0-	-2245	-0-	18618	2			N	-0-					-0-
08	20863	X	17673	-0-	-3190	-0-	17673	2			N	-0-					-0-
09	19560	X	16006	-0-	-3554	-0-	16006	2			N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	20190	X	18575	-0-	-1615	-0-	18575	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	19158	-0-	-1426	-0-	19158	2			N	-0-					-0-
06	19770	X	18188	-0-	-1582	-0-	18188	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	18507	-0-	-1209	-0-	18507	2			N	-0-					-0-
08	19437	X	16450	-0-	-2987	-0-	16450	2			N	-0-					-0-
09	18570	X	16342	-0-	-2228	-0-	16342	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

04	28470	X	26324	-0-	-2146	-0-	26324	2			N	-0-					-0-
05	29016	X	26655	-0-	-2361	-0-	26655	2			N	-0-					-0-
06	27270	X	25289	-0-	-1981	-0-	25289	2			N	-0-					-0-
07	27683	X	26180	-0-	-1503	-0-	26180	2			N	-0-					-0-
08	27683	X	25486	-0-	-2197	-0-	25486	2			N	-0-					-0-
09	26310	X	23845	-0-	-2465	-0-	23845	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

04	25020	X	23582	-0-	-1438	-0-	23582	2			N	-0-					-0-
05	25575	X	24208	-0-	-1367	-0-	24208	2			N	-0-					-0-
06	24360	X	23077	-0-	-1283	-0-	23077	2			N	-0-					-0-
07	24924	X	23534	-0-	-1390	-0-	23534	2			N	-0-					-0-
08	24552	X	21619	-0-	-2933	-0-	21619	2			N	-0-					-0-
09	23580	X	19678	-0-	-3902	-0-	19678	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

04	21240	X	19839	-0-	-1401	-0-	19839	2			N	-0-					-0-
05	21948	X	20326	-0-	-1622	-0-	20326	2			N	-0-					-0-
06	20760	X	19135	-0-	-1625	-0-	19135	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	19515	-0-	-1782	-0-	19515	2			N	-0-					-0-
08	20739	X	17965	-0-	-2774	-0-	17965	2			N	-0-					-0-
09	19830	X	17025	-0-	-2805	-0-	17025	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

04	22560	X	19893	-0-	-2667	-0-	19893	2			N	-0-					-0-
05	21855	X	21368	-0-	-487	-0-	21368	2			N	-0-					-0-
06	21150	X	19499	-0-	-1651	-0-	19499	2			N	-0-					-0-
07	21762	X	19580	-0-	-2182	-0-	19580	2			N	-0-					-0-
08	21359	X	19164	-0-	-2195	-0-	19164	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	17903	-0-	-2767	-0-	17903	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	21360	X	18864	-0-	-2496	-0-	18864	2			N	-0-					-0-
05	21390	X	18477	-0-	-2913	-0-	18477	2			N	-0-					-0-
06	20250	X	17441	-0-	-2809	-0-	17441	2			N	-0-					-0-
07	20553	X	18264	-0-	-2289	-0-	18264	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	17673	-0-	-2074	-0-	17673	2			N	-0-					-0-
09	18870	X	16248	-0-	-2622	-0-	16248	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

04	25590	X	24016	-0-	-1574	-0-	24016	2			N	-0-					-0-
05	26443	X	24531	-0-	-1912	-0-	24531	2			N	-0-					-0-
06	25170	X	23266	-0-	-1904	-0-	23266	2			N	-0-					-0-
07	25048	X	23528	-0-	-1520	-0-	23528	2			N	-0-					-0-
08	24862	X	22989	-0-	-1873	-0-	22989	2			N	-0-					-0-
09	24030	X	21771	-0-	-2259	-0-	21771	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

04	22620	X	18601	-0-	-4019	-0-	18601	2			N	-0-					-0-
05	23374	X	18347	-0-	-5027	-0-	18347	2			N	-0-					-0-
06	22620	X	17137	-0-	-5483	-0-	17137	2			N	-0-					-0-
07	21948	X	17581	-0-	-4367	-0-	17581	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	17411	-0-	-1809	-0-	17411	2			N	-0-					-0-
09	18600	X	16254	-0-	-2346	-0-	16254	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

04	24390	X	23228	-0-	-1162	-0-	23228	2			N	-0-					-0-
05	24676	X	22720	-0-	-1956	-0-	22720	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	21143	-0-	-2257	-0-	21143	2			N	-0-					-0-
07	23994	X	21403	-0-	-2591	-0-	21403	2			N	-0-					-0-
08	23994	X	20979	-0-	-3015	-0-	20979	2			N	-0-					-0-
09	23220	X	20125	-0-	-3095	-0-	20125	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

04	21300	X	19626	-0-	-1674	-0-	19626	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	19926	-0-	-1681	-0-	19926	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	18979	-0-	-1541	-0-	18979	2			N	-0-					-0-
07	20894	X	19193	-0-	-1701	-0-	19193	2			N	-0-					-0-
08	20739	X	18977	-0-	-1762	-0-	18977	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	18087	-0-	-1533	-0-	18087	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

04	22650	X	20541	-0-	-2109	-0-	20541	2			N	-0-					-0-
05	22289	X	20853	-0-	-1436	-0-	20853	2			N	-0-					-0-
06	21240	X	19532	-0-	-1708	-0-	19532	2			N	-0-					-0-
07	21948	X	19732	-0-	-2216	-0-	19732	2			N	-0-					-0-
08	21948	X	19839	-0-	-2109	-0-	19839	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	18498	-0-	-2052	-0-	18498	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

04	36030	X	34090	-0-	-1940	-0-	34090	2			N	-0-					-0-
05	37076	X	34402	-0-	-2674	-0-	34402	2			N	-0-					-0-
06	35040	X	32877	-0-	-2163	-0-	32877	2			N	-0-					-0-
07	35495	X	33389	-0-	-2106	-0-	33389	2			N	-0-					-0-
08	35216	X	32690	-0-	-2526	-0-	32690	2			N	-0-					-0-
09	34080	X	31022	-0-	-3058	-0-	31022	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	34620	X	32147	-0-	-2473	-0-	32147	2			N	-0-					-0-
05	34906	X	32969	-0-	-1937	-0-	32969	2			N	-0-					-0-
06	33600	X	31147	-0-	-2453	-0-	31147	2			N	-0-					-0-
07	34379	X	31582	-0-	-2797	-0-	31582	2			N	-0-					-0-
08	33232	X	31232	-0-	-2000	-0-	31232	2			N	-0-					-0-
09	32160	X	29459	-0-	-2701	-0-	29459	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

04	27660	X	25555	-0-	-2105	-0-	25555	2			N	-0-					-0-
05	27838	X	26052	-0-	-1786	-0-	26052	2			N	-0-					-0-
06	26070	X	24672	-0-	-1398	-0-	24672	2			N	-0-					-0-
07	26877	X	24847	-0-	-2030	-0-	24847	2			N	-0-					-0-
08	26722	X	24806	-0-	-1916	-0-	24806	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	23358	-0-	-2202	-0-	23358	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

04	39210	X	33432	-0-	-5778	-0-	33432	2			N	-0-					-0-
05	36456	X	34766	-0-	-1690	-0-	34766	2			N	-0-					-0-
06	33390	X	32777	-0-	-613	-0-	32777	2			N	-0-					-0-
07	34534	X	33896	-0-	-638	-0-	33896	2			N	-0-					-0-
08	34751	X	32469	-0-	-2282	-0-	32469	2			N	-0-					-0-
09	33630	X	30425	-0-	-3205	-0-	30425	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

04	37050	X	34788	-0-	-2262	-0-	34788	2			N	-0-					-0-
05	37665	X	36397	-0-	-1268	-0-	36397	2			N	-0-					-0-
06	35100	X	33681	-0-	-1419	-0-	33681	2			N	-0-					-0-
07	36115	X	34294	-0-	-1821	-0-	34294	2			N	-0-					-0-
08	36394	X	33662	-0-	-2732	-0-	33662	2			N	-0-					-0-
09	35220	X	32239	-0-	-2981	-0-	32239	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

04	30000	X	27625	-0-	-2375	-0-	27625	2			N	-0-					-0-
05	30969	X	27328	-0-	-3641	-0-	27328	2			N	-0-					-0-
06	29640	X	26072	-0-	-3568	-0-	26072	2			N	-0-					-0-
07	30194	X	27478	-0-	-2716	-0-	27478	2			N	-0-					-0-
08	29450	X	26658	-0-	-2792	-0-	26658	2			N	-0-					-0-
09	27630	X	24876	-0-	-2754	-0-	24876	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

04	25770	X	22471	-0-	-3299	-0-	22471	2			N	-0-					-0-
05	26071	X	22690	-0-	-3381	-0-	22690	2			N	-0-					-0-
06	24360	X	21198	-0-	-3162	-0-	21198	2			N	-0-					-0-
07	24831	X	22136	-0-	-2695	-0-	22136	2			N	-0-					-0-
08	23653	X	21304	-0-	-2349	-0-	21304	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	19847	-0-	-2623	-0-	19847	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
04	32880	X	27921	-0-	-4959	-0-	27921	2		N	-0-			-0-
05	32271	X	28162	-0-	-4109	-0-	28162	2		N	-0-			-0-
06	30570	X	26982	-0-	-3588	-0-	26982	2		N	-0-			-0-
07	30969	X	27899	-0-	-3070	-0-	27899	2		N	-0-			-0-
08	29574	X	27473	-0-	-2101	-0-	27473	2		N	-0-			-0-
09	27930	X	25895	-0-	-2035	-0-	25895	2		N	-0-			-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
04	34800	X	32166	-0-	-2634	-0-	32166	2		N	-0-			-0-
05	35216	X	32593	-0-	-2623	-0-	32593	2		N	-0-			-0-
06	33270	X	31032	-0-	-2238	-0-	31032	2		N	-0-			-0-
07	33914	X	31362	-0-	-2552	-0-	31362	2		N	-0-			-0-
08	33232	X	30603	-0-	-2629	-0-	30603	2		N	-0-			-0-
09	32160	X	28999	-0-	-3161	-0-	28999	2		N	-0-			-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
04	61140	X	49965	-0-	-11175	-0-	49965	2		N	-0-			-0-
05	61039	X	49799	-0-	-11240	-0-	49799	2		N	-0-			-0-
06	57120	X	47343	-0-	-9777	-0-	47343	2		N	-0-			-0-
07	55304	X	45527	-0-	-9777	-0-	45527	2		N	-0-			-0-
08	53816	X	42615	-0-	-11201	-0-	42615	2		N	-0-			-0-
09	49980	X	44550	-0-	-5430	-0-	44550	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	31800	X	28547	-0-	-3253	-0-	28547	2		N	-0-			-0-
05	32271	X	28248	-0-	-4023	-0-	28248	2		N	-0-			-0-
06	30600	X	26505	-0-	-4095	-0-	26505	2		N	-0-			-0-
07	31310	X	27284	-0-	-4026	-0-	27284	2		N	-0-			-0-
08	30101	X	26935	-0-	-3166	-0-	26935	2		N	-0-			-0-
09	28560	X	25602	-0-	-2958	-0-	25602	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	32700	X	29926	-0-	-2774	-0-	29926	2		N	-0-			-0-
05	32922	X	30306	-0-	-2616	-0-	30306	2		N	-0-			-0-
06	31350	X	28787	-0-	-2563	-0-	28787	2		N	-0-			-0-
07	32116	X	28684	-0-	-3432	-0-	28684	2		N	-0-			-0-
08	31310	X	27485	-0-	-3825	-0-	27485	2		N	-0-			-0-
09	29940	X	26008	-0-	-3932	-0-	26008	2		N	-0-			-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
04	53910	X	42920	-0-	-10990	-0-	42920	2		N	-0-			-0-
05	53196	X	42046	-0-	-11150	-0-	42046	2		N	-0-			-0-
06	49530	X	39817	-0-	-9713	-0-	39817	2		N	-0-			-0-
07	48701	X	41347	-0-	-7354	-0-	41347	2		N	-0-			-0-
08	46686	X	40573	-0-	-6113	-0-	40573	2		N	-0-			-0-
09	42930	X	36831	-0-	-6099	-0-	36831	2		N	-0-			-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
04	48900	X	40365	-0-	-8535	-0-	40365	2		N	-0-			-0-
05	47523	X	41256	-0-	-6267	-0-	41256	2		N	-0-			-0-
06	43350	X	38395	-0-	-4955	-0-	38395	2		N	-0-			-0-
07	42067	X	37587	-0-	-4480	-0-	37587	2		N	-0-			-0-
08	41726	X	36308	-0-	-5418	-0-	36308	2		N	-0-			-0-
09	40380	X	32555	-0-	-7825	-0-	32555	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
04	30870	X	29050	-0-	-1820	-0-	29050	2			N	-0-					-0-
05	31465	X	31259	-0-	-206	-0-	31259	2			N	-0-					-0-
06	30450	X	26051	-0-	-4399	-0-	26051	2			N	-0-					-0-
07	30504	X	26648	-0-	-3856	-0-	26648	2			N	-0-					-0-
08	31248	X	25738	-0-	-5510	-0-	25738	2			N	-0-					-0-
09	30240	X	24539	-0-	-5701	-0-	24539	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8061 - 13020

04	50700	X	37575	-0-	-13125	-0-	37575	2			N	-0-					-0-
05	50065	X	31097	-0-	-18968	-0-	31097	2			N	-0-					-0-
06	46346	X	46346	-0-	-0-	-0-	46346	2			N	-0-					-0-
07	45468	X	45468	-0-	-0-	-0-	45468	2			N	-0-					-0-
08	44312	X	44312	-0-	-0-	-0-	44312	2			N	-0-					-0-
09	46350	X	41052	-0-	-5298	-0-	41052	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8102 - 13048

04	57390	X	47765	-0-	-9625	-0-	47765	2			N	-0-					-0-
05	56823	X	49259	-0-	-7564	-0-	49259	2			N	-0-					-0-
06	53700	X	43686	-0-	-10014	-0-	43686	2			N	-0-					-0-
07	52359	X	42968	-0-	-9391	-0-	42968	2			N	-0-					-0-
08	50561	X	40952	-0-	-9609	-0-	40952	2			N	-0-					-0-
09	47760	X	39584	-0-	-8176	-0-	39584	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 282976 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7647 - 14874

04	119280	X	90848	-0-	-28432	-0-	90848	2			N	-0-					-0-
05	113770	X	91134	-0-	-22636	-0-	91134	2			N	-0-					-0-
06	106260	X	84492	-0-	-21768	-0-	84492	2			N	-0-					-0-
07	100316	X	80319	-0-	-19997	-0-	80319	2			N	-0-					-0-
08	98921	X	78708	-0-	-20213	-0-	78708	2			N	-0-					-0-
09	90840	X	74986	-0-	-15854	-0-	74986	2			N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC //CONT.// 083268
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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
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
04	2280	N	2234	-0-	-46	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	1850	-0-	-430	-0-	1850	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
04	750	N	940	-0-	190	-0-	940	3			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			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
04	2310	N	2383	-0-	73	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2382	-0-	-67	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
08	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2312	-0-	-88	-0-	2312	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
04	3570	X	3468	-0-	-102	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3405	-0-	-67	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3320	-0-	-190	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2994	-0-	-633	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3483	-0-	-144	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3243	-0-	-237	-0-	3243	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
04	2550	N	2662	-0-	112	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2502	-0-	-48	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2399	-0-	-91	-0-	2399	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	106	-0-	106	106	106	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	102	-0-	102	208	102	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	102	-0-	102	310	102	3			N	-0-					-0-
*09	411	X	101	-0-	-310	-0-	101	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

04	2370	N	2596	-0-	226	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2755	-0-	-4	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2511	-0-	-186	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2400	-0-	-359	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2376	-0-	-234	-0-	2376	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

04	2550	N	2771	-0-	221	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2736	-0-	-116	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2609	-0-	-31	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2635	-0-	-217	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
08	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
*09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

04	3360	X	3459	-0-	99	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3230	-0-	-130	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3448	-0-	-24	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3330	-0-	-30	-0-	3330	3			N	-0-					-0-

SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

04	3930	X	4371	-0-	441	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
05	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
*09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			N	-0-					-0-

OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

04	1650	N	2443	-0-	793	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
*09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
04	2040	N	2326	-0-	286	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2244	-0-	-174	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2086	-0-	-14	-0-	2086	3			N	-0-					-0-

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
04	4800	X	4985	-0-	185	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4745	-0-	-55	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4273	-0-	-687	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4379	-0-	-581	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	3441	-0-	-1359	-0-	3441	3			N	-0-					-0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2266	-0-	-374	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2221	-0-	-321	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2096	-0-	-274	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1961	-0-	-395	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
*09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	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
04	4020	X	4335	-0-	315	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
07	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
*09	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	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
04	3390	X	3059	-0-	-331	-0-	3059	3			N	-0-					10
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					10
06	3300	X	2934	-0-	-366	-0-	2934	3			N	-0-					10
07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					10
08	3410	X	3254	-0-	-156	-0-	3254	3			N	-0-					10
09	3300	X	3261	-0-	-39	-0-	3261	3			N	-0-					10

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
04	3990	X	4036	-0-	46	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3822	-0-	-301	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3873	-0-	-250	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3616	-0-	-374	-0-	3616	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226547 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 6930 - 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
04	14B2	EXT	688	-0-	688	688	688	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	688					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2018

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

04	4230	X	3895	-0-	-335	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4076	-0-	-295	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3860	-0-	-370	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	3771	-0-	-600	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3985	-0-	-262	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3657	-0-	-273	-0-	3657	3			N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

04	3180	X	3351	-0-	171	-0-	3351	3			N	-0-					42
05	3317	X	3212	-0-	-105	-0-	3212	3			N	-0-					42
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					42
07	3472	X	3386	-0-	-86	-0-	3386	3			N	-0-					42
08	3472	X	3310	-0-	-162	-0-	3310	3			N	-0-					42
09	3390	X	2923	-0-	-467	-0-	2923	3			N	-0-					42

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

04	1020	X	3329	-0-	2309	-0-	3329	3			N	-0-					50
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					50
06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					50
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3154	3	2	9	N	2					52
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3309	3	10	9	N	9					61
*09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					61

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

04	2910	X	2993	-0-	83	-0-	2993	3			N	-0-					174
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					174
06	2940	X	2901	-0-	-39	-0-	2901	3			N	-0-					174
07	3100	X	2581	-0-	-519	-0-	2581	3			N	-0-					174
08	3100	X	2780	-0-	-320	-0-	2780	3			N	-0-					174
09	3000	X	2615	-0-	-385	-0-	2615	3			N	-0-					174

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

04	5070	X	5747	-0-	677	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4990	-0-	-249	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4952	-0-	-58	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4621	-0-	-897	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
08	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
*09	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

04	1050	N	1159	-0-	109	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	930	-0-	-186	-0-	930	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	903	-0-	-207	-0-	903	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	5780	-0-	440	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5373	-0-	-145	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	5142	-0-	-841	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
08	5983	X	4763	-0-	-1220	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	4187	-0-	-1603	-0-	4187	3			N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2821	-0-	-479	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2799	-0-	-580	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2510	-0-	-550	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2685	-0-	-477	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2467	-0-	-509	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2289	-0-	-531	-0-	2289	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
04	8160	X	7405	-0-	-755	-0-	7405	3			N	-0-					-0-
05	8432	X	7968	-0-	-464	-0-	7968	3			N	-0-					-0-
06	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	3			N	-0-					-0-
07	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	3			N	-0-					-0-
08	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	3			N	-0-					-0-
*09	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	9760	3			N	-0-					-0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	4057	-0-	667	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
05	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
07	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
*09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	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
04	5430	X	6638	-0-	1208	-0-	6638	3			N	-0-					-0-
05	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	3			N	-0-					-0-
06	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	3			N	-0-					-0-
07	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	3			N	-0-					-0-
08	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			N	-0-					-0-
*09	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	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
04	4200	X	4157	-0-	-43	-0-	4157	3			N	-0-					4
05	4340	X	4167	-0-	-173	-0-	4167	3			N	-0-					4
06	4200	X	3882	-0-	-318	-0-	3882	3			N	-0-					4
07	4309	X	4179	-0-	-130	-0-	4179	3			N	-0-					4
08	4309	X	4115	-0-	-194	-0-	4115	3			N	-0-					4
09	4170	X	3984	-0-	-186	-0-	3984	3			N	-0-					4

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
04	8370	X	9450	-0-	1080	-0-	9450	3			N	-0-					-0-
05	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	5766	-0-	-2604	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
07	8649	X	7018	-0-	-1631	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	8562	-0-	-87	-0-	8562	3			N	-0-					-0-
09	8370	X	7903	-0-	-467	-0-	7903	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
04	3000	X	4577	-0-	1577	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
*09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			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
04	1800	X	3957	-0-	2157	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
*09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	1034	-0-	-2896	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2667	-0-	-216	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
06	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
07	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
*09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	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
04	10020	X	9482	-0-	-538	-0-	9458	3	24	9	N	22					60
05	10354	X	10035	-0-	-319	-0-	10024	3	11	9	N	10					70
06	9870	X	9644	-0-	-226	-0-	9641	3	3	9	N	3					73
07	10199	X	9756	-0-	-443	-0-	9748	3	8	9	N	7					80
08	10044	X	9677	-0-	-367	-0-	9677	3			N	-0-					80
09	9720	X	9452	-0-	-268	-0-	9452	3			N	-0-					80

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
04	6270	X	6378	-0-	108	-0-	6378	3			N	-0-					170
05	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	3			N	-0-					170
06	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			N	-0-					170
07	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3			N	-0-					170
08	6510	X	6493	-0-	-17	-0-	6493	3			N	-0-					170
09	6300	X	6287	-0-	-13	-0-	6287	3			N	-0-					170

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
04	7680	X	7903	-0-	223	-0-	7883	3	20	9	N	18					55
05	8432	X	7886	-0-	-546	-0-	7878	3	8	9	N	7					62
06	8160	X	7328	-0-	-832	-0-	7322	3	6	9	N	5					67
07	8432	X	7647	-0-	-785	-0-	7633	3	14	9	N	13					80
08	8153	X	7925	-0-	-228	-0-	7919	3	6	9	N	5					85
09	7890	X	7665	-0-	-225	-0-	7657	3	8	9	N	7					92

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
04	3270	X	8285	-0-	5015	-0-	8285	3			N	-0-					-0-
05	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	3			N	-0-					-0-
06	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	3			N	-0-					-0-
07	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	3			N	-0-					-0-
08	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	3			N	-0-					-0-
*09	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
04	2970	X	4675	-0-	1705	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
05	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
07	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
*09	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	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
04	4230	X	4336	-0-	106	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
05	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
07	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
*09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			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
04	3510	X	3205	-0-	-305	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3493	-0-	-10	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3493	-0-	-227	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3183	-0-	-417	-0-	3183	3			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
04	9390	X	12317	-0-	2927	-0-	12317	3			N	-0-					-0-
05	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	3			N	-0-					-0-
06	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	3			N	-0-					-0-
07	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	3			N	-0-					-0-
08	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	3			N	-0-					-0-
*09	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	3			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2478	-0-	78	-0-	2469	3	9	9	N	8					140
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					140
06	2580	N	2291	-0-	-289	-0-	2291	3			N	-0-					140
07	2573	N	2437	-0-	-136	-0-	2437	3			N	-0-					140
08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					140
*09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					140

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
04	3090	X	3546	-0-	456	-0-	3546	3			N	-0-					106
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					106
06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					106
07	3193	X	3115	-0-	-78	-0-	3115	3			N	-0-					106
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					106
09	3090	X	3077	-0-	-13	-0-	3077	3			N	-0-					106

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
04	3330	X	2923	-0-	-407	-0-	2923	3			N	-0-					62
05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					62
06	3150	X	2966	-0-	-184	-0-	2966	3			N	-0-					62
07	3255	X	3099	-0-	-156	-0-	3099	3			N	-0-					62
08	3286	X	3057	-0-	-229	-0-	3057	3			N	-0-					62
*09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
04	4170	X	4595	-0-	425	-0-	4595	3			N	-0-					9
05	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			N	-0-					9
06	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-					9
07	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4720	3	175	9	N	159	159	1			9
08	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					9
*09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4550	3	1	9	N	1					10

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
04	2430	N	2720	-0-	290	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	2349	-0-	-441	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2549	-0-	-151	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2612	-0-	-209	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2391	-0-	-159	-0-	2391	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
04	5160	X	5418	-0-	258	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5238	-0-	-249	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	5212	-0-	-98	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
07	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5500	-0-	-111	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5142	-0-	-288	-0-	5142	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
04	4560	X	5097	-0-	537	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	3			N	-0-					-0-
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
07	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
08	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
*09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9420	X	9453	-0-	33	-0-	9453	3			N	-0-					103
05	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	3			N	-0-					103
06	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	3			N	-0-					103
07	9734	X	8988	-0-	-746	-0-	8988	3			N	-0-					103
08	9734	X	9029	-0-	-705	-0-	9029	3			N	-0-					103
*09	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	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
04	2940	X	3407	-0-	467	-0-	3407	3			N	-0-					40
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					40
06	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					40
07	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					40
08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-					40
*09	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					40

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
04	11490	X	10471	-0-	-1019	-0-	10428	3	43	9	N	39					126
05	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	11825	3	29	9	N	26	96	1			56
06	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	11203	3	14	9	N	13					69
07	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11781	3	10	9	N	9					78
08	11842	X	11207	-0-	-635	-0-	11196	3	11	9	N	10					88
09	11460	X	10503	-0-	-957	-0-	10495	3	8	9	N	7					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
04	12660	X	10987	-0-	-1673	-0-	10968	3	19	9	N	17					96
05	13392	X	11145	-0-	-2247	-0-	11119	3	26	9	N	24	81	1			39
06	12960	X	10411	-0-	-2549	-0-	10399	3	12	9	N	11					50
07	13392	X	11793	-0-	-1599	-0-	11781	3	12	9	N	11					61
08	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11876	3	10	9	N	9					70
*09	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	3			N	-0-					70

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

04	9480	X	12323	-0-	2843	-0-	12323	3			N	-0-					-0-
05	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	10215	3			N	-0-					-0-
06	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	10019	3			N	-0-					-0-
07	9796	X	9662	-0-	-134	-0-	9662	3			N	-0-					-0-
08	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	3			N	-0-					-0-
*09	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	3			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					79
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					79
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1785	3	1	9	N	1					80
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1842	3	15	9	N	14					94
08	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	1806	3	14	9	N	13					107
09	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	1734	3	11	9	N	10					117

BRILEY OPERATING, LLC 093352
CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					36
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					36
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					36
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					36
08	341	N	93	-0-	-248	-0-	93	2			N	-0-					36
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					36

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					53
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					53
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					53
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					53
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					53
*09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					53

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

04	3810	X	1829	-0-	-1981	-0-	1829	2			N	-0-					96
05	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					96
06	2010	X	1678	-0-	-332	-0-	1678	2			N	-0-					96
07	2077	X	1558	-0-	-519	-0-	1549	2	9	9	N	8					104
08	2077	X	1168	-0-	-909	-0-	1161	2	7	9	N	6					110
09	1830	X	1267	-0-	-563	-0-	1260	2	7	9	N	6					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

04	5610	X	3344	-0-	-2266	-0-	3344	2			N	-0-					43
05	3813	X	2818	-0-	-995	-0-	2818	2			N	-0-					43
06	4110	X	2739	-0-	-1371	-0-	2739	2			N	-0-					43
07	4247	X	3160	-0-	-1087	-0-	3160	2			N	-0-					43
08	4247	X	2787	-0-	-1460	-0-	2787	2			N	-0-					43
*09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					43

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

04	240	N	83	-0-	-157	-0-	83	2			N	-0-					6
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					6
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					6
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					6
08	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					6
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					6

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

*04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					72
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					72
06	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					72
07	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					72
08	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					72
*09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					72

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626

04	1650	N	1574	-0-	-76	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1426	-0-	-217	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	1255	3	45	9	N	41	88	1			40
07	1612	N	1290	-0-	-322	-0-	1290	3			N	-0-					40
08	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	1205	3			N	-0-					40
09	1290	N	1044	-0-	-246	-0-	1044	3			N	-0-					40

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

04	1440	N	1313	-0-	-127	-0-	1313	3			N	-0-					106
05	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	1317	3			N	-0-					106
06	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	1219	3			N	-0-					106
07	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1278	3			N	-0-					106
08	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	1176	3			N	-0-					106
09	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1203	3			N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					44
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					44
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					44
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					44
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					44
*09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					44

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
*04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
*09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-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
04	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	1495	3	12	9	N	11					42
05	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	1542	3	8	9	N	7					49
06	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	1444	3			N	-0-					49
07	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1520	3	11	9	N	10					59
08	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1526	3	8	9	N	7					66
*09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1485	3	3	9	N	3					69

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
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	3			N	-0-					44
05	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	3			N	-0-					44
*06	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			N	-0-					44
07	744	N	738	-0-	-6	-0-	737	3	1	9	N	1					45
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					45
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	3			N	-0-					45

GAGE WELL #: RRCID -> 180519 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7810 - 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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	6			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2015

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
*04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1146	3	13	9	N	12					65
05	1240	N	507	-0-	-733	-0-	507	3			N	-0-					65
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					65
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	2					67
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					70

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
*04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1414	3	11	9	N	10					29
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1460	3	26	9	N	24					53
06	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	1416	3	12	9	N	11					64
07	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	1460	3	15	9	N	14					78
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1483	3	45	9	N	41	101	1			18
09	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1434	3			N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

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

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

04	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	1313	3	14	9	N	13					42
05	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	1252	3			N	-0-					42
06	1380	N	1211	-0-	-169	-0-	1211	3			N	-0-					42
07	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	1223	3	6	9	N	5					47
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					47
*09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1296	3	15	9	N	14					61

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

*04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1265	3	2	9	N	2					29
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					29
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1400	3	22	9	N	20					49
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1414	3	7	9	N	6					55
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					55
*09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					55

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

04	960	N	895	-0-	-65	-0-	889	3	6	9	N	5					75
05	930	N	875	-0-	-55	-0-	866	3	9	9	N	8					83
06	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	3			N	-0-					83
07	930	N	793	-0-	-137	-0-	791	3	2	9	N	2					85
08	868	N	706	-0-	-162	-0-	704	3	2	9	N	2					87
09	840	N	665	-0-	-175	-0-	636	3	29	9	N	26	60	1			53

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410

*04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					16
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1756	3	127	9	N	115	77	1			54
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					54
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1752	3	23	9	N	21					75
08	1891	N	1752	-0-	-139	-0-	1741	3	11	9	N	10	66	1			19
09	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	1678	3	11	9	N	10					29

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366

*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	240	3	78	9	N	71					71
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					71
*06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	513	3	2	9	N	2	57	1			16
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					16
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					16
*09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1169	3	12	9	N	11					27

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600

*04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1547	3	4	9	N	4					37
05	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1526	3			N	-0-					37
*06	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	1533	3	11	9	N	10					47
07	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1587	3			N	-0-					47
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					47
*09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1536	3	17	9	N	15					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 182902 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7672 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468

04	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	1457	3	4	9	N	4					21
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1500	3	31	9	N	28					49
06	1500	N	1467	-0-	-33	-0-	1430	3	37	9	N	34					83
07	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1470	3	45	9	N	41	105	1			19
08	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	1378	3			N	-0-					19
09	1470	N	1354	-0-	-116	-0-	1352	3	2	9	N	2					21

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620

04	600	N	463	-0-	-137	-0-	463	3			N	-0-					28
05	589	N	419	-0-	-170	-0-	413	3	6	9	N	5					33
*06	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					33
07	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-					33
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					33
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					33

BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610

04	900	N	786	-0-	-114	-0-	786	3			N	-0-					68
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					68
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					68
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					68
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					68
*09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	918	3	3	9	N	3					71

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480

*04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					27
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1240	3	9	9	N	8					35
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1190	3	15	9	N	14					49
07	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1213	3	6	9	N	5					54
08	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1211	3	1	9	N	1					55
09	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1165	3	18	9	N	16					71

BUCKLEY WELL #: RRCID -> 183290 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7556 - 8420

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2014

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

*04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					26
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					26
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					26
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	320	3	6	9	N	5					31
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					31
*09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					92
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1423	3	18	9	N	16	77	1			31
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1363	3	7	9	N	6					37
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					37
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					37
*09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					37

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
04	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	1312	3	2	9	N	2					49
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					49
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1433	3	1	9	N	1					50
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					50
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					50
*09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					50

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
*04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1093	3	20	9	N	18					55
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1134	3	18	9	N	16					71
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1102	3	11	9	N	10					81
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1130	3	6	9	N	5					86
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1151	3	7	9	N	6					92
09	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1099	3	10	9	N	9					101

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	788	-0-	-142	-0-	788	3			N	-0-					117
05	899	N	873	-0-	-26	-0-	797	3	76	9	N	69	160	1			26
06	780	N	689	-0-	-91	-0-	689	3			N	-0-					26
07	806	N	587	-0-	-219	-0-	573	3	14	9	N	13					39
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					39
*09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					39

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					76
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					76
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					76
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					76
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					76
*09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					76

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	3			N	-0-					24
05	837	N	753	-0-	-84	-0-	753	3			N	-0-					24
06	810	N	720	-0-	-90	-0-	720	3			N	-0-					24
07	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	3			N	-0-					24
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					24
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	3			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	1980	-0-	-150	-0-	1980	3			N	-0-					19
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2045	3	48	9	N	44					63
06	2070	N	1968	-0-	-102	-0-	1968	3			N	-0-					63
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2050	3	14	9	N	13					76
08	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	2050	3	57	9	N	52	109	1			19
09	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	1969	3			N	-0-					19

EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	774	-0-	-246	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	868	N	623	-0-	-245	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	720	N	525	-0-	-195	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	806	N	481	-0-	-325	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	620	N	445	-0-	-175	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	540	N	430	-0-	-110	-0-	430	3			N	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	904	-0-	-146	-0-	904	3			N	-0-					27
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					27
06	900	N	882	-0-	-18	-0-	882	3			N	-0-					27
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					27
08	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					27
*09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					27

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	660	3	29	9	N	26					26

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
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-					81
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					81
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					81
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					81
08	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					81
09	630	N	600	-0-	-30	-0-	599	3	1	9	N	1					82

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 187370 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7072 - 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
*04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	3			N	-0-					174
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					174
06	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	3			N	-0-					174
07	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	3			N	-0-					174
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					174
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

04	2220	N	2108	-0-	-112	-0-	2105	3	3	9	N	3					57
05	2356	N	2165	-0-	-191	-0-	2165	3			N	-0-					57
06	2130	N	1990	-0-	-140	-0-	1990	3			N	-0-					57
07	2170	N	2057	-0-	-113	-0-	2021	3	36	9	N	33					90
08	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	2051	3			N	-0-					90
09	1980	N	1798	-0-	-182	-0-	1798	3			N	-0-					90

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

*04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					60
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					60
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					60
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					60
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	603	3	2	9	N	2					62
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					62

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

04	930	N	923	-0-	-7	-0-	920	3	3	9	N	3					111
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	930	3	30	9	N	27	111	1			27
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					27
07	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	3			N	-0-					27
08	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	3			N	-0-					27
09	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	3			N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					33
05	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					33
06	360	N	259	-0-	-101	-0-	257	3	2	9	N	2					35
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					35
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					35
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					35

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

04	14B2	EXT	488	-0-	488	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	542	-0-	542	542	542	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	753	-0-	753	1295	753	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	911	-0-	911	2206	911	3			N	-0-					-0-
08	2552	X	346	-0-	-2206	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*09	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 8840

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	199	-0-	199	199	199	3			N	-0-					25
08	300	X	101	-0-	-199	-0-	101	3			N	-0-					25
*09	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 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
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					107
05	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					107
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					107
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					107
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					107
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					107

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
*04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					20
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1582	3	3	9	N	3					23
*06	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	1067	3	10	9	N	9					32
07	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	997	3	30	9	N	27					59
08	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	1025	3	1	9	N	1					60
09	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1052	3			N	-0-					60

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
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					27
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					8
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					8
07	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	3			N	-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
*04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					72
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	653	3	8	9	N	7					79
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	637	3	3	9	N	3					82
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	648	3	2	9	N	2					84
08	651	N	650	-0-	-1	-0-	648	3	2	9	N	2					86
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					86

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
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					32
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	776	3	2	9	N	2					34
06	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	3			N	-0-					34
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	757	3	12	9	N	11					45
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	756	3	6	9	N	5					50
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	727	3	6	9	N	5					55

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 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
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					72
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					72
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					72
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					72
08	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					72
09	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	3			N	-0-					72

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1557	-0-	-153	-0-	1557	3			N	-0-					62
05	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1601	3			N	-0-					62
*06	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	1541	3			N	-0-					62
07	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	1592	3			N	-0-					62
08	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1526	3			N	-0-					62
09	1530	N	1228	-0-	-302	-0-	1228	3			N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					70
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					70
06	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	3			N	-0-					70
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	32					102
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					102
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					102

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

*04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					42
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			N	-0-					42
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					42
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					42
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					42
*09	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					42

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

04	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	3			N	-0-					42
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					42
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					42
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					42
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	593	3	2	9	N	2					44
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	571	3	17	9	N	15					59

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

*04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					27
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2084	3	22	9	N	20					47
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					47
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2085	3	21	9	N	19					66
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1987	3	43	9	N	39	80	1			25
*09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					25

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

04	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1770	3	36	9	N	33	118	1			28
05	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1821	3			N	-0-					28
06	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	1748	3			N	-0-					28
07	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	1806	3	4	9	N	4					32
08	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	1795	3	18	9	N	16					48
*09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					48

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

04	960	N	682	-0-	-278	-0-	676	3	6	9	N	5					94
05	992	N	727	-0-	-265	-0-	727	3			N	-0-					94
06	900	N	856	-0-	-44	-0-	856	3			N	-0-					94
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	846	3	2	9	N	2					96
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					96
*09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					24
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					24
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					24
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					24
08	2046	N	1735	-0-	-311	-0-	1735	3			N	-0-					24
09	1920	N	1458	-0-	-462	-0-	1458	3			N	-0-					24

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

04	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	1078	3			N	-0-					10
05	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	3			N	-0-					10
06	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	3			N	-0-					10
07	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	3			N	-0-					10
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					10
09	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	3			N	-0-					10

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		144	-0-	144	144	144	3			N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

04	1200	N	802	-0-	-398	-0-	802	3			N	-0-					45
05	1116	N	908	-0-	-208	-0-	908	3			N	-0-					45
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					45
07	837	N	722	-0-	-115	-0-	722	3			N	-0-					45
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					45
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					45

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

*04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
*09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

*04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					25
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					25
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	3			N	-0-					25
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	579	3	9	9	N	8					33
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	568	3	6	9	N	5					38
*09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	552	3	6	9	N	5					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26

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
04	720	N	619	-0-	-101	-0-	608	3	11	9	N	10					40
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					40
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	3			N	-0-	137	1			-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1018	3	14	9	N	13					70
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1071	3	14	9	N	13					83
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1052	3	13	9	N	12					95
07	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1050	3	3	9	N	3					98
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					98
*09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1062	3	31	9	N	28	104	1			22

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
04	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1227	3			N	-0-					54
05	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	1231	3			N	-0-					54
06	1260	N	1066	-0-	-194	-0-	1066	3			N	-0-					54
07	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	1112	3			N	-0-					54
08	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	3			N	-0-					54
*09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					54

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
04	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	3			N	-0-					34
05	930	N	905	-0-	-25	-0-	904	3	1	9	N	1					35
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	3			N	-0-					35
07	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					35
08	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					35
09	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	3			N	-0-					35

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
04	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	3			N	-0-					26
05	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3			N	-0-					26
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	786	3	21	9	N	19					45
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					45
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					45
*09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					70
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					70
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					70
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					70
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	461	3	8	9	N	7					77
09	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			N	-0-					77

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

*04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					64
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					64
06	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	3			N	-0-					64
07	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	3			N	-0-					64
08	713	N	646	-0-	-67	-0-	645	3	1	9	N	1					65
09	660	N	624	-0-	-36	-0-	622	3	2	9	N	2					67

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

04	810	N	685	-0-	-125	-0-	685	3			N	-0-					60
05	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			N	-0-					60
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	3			N	-0-					60
07	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					60
08	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	3			N	-0-					60
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3			N	-0-					60

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: RRCID -> 193686 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7028 - 7435

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013

C. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

*04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					23
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					23
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					23
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					23
08	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	1005	3			N	-0-					23
09	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	1131	3			N	-0-					23

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

04	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	1192	3			N	-0-					25
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1268	3	103	9	N	94	57	1			62
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					62
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					62
08	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	3			N	-0-					62
09	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	1077	3			N	-0-					62

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	587	-0-	587	587	587	3			N	-0-					-0-
08	1956	X	1369	-0-	-587	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
*09	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

04	1320	N	1057	-0-	-263	-0-	1057	2			N	-0-					106
05	1302	N	1139	-0-	-163	-0-	1139	2			N	-0-					106
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					106
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					45
08	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	2			N	-0-					45
09	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	1003	2			N	-0-					45

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

04	750	N	528	-0-	-222	-0-	528	3			N	-0-					35
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					35
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					35
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					35
08	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	3			N	-0-					35
*09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					35

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					28
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					28
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					28
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					28
08	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					28
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1398	3	14	9	N	13					77
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1446	3	9	9	N	8					85
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1400	3	4	9	N	4					89
07	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	1337	3	1	9	N	1					90
08	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1302	3			N	-0-					90
09	1410	N	1281	-0-	-129	-0-	1281	3			N	-0-					90

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
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					32
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					32
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					32
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					32
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					32
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					32

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	3			N	-0-					67
05	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	3			N	-0-					67
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	3			N	-0-					67
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					67
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	720	3	1	9	N	1					68
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	699	3	2	9	N	2					70

EVERS "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194320 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7999 - 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
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					62
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					62
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					62
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7890 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
04	900	N	994	-0-	94	-0-	994	3			N	-0-					-0-
05	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	946	-0-	-77	-0-	926	3	20	9	N	18	83	1			27
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					27
09	870	N	867	-0-	-3	-0-	867	3			N	-0-					27

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
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					27
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					27
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					27
07	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	3			N	-0-					27
08	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	3			N	-0-					27
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					27

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
*04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	686	3	11	9	N	10					68
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					68
06	690	N	199	-0-	-491	-0-	199	3			N	-0-					68
07	713	N	681	-0-	-32	-0-	671	3	10	9	N	9					77
08	713	N	707	-0-	-6	-0-	704	3	3	9	N	3					80
*09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	711	3	9	9	N	8					88

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
*04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					50
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					50
06	1110	N	696	-0-	-414	-0-	696	3			N	-0-					50
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					50
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					50
*09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					50

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
04	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	3			N	-0-					23
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					23
06	990	N	937	-0-	-53	-0-	937	3			N	-0-					23
07	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1018	3	2	9	N	2					25
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					25
*09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					25

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
*04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					44
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					44
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					44
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					44
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					44
09	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	1183	3	51	9	N	46					90

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
*04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					28
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					28
06	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	1258	3	2	9	N	2					30
07	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	1276	3			N	-0-					30
08	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1285	3			N	-0-					30
09	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1243	3			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					59
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					59
06	870	N	798	-0-	-72	-0-	798	3			N	-0-					59
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					59
08	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	3			N	-0-					59
09	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	3			N	-0-					59

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1374	3	68	9	N	62	73	1			31
05	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1419	3			N	-0-					31
*06	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	1279	3			N	-0-					31
07	1488	N	1330	-0-	-158	-0-	1330	3			N	-0-					31
08	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	1329	3			N	-0-					31
*09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					31

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					47
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					47
06	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	3			N	-0-					47
07	558	N	92	-0-	-466	-0-	89	3	3	9	N	3					50
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					50
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					50

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1118	3	11	9	N	10					100
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1161	3	39	9	N	35	108	1			27
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					27
07	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	1032	3			N	-0-					27
08	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	3			N	-0-					27
09	1080	N	975	-0-	-105	-0-	975	3			N	-0-					27

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
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					15
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					15
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					15
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					15
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					15
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					15

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1080	3	6	9	N	5					67
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1111	3	20	9	N	18	57	1			28
*06	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1076	3			N	-0-					28
07	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3			N	-0-					28
08	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1069	3			N	-0-					28
09	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1043	3			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					26
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					26
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					26
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					26
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					26
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

04	1590	N	1515	-0-	-75	-0-	1515	3			N	-0-					25
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					25
06	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	1364	3			N	-0-					25
07	1581	N	1312	-0-	-269	-0-	1312	3			N	-0-					25
08	1519	N	1133	-0-	-386	-0-	1133	3			N	-0-					25
09	1350	N	1047	-0-	-303	-0-	1047	3			N	-0-					25

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

04	990	N	986	-0-	-4	-0-	961	3	25	9	N	23	140	1			20
05	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	3			N	-0-					20
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					20
07	1023	N	971	-0-	-52	-0-	969	3	2	9	N	2					22
08	992	N	958	-0-	-34	-0-	951	3	7	9	N	6					28
09	960	N	924	-0-	-36	-0-	918	3	6	9	N	5					33

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

04	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-					32
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					32
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					32
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					32
08	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					32
*09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					32

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

04	960	N	926	-0-	-34	-0-	896	3	30	9	N	27	106	1			27
05	744	N	552	-0-	-192	-0-	552	3			N	-0-					27
*06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					27
07	961	N	951	-0-	-10	-0-	948	3	3	9	N	3					30
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	788	3	15	9	N	14					44
09	960	N	734	-0-	-226	-0-	734	3			N	-0-					44

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

*04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					53
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					53
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					53
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					53
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					53
*09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					53

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

04	510	N	441	-0-	-69	-0-	441	3			N	-0-					30
05	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	3			N	-0-					30
06	480	N	394	-0-	-86	-0-	394	3			N	-0-					30
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					30
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					30
*09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	3			N	-0-					38
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					38
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	3			N	-0-					38
07	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					38
08	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	3			N	-0-					38
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					38

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
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	528	3	2	9	N	2					27
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					27
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	543	3	9	9	N	8					35
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					35
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	568	3	4	9	N	4					39
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					39

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 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
*04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					27
05	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	3			N	-0-					27
*06	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	3			N	-0-					27
07	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	3			N	-0-					27
08	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	3			N	-0-					27
09	810	N	740	-0-	-70	-0-	740	3			N	-0-					27

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
04	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-					-0-
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	3			N	-0-					-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
*04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					97
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					97
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					97
07	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	3			N	-0-					97
08	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					97
09	780	N	724	-0-	-56	-0-	724	3			N	-0-					97

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
*04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	848	3	6	9	N	5					62
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	877	3	2	9	N	2					64
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					64
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	916	3	3	9	N	3					67
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					67
*09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	960	3	8	9	N	7					74

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
04	660	N	534	-0-	-126	-0-	534	3			N	-0-					193
05	744	N	364	-0-	-380	-0-	364	3			N	-0-					193
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					193
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	3			N	-0-					25
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					25
*09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	1230	N	896	-0-	-334	-0-	896	3			N	-0-					117
05	1333	N	747	-0-	-586	-0-	747	3			N	-0-					117
06	1020	N	700	-0-	-320	-0-	700	3			N	-0-					117
07	930	N	655	-0-	-275	-0-	655	3			N	-0-					117
08	744	N	587	-0-	-157	-0-	587	3			N	-0-					117
09	690	N	569	-0-	-121	-0-	569	3			N	-0-					117

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	249	3	4	9	N	4					84
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	263	3	3	9	N	3					87
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					87
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	258	3	3	9	N	3					90
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					90
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					90

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	1341	3			N	-0-					54
05	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	1320	3			N	-0-					54
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					54
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					54
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					54
*09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					54

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	971	3	12	9	N	11					98
05	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1001	3	13	9	N	12					110
*06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	969	3	6	9	N	5					115
07	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	996	3	9	9	N	8					123
08	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	3			N	-0-					123
*09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	962	3	31	9	N	28	129	1			22

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
04	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	3			N	-0-					17
05	837	N	734	-0-	-103	-0-	734	3			N	-0-					17
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	712	3	14	9	N	13					30
07	744	N	730	-0-	-14	-0-	726	3	4	9	N	4					34
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	749	3	3	9	N	3					37
*09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	721	3	14	9	N	13					50

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	933	3			N	-0-					54
05	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					54
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					54
07	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	3			N	-0-					54
08	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	3			N	-0-					54
09	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					54

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	850	-0-	-20	-0-	840	3	10	9	N	9					64
05	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	3			N	-0-					64
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	3			N	-0-					64
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	869	3	14	9	N	13					77
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	872	3	4	9	N	4					81
*09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					52
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					52
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					52
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					52
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					52
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					52

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700

04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					54
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					54
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					54
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					54
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					54
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					54

COCANOUGHER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 7844

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

*04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2764	3	13	9	N	12	78	1			33
05	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					33
06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					33
07	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					33
08	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					33
*09	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					33

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040

04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					169
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					169
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					169
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					169
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					169
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					169

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

*04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					127
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					127
*06	1260	N	1000	-0-	-260	-0-	1000	3			N	-0-					69
07	1271	N	915	-0-	-356	-0-	915	3			N	-0-					69
08	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	1133	3			N	-0-					69
*09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					69

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610

*04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					89
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					89
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					89
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					89
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					89
09	630	N	128	-0-	-502	-0-	128	3			N	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1077	3			N	-0-					147
05	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	3			N	-0-					147
06	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	3			N	-0-					147
07	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090	3			N	-0-					147
08	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	3			N	-0-					147
*09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					147

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
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					42
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					42
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	479	3	14	9	N	13					55
07	992	N	464	-0-	-528	-0-	458	3	6	9	N	5					60
08	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	3			N	-0-					60
*09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	863	3	6	9	N	5					65

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
*04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					37
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					37
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					37
07	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					37
08	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	3			N	-0-					37
09	630	N	413	-0-	-217	-0-	413	3			N	-0-					37

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
04	2040	N	1870	-0-	-170	-0-	1870	3			N	-0-					117
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2043	3	10	9	N	9					126
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1959	3	24	9	N	22	122	1			26
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					26
08	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	1947	3			N	-0-					26
09	1980	N	1811	-0-	-169	-0-	1797	3	14	9	N	13					39

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
*04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					37
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					37
06	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	1373	3			N	-0-					37
07	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1368	3			N	-0-					37
08	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	3			N	-0-					37
09	1380	N	1270	-0-	-110	-0-	1270	3			N	-0-					37

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
*04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					60
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					60
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	3			N	-0-					60
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					60
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					60
09	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	3			N	-0-					60

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
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					35
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					35
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					35
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					35
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					35
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	1110	N	973	-0-	-137	-0-	973	3			N	-0-					30
05	1116	N	929	-0-	-187	-0-	929	3			N	-0-					30
*06	1080	N	821	-0-	-259	-0-	821	3			N	-0-					30
07	992	N	849	-0-	-143	-0-	849	3			N	-0-					30
08	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	3			N	-0-					30
09	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	3			N	-0-					30

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
*04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					52
*05	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	3			N	-0-					52
*06	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	3			N	-0-					52
07	930	N	621	-0-	-309	-0-	621	3			N	-0-					52
08	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	3			N	-0-					52
*09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					52

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
04	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	1624	3			N	-0-					49
05	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	1672	3			N	-0-					49
06	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	1612	3			N	-0-					49
07	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	1644	3			N	-0-					49
08	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1639	3			N	-0-					49
09	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	1567	3			N	-0-					49

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
*04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	779	3	4	9	N	4					64
05	806	N	782	-0-	-24	-0-	781	3	1	9	N	1					65
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	754	3	4	9	N	4					69
07	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-					69
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					69
*09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	773	3	7	9	N	6					75

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
*04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					39
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					39
06	1410	N	1286	-0-	-124	-0-	1286	3			N	-0-					39
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					39
08	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	1289	3			N	-0-					39
09	1290	N	1133	-0-	-157	-0-	1133	3			N	-0-					39

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7930 - 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
04	840	N	630	-0-	-210	-0-	630	2			N	-0-					42
05	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-					42
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					42
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					42
08	837	N	769	-0-	-68	-0-	767	2	2	9	N	2					44
09	780	N	692	-0-	-88	-0-	691	2	1	9	N	1					45

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 196145 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7930 - 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
04	450	N	284	-0-	-166	-0-	284	3			N	-0-					36
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					36
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					36
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					36
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					36
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	900	N	845	-0-	-55	-0-	845	3			N	-0-					25
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					25
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					25
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1186	3	30	9	N	27					52
08	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	3			N	-0-					52
*09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					52

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
*04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					27
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					27
*06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					27
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					27
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1736	3	3	9	N	3					30
*09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					30

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	668	3	6	9	N	5					74
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	701	3	7	9	N	6					80
06	690	N	689	-0-	-1	-0-	679	3	10	9	N	9					89
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	696	3	19	9	N	17	85	1			21
08	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					21
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					21

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
04	1530	N	1421	-0-	-109	-0-	1386	3	35	9	N	32					58
05	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1406	3	13	9	N	12					70
06	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	1352	3	11	9	N	10					80
07	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1390	3	6	9	N	5					85
08	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1376	3	6	9	N	5					90
09	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	1326	3	11	9	N	10					100

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
04	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1241	3			N	-0-					27
05	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1281	3			N	-0-					27
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					27
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1277	3	77	9	N	70	70	1			27
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					27
*09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					27

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
04	1290	N	992	-0-	-298	-0-	992	3			N	-0-					27
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					27
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					27
07	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	3			N	-0-					27
08	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	3			N	-0-					27
09	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	1036	3			N	-0-					27

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 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
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	3			N	-0-					55
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					55
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					55
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					55
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					55
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					25
05	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					25
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	673	3	22	9	N	20					45
07	806	N	535	-0-	-271	-0-	507	3	28	9	N	25					70
08	775	N	609	-0-	-166	-0-	609	3			N	-0-					70
09	690	N	605	-0-	-85	-0-	605	3			N	-0-					70

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
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					50
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					50
06	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	3			N	-0-					50
07	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					50
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					50
09	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	3			N	-0-					50

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	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					24
*11	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					24
*12	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					24
*01	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					24
*02	448	N	431	-0-	-17	-0-	431	3			N	-0-					24
*03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					24
*04	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					24
*05	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					24
*06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					24
*07	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					24
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					26
09	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	3			N	-0-					24

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
04	1080	N	807	-0-	-273	-0-	807	3			N	-0-					57
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					57
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					57
07	837	N	612	-0-	-225	-0-	612	3			N	-0-					57
08	992	N	499	-0-	-493	-0-	499	3			N	-0-					57
09	870	N	447	-0-	-423	-0-	447	3			N	-0-					57

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
04	2130	N	2118	-0-	-12	-0-	2118	3			N	-0-					27
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2189	3	108	9	N	98	104	1			21
06	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	2122	3			N	-0-					21
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					21
08	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	2268	3	12	9	N	11					32
*09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	1343	3			N	-0-					62
05	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	3			N	-0-					25
06	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	1265	3			N	-0-					25
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					25
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1865	3	2	9	N	2					27
*09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					27

TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 8580

*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					19
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					19
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	3			N	-0-					19
07	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					19
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					19
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					19

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640

*04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					60
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					60
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	3			N	-0-					60
07	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					60
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					60
*09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					60

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620

04	600	N	575	-0-	-25	-0-	573	3	2	9	N	2					64
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					64
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1022	3	29	9	N	26	34	1			56
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					56
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					56
*09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					56

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545

*04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					72
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	735	3	7	9	N	6					78
06	780	N	708	-0-	-72	-0-	708	3			N	-0-					78
07	744	N	726	-0-	-18	-0-	718	3	8	9	N	7					85
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					85
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	3			N	-0-					85

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

*04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					62
05	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					62
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					62
07	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					29
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					29
*09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					29

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 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
*04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					70
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					70
*06	750	N	705	-0-	-45	-0-	684	3	21	9	N	19	63	1			26
07	806	N	625	-0-	-181	-0-	625	3			N	-0-					26
08	806	N	650	-0-	-156	-0-	650	3			N	-0-					26
09	720	N	591	-0-	-129	-0-	591	3			N	-0-					26

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 8580

04	1590	N	1255	-0-	-335	-0-	1255	3			N	-0-					106
05	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	1547	3			N	-0-					106
*06	1440	N	1287	-0-	-153	-0-	1250	3	37	9	N	34	115	1			25
07	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1260	3			N	-0-					25
08	1550	N	1379	-0-	-171	-0-	1379	3			N	-0-					25
*09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					25

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

*12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2485	3	10	9	N	9					91
*01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					91
*02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2294	3	3	9	N	3					94
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2528	3	13	9	N	12					94
*04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					94
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2497	3	18	9	N	16	88	1			22
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					22
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					22
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					22
09	2400	N	2383	-0-	-17	-0-	2383	3			N	-0-					22

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560

*04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					70
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2178	3	4	9	N	4					74
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					74
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					74
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					74
*09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					74

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566

04	660	N	587	-0-	-73	-0-	587	3			N	-0-					64
05	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	3			N	-0-					64
06	570	N	481	-0-	-89	-0-	481	3			N	-0-					64
07	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	3			N	-0-					64
08	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	3			N	-0-					64
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					64

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

*04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	626	3	6	9	N	5					80
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					80
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					80
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	665	3	4	9	N	4					84
08	713	N	646	-0-	-67	-0-	635	3	11	9	N	10					94
09	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	3			N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	3			N	-0-					47
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					47
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-					47
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					47
08	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	3			N	-0-					47
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					47

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
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					10
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					10
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					10
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					10
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					10
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					10

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
04	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1096	3			N	-0-					74
05	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	3			N	-0-					74
06	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1100	3	9	9	N	8					82
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1144	3	6	9	N	5					87
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1158	3	2	9	N	2					89
09	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1081	3	3	9	N	3					92

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
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					49
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					49
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					49
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					49
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					49
*09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					49

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
*04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					26
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	3			N	-0-					26
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					26
07	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					26
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	861	3	21	9	N	19					45
*09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	845	3	4	9	N	4					49

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
04	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	3			N	-0-					24
05	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	3			N	-0-					24
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	3			N	-0-					24
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	942	3	96	9	N	87	84	1			27
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					27
09	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	3			N	-0-					27

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
04	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1116	3			N	-0-					42
05	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1125	3	3	9	N	3					45
06	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1087	3	6	9	N	5					50
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					50
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					50
*09	3000	N	39268	-0-	36268	36268	39260	3	8	9	N	7					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1025	3	1	9	N	1					48
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			N	-0-					48
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1018	3	10	9	N	9					57
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					57
08	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1051	3	1	9	N	1					58
09	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1011	3	4	9	N	4					62

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
*04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					72
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					72
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					72
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					72
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	540	3	9	9	N	8					80
*09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	518	3	15	9	N	14					94

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
04	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	1310	3	6	9	N	5					34
05	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1358	3			N	-0-					34
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1309	3	47	9	N	43					77
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1350	3	83	9	N	75	127	1			25
08	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353	3			N	-0-					25
09	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	1303	3			N	-0-					25

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
*04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1455	3	55	9	N	50					50
05	1519	N	999	-0-	-520	-0-	999	3			N	-0-					50
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1656	3	30	9	N	27					77
07	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	1378	3	4	9	N	4					81
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1478	3	7	9	N	6					87
09	1530	N	1416	-0-	-114	-0-	1405	3	11	9	N	10					97

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
04	930	N	893	-0-	-37	-0-	892	3	1	9	N	1					55
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					55
*06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					55
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					55
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					55
*09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1055	3	26	9	N	24					79

BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					27
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					27
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					27
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					27
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					27
*09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	745	3	6	9	N	5					32

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
*04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					27
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					27
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					27
07	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1261	3			N	-0-					27
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					27
*09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	3			N	-0-					24
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1005	3	17	9	N	15					39
*06	990	N	934	-0-	-56	-0-	934	3			N	-0-					39
07	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	3			N	-0-					39
08	1023	N	910	-0-	-113	-0-	909	3	1	9	N	1					40
09	930	N	888	-0-	-42	-0-	882	3	6	9	N	5					45

BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7652 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	685	-0-	-95	-0-	678	3	7	9	N	6					70
05	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	3			N	-0-					70
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	3			N	-0-					70
07	713	N	618	-0-	-95	-0-	616	3	2	9	N	2					72
08	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-					72
09	660	N	500	-0-	-160	-0-	500	3			N	-0-					72

TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	3			N	-0-					27
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			N	-0-					27
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	3			N	-0-					27
07	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	3			N	-0-					27
08	868	N	854	-0-	-14	-0-	832	3	22	9	N	20					47
09	840	N	810	-0-	-30	-0-	793	3	17	9	N	15					62

HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7796 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	915	-0-	-75	-0-	915	3			N	-0-					72
05	1116	N	952	-0-	-164	-0-	952	3			N	-0-					72
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					72
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					72
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					72
09	1020	N	916	-0-	-104	-0-	916	3			N	-0-					72

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					59
05	2945	X	2551	-0-	-394	-0-	2548	3	3	9	N	3					62
06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3270	3	66	9	N	60	102	1			20
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					20
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					20
*09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					20

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1106	3	6	9	N	5					32
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1114	3	13	9	N	12					44
06	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1066	3	11	9	N	10					54
07	1147	N	866	-0-	-281	-0-	865	3	1	9	N	1					55
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					55
09	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	1035	3			N	-0-					55

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					10
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					10
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					10
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					10
08	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	3			N	-0-					10
09	1020	N	969	-0-	-51	-0-	969	3			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					42
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					42
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					42
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					42
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					42
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					42

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

04	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	3			N	-0-					106
05	744	N	731	-0-	-13	-0-	721	3	10	9	N	9	90	1			25
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					25
07	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	3			N	-0-					25
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	718	3	10	9	N	9					34
09	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	3			N	-0-					34

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

04	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	652	3	66	9	N	60					60
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	601	3	51	9	N	46					106
09	600	N	577	-0-	-23	-0-	548	3	29	9	N	26					132

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

*04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1943	3	80	9	N	73	31	1			91
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1979	3	17	9	N	15	70	1			36
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					36
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1976	3	14	9	N	13					49
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1988	3	17	9	N	15					64
*09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1883	3	54	9	N	49	95	1			18

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					121
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					121
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					121
*07	72	X	11	-0-	-61	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

*04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					26
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					26
06	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	3			N	-0-					26
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					26
08	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-					26
09	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	3			N	-0-					26

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

04	900	N	840	-0-	-60	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	870	N	799	-0-	-71	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
*09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	1200	N	1019	-0-	-181	-0-	1019	3			N	-0-					20
05	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	3			N	-0-					20
06	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1147	3			N	-0-					20
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1155	3	11	9	N	10					30
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1178	3	8	9	N	7					37
09	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	1119	3	9	9	N	8					45

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
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					34
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					34
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					34
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					34
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					34
*09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					34

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
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					136
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					136
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					136
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					62
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					62
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					62

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
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	3			N	-0-					60
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	859	3	10	9	N	9					69
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	819	3	7	9	N	6					75
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	849	3	6	9	N	5					80
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					80
*09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	945	3	6	9	N	5					85

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
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	3			N	-0-					39
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					39
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	3			N	-0-					39
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					39
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					39
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					39

TINDLE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198694 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7946 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
*04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09	720	N	629	-0-	-91	-0-	629	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	3			N	-0-					30
05	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					30
*06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					30
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					30
08	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	3			N	-0-					30
09	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	3			N	-0-					30

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
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					82
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					82
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					82
07	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					82
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					82
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					82

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
04	1050	N	812	-0-	-238	-0-	812	3			N	-0-					13
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					13
06	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	3			N	-0-					13
07	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					13
08	1147	N	781	-0-	-366	-0-	781	3			N	-0-					13
09	1020	N	769	-0-	-251	-0-	769	3			N	-0-					13

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
04	1620	N	1194	-0-	-426	-0-	1183	3	11	9	N	10					151
05	1643	N	1102	-0-	-541	-0-	1099	3	3	9	N	3					154
06	1320	N	968	-0-	-352	-0-	968	3			N	-0-					154
07	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	1076	3	2	9	N	2					156
08	1116	N	945	-0-	-171	-0-	943	3	2	9	N	2					158
09	960	N	891	-0-	-69	-0-	885	3	6	9	N	5					163

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
04	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	995	3	7	9	N	6					65
05	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	1009	3			N	-0-					65
06	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1006	3	10	9	N	9					74
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					74
08	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	3			N	-0-					74
09	1020	N	966	-0-	-54	-0-	966	3			N	-0-					74

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
*04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	892	3	40	9	N	36					39
05	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					39
06	870	N	862	-0-	-8	-0-	862	3			N	-0-					39
07	961	N	879	-0-	-82	-0-	878	3	1	9	N	1					40
08	899	N	888	-0-	-11	-0-	884	3	4	9	N	4					44
09	870	N	857	-0-	-13	-0-	848	3	9	9	N	8					52

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
04	960	N	881	-0-	-79	-0-	881	3			N	-0-					40
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					40
06	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	3			N	-0-					40
07	899	N	897	-0-	-2	-0-	895	3	2	9	N	2					42
08	930	N	903	-0-	-27	-0-	900	3	3	9	N	3					45
09	870	N	859	-0-	-11	-0-	857	3	2	9	N	2					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					20
05	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	3			N	-0-					20
06	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1077	3			N	-0-					20
07	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	3			N	-0-					20
08	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	3			N	-0-					20
09	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	1035	3			N	-0-					20

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

04	570	X	539	-0-	-31	-0-	539	3			N	-0-					87
05	558	X	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					87
06	540	X	518	-0-	-22	-0-	518	3			N	-0-					87
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					87
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					87
*09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					87

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

04	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	3			N	-0-					39
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					39
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					39
07	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					39
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					39
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	3			N	-0-					39

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

04	870	N	791	-0-	-79	-0-	791	3			N	-0-					23
05	868	N	780	-0-	-88	-0-	780	3			N	-0-					23
06	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	3			N	-0-					23
07	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-					23
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					23
09	810	N	758	-0-	-52	-0-	758	3			N	-0-					23

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

*04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2351	3	15	9	N	14					39
05	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	1506	3	9	9	N	8					47
06	2070	N	1468	-0-	-602	-0-	1468	3			N	-0-					47
07	2139	N	1275	-0-	-864	-0-	1275	3			N	-0-					47
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					47
09	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	1412	3			N	-0-					47

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

*04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					92
05	868	N	483	-0-	-385	-0-	483	3			N	-0-					92
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	978	3	14	9	N	13	80	1			25
07	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	3			N	-0-					25
08	496	N	245	-0-	-251	-0-	245	3			N	-0-					25
09	930	N	437	-0-	-493	-0-	437	3			N	-0-					25

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

*04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					44
05	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	3			N	-0-					44
*06	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	1199	3			N	-0-					44
07	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	1234	3			N	-0-					44
08	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	1165	3			N	-0-					44
*09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7912 - 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
04	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	1161	3			N	-0-					67
05	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1187	3			N	-0-					67
06	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1138	3			N	-0-					67
07	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	3			N	-0-					67
08	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3			N	-0-	67	1			-0-
*09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1128	3	22	9	N	20					20

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
04	1140	N	1030	-0-	-110	-0-	1030	3			N	-0-					28
05	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1065	3			N	-0-					28
06	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	3			N	-0-					28
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					28
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					28
09	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1026	3			N	-0-					28

SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					79
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					79
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					79
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					79
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					79
*09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					79

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
04	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	1410	3	13	9	N	12					84
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1447	3	34	9	N	31	75	1			40
06	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	1377	3			N	-0-					40
07	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	1414	3			N	-0-					40
08	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	3			N	-0-					40
09	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1379	3			N	-0-					40

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
04	1290	N	1165	-0-	-125	-0-	1165	3			N	-0-					20
05	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	1110	3			N	-0-					20
06	1200	N	1095	-0-	-105	-0-	1095	3			N	-0-					20
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					20
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1261	3	3	9	N	3					23
*09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1206	3	21	9	N	19					42

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
*04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					94
05	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	1003	3			N	-0-					94
06	960	N	946	-0-	-14	-0-	946	3			N	-0-					94
07	1023	N	928	-0-	-95	-0-	928	3			N	-0-					94
08	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	3			N	-0-					94
09	960	N	874	-0-	-86	-0-	874	3			N	-0-					94

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
*04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
*06	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09	810	N	790	-0-	-20	-0-	790	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					27
05	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1146	3			N	-0-					27
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1120	3	8	9	N	7					34
07	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1104	3	3	9	N	3					37
08	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	3			N	-0-					37
09	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1095	3	19	9	N	17					54

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
04	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	1372	3	41	9	N	37	122	1			22
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					22
06	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1374	3			N	-0-					22
07	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1412	3	8	9	N	7					29
08	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	3			N	-0-					29
09	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	1322	3			N	-0-					29

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
04	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	1573	3	15	9	N	14					86
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1674	3	22	9	N	20					106
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1612	3	9	9	N	8					114
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1656	3	11	9	N	10					124
08	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	1647	3	2	9	N	2					126
09	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	1577	3	40	9	N	36	139	1			23

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
*04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	675	-0-	-162	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		461	-0-	461	461	461	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		280	-0-	280	741	280	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		238	-0-	238	979	238	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		237	-0-	237	1216	237	3			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 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
*04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					87
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					87
06	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	3			N	-0-					87
07	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-					24
08	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					24
*09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					24

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
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	3			N	-0-					39
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					39
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	525	3	6	9	N	5					44
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					44
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					44
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3			N	-0-					44

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
04	1140	N	1003	-0-	-137	-0-	1003	3			N	-0-					19
05	1054	N	965	-0-	-89	-0-	965	3			N	-0-					19
06	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	3			N	-0-					19
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1010	3	51	9	N	46					65
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1036	3	6	9	N	5					70
*09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1003	3	10	9	N	9					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					129
05	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	3			Y	-0-					129
06	DLQ G-10		789	-0-	789	789	789	3			Y	-0-					129
07	DLQ G-10		836	-0-	836	1625	836	3			Y	-0-					129
08	DLQ G-10		907	-0-	907	2532	907	3			Y	-0-					129
09	DLQ G-10		854	-0-	854	3386	854	3			Y	-0-					129

TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624

04	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					20
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					20
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					20
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					20
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					20
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					20

LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544

04	960	N	910	-0-	-50	-0-	910	3			N	-0-					44
05	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	3			N	-0-					44
06	930	N	861	-0-	-69	-0-	855	3	6	9	N	5					49
07	930	N	924	-0-	-6	-0-	896	3	28	9	N	25					74
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					74
09	870	N	831	-0-	-39	-0-	829	3	2	9	N	2					76

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664

*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	634	3	11	9	N	10					87
05	713	N	623	-0-	-90	-0-	619	3	4	9	N	4					91
06	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	3			N	-0-					91
07	682	N	604	-0-	-78	-0-	586	3	18	9	N	16					107
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	732	3	34	9	N	31	111	1			27
*09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					27

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524

04	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	1507	3			N	-0-					46
05	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	1521	3			N	-0-					46
06	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1485	3			N	-0-					46
07	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1509	3			N	-0-					46
08	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1495	3			N	-0-					46
09	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	1423	3			N	-0-					46

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590

04	1230	N	913	-0-	-317	-0-	913	3			N	-0-					25
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					25
*06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					25
07	930	N	739	-0-	-191	-0-	739	3			N	-0-					25
08	930	N	703	-0-	-227	-0-	703	3			N	-0-					25
09	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	3			N	-0-					25

LEA "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201500 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7752 - 8506

04	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	1031	3			N	-0-					3
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					3
06	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1024	3			N	-0-					3
07	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	3			N	-0-					3
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					3
*09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1015	3	11	9	N	10					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	870	N	734	-0-	-136	-0-	734	3			N	-0-					17
05	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					17
*06	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	3			N	-0-					17
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					17
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					17
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					17

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
*04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	795	3	24	9	N	22					34
05	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	3			N	-0-					34
06	780	N	753	-0-	-27	-0-	753	3			N	-0-					34
07	837	N	779	-0-	-58	-0-	776	3	3	9	N	3					37
08	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-					37
*09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	763	3	9	9	N	8					45

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
04	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	1293	3	3	9	N	3					37
05	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1313	3	35	9	N	32	37	1			32
06	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1276	3			N	-0-					32
07	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1306	3			N	-0-					32
08	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	3			N	-0-					32
09	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	1267	3			N	-0-					32

MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
04	270	N	148	-0-	-122	-0-	148	3			N	-0-					37
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					37
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					37
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					37
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					37
*09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	780	3	47	9	N	43					80

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
04	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	1527	3			N	-0-					89
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1525	3	18	9	N	16	43	1			62
06	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	1504	3			N	-0-					62
07	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1542	3			N	-0-					62
08	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	1441	3			N	-0-					62
*09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1498	3	11	9	N	10					72

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
04	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	3			N	-0-					28
05	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					28
06	630	N	422	-0-	-208	-0-	422	3			N	-0-					28
07	651	N	392	-0-	-259	-0-	392	3			N	-0-					28
08	620	N	439	-0-	-181	-0-	439	3			N	-0-					28
*09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	1202	3			N	-0-					27
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					27
06	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	1195	3			N	-0-					27
07	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1223	3			N	-0-					27
08	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	3			N	-0-					27
09	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	1170	3			N	-0-					27

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
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-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
*04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					30
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					30
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					30
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					30
08	2015	N	1775	-0-	-240	-0-	1775	3			N	-0-					30
*09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					30

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
*04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1687	3	13	9	N	12					52
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1842	3	17	9	N	15					67
*06	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	1741	3	6	9	N	5					72
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1835	3	9	9	N	8					80
08	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1740	3	89	9	N	81	76	1			85
09	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	1674	3			N	-0-					27

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
04	600	N	555	-0-	-45	-0-	552	3	3	9	N	3					77
05	620	N	549	-0-	-71	-0-	539	3	10	9	N	9					86
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	3			N	-0-					86
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			N	-0-					86
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					86
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					86

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
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
*09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-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
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	3			N	-0-					40
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					40
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					40
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					40
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					40
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					18
05	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3			N	-0-					18
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					18
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					18
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					18
*09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					18

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

04	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			N	-0-					25
05	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-					25
*06	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	3			N	-0-					25
07	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					25
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	849	3	10	9	N	9					34
*09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					34

DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168

*04	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	3			N	-0-					60
05	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6876	3	4	9	N	4					64
06	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	3			N	-0-					64
07	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	3			N	-0-					64
08	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6614	3	18	9	N	16					80
*09	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3			N	-0-					80

TINDLE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201617 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7938 - 8646

*10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*11	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	3			N	-0-					-0-
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
*01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
*02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
*04	840	N	783	-0-	-57	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*05	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*06	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*07	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448

04	840	N	594	-0-	-246	-0-	594	3			N	-0-					25
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					25
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					25
07	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					25
08	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					25
09	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	3			N	-0-					25

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432

*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	406	3	6	9	N	5	58	1			26
*01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					26
*02	392	N	357	-0-	-35	-0-	357	3			N	-0-					26
*03	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					26
*04	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					26
*05	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					26
*06	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					26
*07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					26
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					79
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

04	2460	N	2456	-0-	-4	-0-	2426	3	30	9	N	27					109
05	2728	N	2536	-0-	-192	-0-	2484	3	52	9	N	47					156
06	2520	N	2446	-0-	-74	-0-	2400	3	46	9	N	42	101	1			97
07	2542	N	2483	-0-	-59	-0-	2483	3			N	-0-					97
08	2542	N	2528	-0-	-14	-0-	2493	3	35	9	N	32					129
09	2460	N	2421	-0-	-39	-0-	2381	3	40	9	N	36	85	1			80

TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615

*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					27
05	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			N	-0-					27
06	360	N	294	-0-	-66	-0-	294	3			N	-0-					27
07	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					27
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					27
09	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					27

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

04	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	3			N	-0-					96
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	890	3	6	9	N	5					101
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					101
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	932	3	3	9	N	3					104
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					104
09	900	N	871	-0-	-29	-0-	871	3			N	-0-					104

TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626

*10	682	N	651	-0-	-31	-0-	642	3	9	9	N	8					67
*11	720	N	596	-0-	-124	-0-	596	3			N	-0-					67
*12	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					67
*01	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	3			N	-0-					67
*02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					67
*03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	628	3	10	9	N	9					76
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					76
*05	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	3			N	-0-					76
*06	600	N	585	-0-	-15	-0-	568	3	17	9	N	15					91
*07	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					91
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					126
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	555	3	3	9	N	3					97

FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744

04	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-					24
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					24
06	450	N	333	-0-	-117	-0-	333	3			N	-0-					24
07	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-					24
08	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			N	-0-					24
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 16B RRCID -> 202209 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7332 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

*04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	775	3	14	9	N	13					55
05	868	N	830	-0-	-38	-0-	820	3	10	9	N	9					64
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	764	3	9	9	N	8					72
07	806	N	794	-0-	-12	-0-	788	3	6	9	N	5					77
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	803	3	2	9	N	2					79
*09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	746	3	35	9	N	32					111

TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696

*10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					54
*11	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	1407	3	14	9	N	13					67
*12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					67
*01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					67
*02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1326	3	3	9	N	3					70
*03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1504	3	18	9	N	16					86
*04	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	1327	3	9	9	N	8					94
*05	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1434	3	13	9	N	12					106
*06	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	1377	3	29	9	N	26	83	1			49
*07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					49
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					49
*09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					49

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

*04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					74
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					74
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					74
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					74
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	613	3	48	9	N	44	91	1			27
*09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					27

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

*04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	3	1	9	N	1					87
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	604	3	83	9	N	75	143	1			19
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-					19
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					19
08	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	3			N	-0-					19
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					19

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

*04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1407	3	15	9	N	14	81	1			28
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1572	3	1	9	N	1					29
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					29
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					29
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					29
*09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

04	1080	N	939	-0-	-141	-0-	939	3			N	-0-					30
05	1054	N	889	-0-	-165	-0-	889	3			N	-0-					30
06	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	3			N	-0-					30
07	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	3			N	-0-					30
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					30
09	960	N	829	-0-	-131	-0-	829	3			N	-0-					30

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

04	990	N	931	-0-	-59	-0-	931	3			N	-0-					26
05	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	3			N	-0-					26
06	960	N	910	-0-	-50	-0-	910	3			N	-0-					26
07	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	3			N	-0-					26
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	952	3	14	9	N	13					39
*09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	908	3	9	9	N	8					47

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					63
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					63
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					63
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					63
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					63
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					63

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

04	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	3			N	-0-					82
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					82
06	1050	N	993	-0-	-57	-0-	993	3			N	-0-					82
07	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3			N	-0-					82
08	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	3			N	-0-					82
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	970	3	20	9	N	18	60	1			40

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

04	420	N	400	-0-	-20	-0-	392	3	8	9	N	7					82
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	398	3	3	9	N	3					85
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	381	3	2	9	N	2					87
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					87
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					87
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					87

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

04	1320	N	1013	-0-	-307	-0-	995	3	18	9	N	16					85
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1021	3	34	9	N	31	63	1			53
06	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	3			N	-0-					53
07	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	3			N	-0-					53
08	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	3			N	-0-					53
09	990	N	940	-0-	-50	-0-	936	3	4	9	N	4					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
04	870	N	831	-0-	-39	-0-	825	3	6	9	N	5					64
05	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					64
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	3			N	-0-					64
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	894	3	7	9	N	6					70
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	886	3	4	9	N	4					74
*09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					74

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668

04	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	3			N	-0-					27
05	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	3			N	-0-					27
*06	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					27
07	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	3			N	-0-					27
08	961	N	957	-0-	-4	-0-	954	3	3	9	N	3					30
*09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	911	3	33	9	N	30					60

C. W. "B" WELL #: 19H RRCID -> 203304 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8300 - 10001

04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					28
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					28
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					28
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					28
08	3100	N	3553	-0-	453	453	3553	3			N	-0-					28
*09	3000	N	3912	-0-	912	1365	3912	3			N	-0-					28

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

*04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					119
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1606	3	1	9	N	1	89	1			29
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					29
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					29
08	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1546	3			N	-0-					29
09	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	1462	3			N	-0-					29

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

04	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	3			N	-0-					20
05	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	3			N	-0-					20
06	780	N	755	-0-	-25	-0-	755	3			N	-0-					20
07	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					20
08	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					20
*09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					20

SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

*04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					39
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1462	3	57	9	N	52					91
*06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1298	3	67	9	N	61	127	1			25
07	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1346	3	17	9	N	15					40
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					40
09	1350	N	899	-0-	-451	-0-	878	3	21	9	N	19					59

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600

*04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	869	3	17	9	N	15					85
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					85
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					85
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	886	3	17	9	N	15					100
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	886	3	30	9	N	27	104	1			23
*09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	3			N	-0-					17
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	3			N	-0-					17
06	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	3			N	-0-					17
07	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-					17
08	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	3			N	-0-					17
*09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					17

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625

*04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1126	3	3	9	N	3					110
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1169	3	47	9	N	43	126	1			27
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					27
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					27
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					27
09	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	1087	3			N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 7918

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490

*11	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					47
*12	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					47
*01	465	N	443	-0-	-22	-0-	437	3	6	9	N	5					52
*02	504	N	398	-0-	-106	-0-	376	3	22	9	N	20					72
*03	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					72
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					72
*05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					72
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					72
*07	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					72
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					137
*09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	408	3	6	9	N	5					77

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

04	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	3			N	-0-					113
05	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-					113
*06	960	N	907	-0-	-53	-0-	907	3			N	-0-					113
07	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					113
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					113
09	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	3			N	-0-					113

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

*04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1188	3	21	9	N	19					81
05	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	1171	3	9	9	N	8					89
06	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	1108	3	8	9	N	7					96
07	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1113	3	22	9	N	20					116
08	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1100	3	12	9	N	11					127
09	1110	N	1040	-0-	-70	-0-	1027	3	13	9	N	12					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	768	3	2	9	N	2					29
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	801	3	7	9	N	6					35
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					35
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					35
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	797	3	13	9	N	12					47
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	763	3	14	9	N	13					60

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
04	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1212	3			N	-0-					27
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					27
06	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	1198	3	8	9	N	7					34
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1240	3	6	9	N	5					39
08	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1235	3	1	9	N	1					40
09	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1183	3	13	9	N	12					52

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
04	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	1050	3			N	-0-					34
05	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	3			N	-0-					34
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					34
07	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3			N	-0-					34
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1695	3	14	9	N	13					47
*09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1314	3	11	9	N	10					57

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
*04	3000	N	3182	-0-	182	1516	3182	3			N	-0-					42
*05	4469	X	2953	-0-	-1516	-0-	2953	3			N	-0-					42
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					42
07	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					42
08	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					42
*09	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					42

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
04	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	1045	3			N	-0-					143
05	1054	N	914	-0-	-140	-0-	914	3			N	-0-					143
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					143
07	1085	N	974	-0-	-111	-0-	974	3			N	-0-					110
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					110
09	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	1094	3			N	-0-					110

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
04	4320	X	3933	-0-	-387	-0-	3933	3			N	-0-					20
05	4464	X	3970	-0-	-494	-0-	3955	3	15	9	N	14					34
06	4320	X	3834	-0-	-486	-0-	3834	3			N	-0-					34
07	4092	X	3913	-0-	-179	-0-	3880	3	33	9	N	30					64
08	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-					64
*09	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					64

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
*04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					24
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					24
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					24
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					24
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					24
*09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	3			N	-0-					65
05	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	3			N	-0-					65
06	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	3			N	-0-					65
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					65
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					65
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					65

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
*04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1735	3	160	9	N	145	145	1			27
05	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	1781	3			N	-0-					27
*06	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	1694	3			N	-0-					27
07	1953	N	1708	-0-	-245	-0-	1708	3			N	-0-					27
08	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	1708	3			N	-0-					27
09	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	1627	3			N	-0-					27

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
04	1710	N	1239	-0-	-471	-0-	1225	3	14	9	N	13					94
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1259	3	54	9	N	49	115	1			28
06	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	1179	3			N	-0-					28
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					28
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					28
*09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1705	3	12	9	N	11					39

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
04	2880	N	2398	-0-	-482	-0-	2398	3			N	-0-					27
05	2728	N	2539	-0-	-189	-0-	2539	3			N	-0-					27
06	2790	N	2655	-0-	-135	-0-	2622	3	33	9	N	30					57
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2642	3	100	9	N	91	113	1			35
08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					35
09	2670	N	2474	-0-	-196	-0-	2457	3	17	9	N	15					50

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	1396	3			N	-0-					44
05	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1454	3			N	-0-					44
06	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	1394	3	3	9	N	3					47
07	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1436	3	3	9	N	3					50
08	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	1425	3	8	9	N	7					57
09	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	1367	3	35	9	N	32					89

C. W. "B" WELL #: 21 RRCID -> 205239 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7375 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
04	1170	N	843	-0-	-327	-0-	843	3			N	-0-					29
05	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	1021	3	6	9	N	5					34
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					34
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					34
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1189	3	9	9	N	8					42
09	1410	N	1047	-0-	-363	-0-	1047	3			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					39
05	2728	N	2712	-0-	-16	-0-	2711	3	1	9	N	1					40
06	2640	N	2613	-0-	-27	-0-	2613	3			N	-0-					40
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2581	3	163	9	N	148	72	1			116
08	2697	N	2353	-0-	-344	-0-	2353	3			N	-0-					116
09	2610	N	2472	-0-	-138	-0-	2465	3	7	9	N	6					122

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
04	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	1652	3			N	-0-					27
05	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	1707	3			N	-0-					27
*06	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	1650	3			N	-0-					27
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					27
08	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	1639	3			N	-0-					27
09	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	1571	3	17	9	N	15					42

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898

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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4849	-0-	-71	-0-	4849	3			N	-0-					22
05	5084	X	4842	-0-	-242	-0-	4842	3			N	-0-					22
06	4920	X	4708	-0-	-212	-0-	4667	3	41	9	N	37					59
07	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5797	3	89	9	N	81	118	1			22
08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3			N	-0-					22
09	4860	X	4660	-0-	-200	-0-	4610	3	50	9	N	45					67

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
*04	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3			N	-0-					10
05	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			N	-0-					10
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			N	-0-					10
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					10
08	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					10
*09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					10

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
*04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					23
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					23
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1422	3	12	9	N	11					34
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1430	3	17	9	N	15					49
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1447	3	12	9	N	11					60
*09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1403	3	8	9	N	7					67

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 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
*04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1315	3	24	9	N	22					84
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1342	3	25	9	N	23	80	1			27
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					27
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					27
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					27
*09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					32
05	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	1571	3			N	-0-					32
06	1740	N	1457	-0-	-283	-0-	1457	3			N	-0-					32
07	2046	N	1478	-0-	-568	-0-	1478	3			N	-0-					32
08	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1475	3			N	-0-					32
*09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					32

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 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
*04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					107
*05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1466	3	30	9	N	27	109	1			25
*06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					25
*07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					25
08	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1504	3			N	-0-					110
09	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	1520	3			N	-0-					25

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	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
*11	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
*12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
*01	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
*02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
*03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
*04	1860	X	994	-0-	-866	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
*06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
*07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-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
04	3210	X	3133	-0-	-77	-0-	3133	3			N	-0-					24
05	3317	X	3135	-0-	-182	-0-	3135	3			N	-0-					24
06	3630	X	3072	-0-	-558	-0-	3072	3			N	-0-					24
07	3751	X	2794	-0-	-957	-0-	2794	3			N	-0-					24
08	3751	X	2543	-0-	-1208	-0-	2543	3			N	-0-					24
09	3120	X	3035	-0-	-85	-0-	3035	3			N	-0-					24

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
*04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
*09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-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
04	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	3			N	-0-					27
05	620	N	403	-0-	-217	-0-	403	3			N	-0-					27
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					27
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					27
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					27
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					25
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					25
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					25
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					25
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					25
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					25

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

*04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					42
05	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-					42
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					42
07	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	3			N	-0-					42
08	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-					42
09	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	3			N	-0-					42

PARKEY "B" WELL #: RRCID -> 207204 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7851 - 8614

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	641	3	3	9	N	3					29
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	693	3	6	9	N	5					34
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					34
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	771	3	12	9	N	11					45
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					45
09	720	N	660	-0-	-60	-0-	654	3	6	9	N	5					50

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

*04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					21
05	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2411	3			N	-0-					21
06	2370	N	2322	-0-	-48	-0-	2322	3			N	-0-					21
07	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	2405	3			N	-0-					21
08	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	2378	3			N	-0-					21
09	2310	N	2284	-0-	-26	-0-	2284	3			N	-0-					21

STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

04	3690	X	3608	-0-	-82	-0-	3605	3	3	9	N	3					33
05	3813	X	3569	-0-	-244	-0-	3569	3			N	-0-					33
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			N	-0-					33
07	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					33
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4038	3	4	9	N	4					37
*09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4102	3	7	9	N	6					43

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757

*04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1154	3	32	9	N	29					116
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					116
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1184	3	48	9	N	44	56	1			104
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					104
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					104
*09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1163	3	8	9	N	7					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					81
05	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	3			N	-0-					81
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					81
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					81
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					81
*09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					81

RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438

04	1410	N	1132	-0-	-278	-0-	1129	3	3	9	N	3					65
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1420	3	17	9	N	15					80
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1398	3	8	9	N	7					87
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1415	3	22	9	N	20					107
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					107
09	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	1384	3	2	9	N	2					109

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626

*04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1886	3	35	9	N	32					52
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1854	3	43	9	N	39					91
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1790	3	41	9	N	37	98	1			30
07	1984	N	1719	-0-	-265	-0-	1719	3			N	-0-					30
08	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	1740	3			N	-0-					30
09	1830	N	1671	-0-	-159	-0-	1654	3	17	9	N	15					45

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564

*04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2205	3	53	9	N	48	69	1			111
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2285	3	11	9	N	10					121
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2207	3	42	9	N	38	79	1			80
07	2325	N	2158	-0-	-167	-0-	2158	3			N	-0-					80
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					80
09	2250	N	2246	-0-	-4	-0-	2211	3	35	9	N	32					112

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750

*04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					27
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					27
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					27
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					27
08	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	3			N	-0-					27
*09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					27

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560

04	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	3			N	-0-					27
05	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1059	3	3	9	N	3					30
*06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1077	3	11	9	N	10					40
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1114	3	15	9	N	14					54
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					54
09	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1076	3	1	9	N	1					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					25
*11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					25
*12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					25
*01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					25
*02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					25
*03	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	3			N	-0-					25
*04	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1214	3			N	-0-					25
*05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					25
*06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1162	3	17	9	N	15					40
*07	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1192	3	17	9	N	15					55
08	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	3			N	-0-					99
09	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1147	3			N	-0-					55

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
*04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1459	3	22	9	N	20					92
05	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1476	3	15	9	N	14					106
*06	1440	N	1115	-0-	-325	-0-	1112	3	3	9	N	3					109
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1753	3	11	9	N	10					119
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1543	3	14	9	N	13	105	1			27
*09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					27

C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2464	3	21	9	N	19					92
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					92
*06	2520	N	2476	-0-	-44	-0-	2466	3	10	9	N	9					101
07	2573	N	2533	-0-	-40	-0-	2515	3	18	9	N	16					117
08	2542	N	2352	-0-	-190	-0-	2340	3	12	9	N	11					128
09	2490	N	2265	-0-	-225	-0-	2250	3	15	9	N	14					142

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
*12	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	2147	3			N	-0-					50
*01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					50
*02	2016	N	1942	-0-	-74	-0-	1942	3			N	-0-					50
*03	2201	N	2177	-0-	-24	-0-	2177	3			N	-0-					50
*04	2250	N	2042	-0-	-208	-0-	2042	3			N	-0-					50
*05	2139	N	2115	-0-	-24	-0-	2115	3			N	-0-					50
*06	2100	N	2042	-0-	-58	-0-	2042	3			N	-0-					50
*07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					50
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					50
*09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					50

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3410	X	3263	-0-	-147	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
*11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
*12	3255	X	3117	-0-	-138	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
*01	3255	X	3156	-0-	-99	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
*02	2968	X	2779	-0-	-189	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
*03	3286	X	3059	-0-	-227	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
*04	3180	X	2903	-0-	-277	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
*05	3162	X	2998	-0-	-164	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
*06	3060	X	2045	-0-	-1015	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
*07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2285	-0-	-784	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	1971	-0-	-939	-0-	1971	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					47
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					47
*06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					47
07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					47
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					47
*09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					47
	TINDLE UNIT				WELL #: 11	RRCID -> 209938	COMPL. DATE 03/25/2005					TOTAL DEPTH 8810		PERF. 7859 - 8680			
04	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	1469	3			N	-0-					23
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					23
06	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	1444	3	29	9	N	26					49
07	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	3			N	-0-					49
08	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1476	3			N	-0-					49
09	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	1418	3	3	9	N	3					52
	BICKLE UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 209945	COMPL. DATE 05/20/2005					TOTAL DEPTH 8599		PERF. 7690 - 8524			
04	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1030	3	11	9	N	10					92
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1083	3	15	9	N	14					106
*06	1050	N	959	-0-	-91	-0-	956	3	3	9	N	3					109
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1090	3	9	9	N	8					117
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1134	3	20	9	N	18	83	1			52
*09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					52
	RICKRICH UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 210111	COMPL. DATE 05/22/2005					TOTAL DEPTH 8570		PERF. 7632 - 8480			
*04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1766	3	2	9	N	2					79
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1857	3	36	9	N	33					112
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					112
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1554	3	2	9	N	2					114
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					114
*09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					114
	LANGLEY UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 210112	COMPL. DATE 05/26/2005					TOTAL DEPTH 8669		PERF. 7690 - 8520			
*04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1169	3	64	9	N	58	58	1			122
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					122
06	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	1127	3	9	9	N	8	80	1			27
07	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	3			N	-0-					27
08	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1180	3			N	-0-					27
09	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	3			N	-0-					27
	FOX				WELL #: 6	RRCID -> 210115	COMPL. DATE 06/06/2005					TOTAL DEPTH 8215		PERF. 7414 - 8086			
04	1380	N	1053	-0-	-327	-0-	1053	3			N	-0-					22
05	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	3			N	-0-					22
06	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	1191	3			N	-0-					22
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1186	3	2	9	N	2					24
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1237	3	6	9	N	5					29
*09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					29
	FOX				WELL #: 7	RRCID -> 210116	COMPL. DATE 06/17/2005					TOTAL DEPTH 8215		PERF. 7398 - 8086			
*04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
*09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					45
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					45
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					45
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			N	-0-					45
08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					45
*09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					45

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820

*04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					60
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					60
06	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	1345	3			N	-0-					60
07	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	1344	3			N	-0-					60
08	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	1249	3			N	-0-					60
*09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1372	3	13	9	N	12					72

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752

*04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					68
05	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1030	3			N	-0-					68
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1368	3	51	9	N	46					114
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1249	3	54	9	N	49	90	1			73
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					73
09	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	1104	3			N	-0-					73

LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 8564

04	2520	N	2144	-0-	-376	-0-	2144	3			N	-0-					89
05	2511	N	2241	-0-	-270	-0-	2217	3	24	9	N	22					111
06	2430	N	2248	-0-	-182	-0-	2203	3	45	9	N	41	99	1			53
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					53
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2267	3	19	9	N	17					70
09	2250	N	2144	-0-	-106	-0-	2098	3	46	9	N	42					112

BUREL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210626 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7800 - 8590

*04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					23
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					23
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1400	3	8	9	N	7					30
07	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1422	3	10	9	N	9					39
08	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	1445	3			N	-0-					39
*09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1419	3	1	9	N	1					40

BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7804 - 8608

04	2190	N	2084	-0-	-106	-0-	2061	3	23	9	N	21					60
05	2139	N	1786	-0-	-353	-0-	1764	3	22	9	N	20					80
06	2370	N	1981	-0-	-389	-0-	1981	3			N	-0-					80
07	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	1979	3	34	9	N	31	89	1			22
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	1972	3	199	9	N	181					203
09	1980	N	1892	-0-	-88	-0-	1892	3			N	-0-					22

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7900 - 8610

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	1087	3			N	-0-					84
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1139	3	11	9	N	10					94
06	1050	N	974	-0-	-76	-0-	974	3			N	-0-					94
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1129	3	3	9	N	3					97
08	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	3			N	-0-					97
*09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1057	3	4	9	N	4					101

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
*04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	810	N	685	-0-	-125	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	3			N	-0-					-0-
08	806	N	611	-0-	-195	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					40
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					40
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					40
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					40
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					40
*09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					40

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
*04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3799	3	72	9	N	65					109
05	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3968	3	73	9	N	66	148	1			27
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					27
07	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3887	3	42	9	N	38					65
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3925	3	90	9	N	82	110	1			37
*09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					37

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
*04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2266	3	12	9	N	11					65
05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2715	3	15	9	N	14					79
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2635	3	11	9	N	10					89
07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					89
08	2139	N	1530	-0-	-609	-0-	1521	3	9	9	N	8					97
09	2070	N	1738	-0-	-332	-0-	1736	3	2	9	N	2					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	2160	N	2014	-0-	-146	-0-	2008	3	6	9	N	5					77
05	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	2053	3	53	9	N	48	98	1			27
06	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	1971	3			N	-0-					27
07	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	2023	3			N	-0-					27
08	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	2040	3			N	-0-					27
*09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1962	3	25	9	N	23					50

PARKEY "B" WELL #: RRCID -> 212202 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7806 - 8640

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2015

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

04	1530	N	1318	-0-	-212	-0-	1318	3			N	-0-					28
05	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1357	3			N	-0-					28
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1650	3	21	9	N	19					47
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1727	3	2	9	N	2					49
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1561	3	9	9	N	8					57
09	1680	N	1482	-0-	-198	-0-	1465	3	17	9	N	15					72

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

04	2190	N	1935	-0-	-255	-0-	1935	3			N	-0-					47
05	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	1984	3			N	-0-					47
06	1950	N	1905	-0-	-45	-0-	1905	3			N	-0-					47
07	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	1949	3			N	-0-					47
08	1984	N	1702	-0-	-282	-0-	1702	3			N	-0-					47
09	1920	N	1870	-0-	-50	-0-	1868	3	2	9	N	2					49

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

*04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					20
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					20
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					20
07	868	N	644	-0-	-224	-0-	644	3			N	-0-					20
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					20
*09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					20

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696

04	1260	N	1030	-0-	-230	-0-	1030	3			N	-0-					26
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					26
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1043	3	18	9	N	16					42
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1071	3	3	9	N	3					45
08	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1048	3	6	9	N	5					50
09	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1034	3	2	9	N	2					52

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

04	1830	N	1656	-0-	-174	-0-	1656	3			N	-0-	48	1			34
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					34
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1593	3	78	9	N	71	79	1			26
07	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	1603	3			N	-0-					26
08	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	1527	3			N	-0-					26
09	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	1512	3			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	558	3	9	9	N	8					77
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	485	3	15	9	N	14					91
06	690	N	519	-0-	-171	-0-	519	3			N	-0-					91
07	589	N	407	-0-	-182	-0-	385	3	22	9	N	20					111
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	542	3	29	9	N	26	113	1			24
*09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					24

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
*04	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					57
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2878	3	83	9	N	75	110	1			22
*06	2790	X	2755	-0-	-35	-0-	2755	3			N	-0-					22
07	2883	X	2767	-0-	-116	-0-	2767	3			N	-0-					22
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3501	3	2	9	N	2					24
09	2790	X	2711	-0-	-79	-0-	2660	3	51	9	N	46					70

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
*12	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	1943	3	36	9	N	33	118	1			27
*01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					27
*02	1792	N	1675	-0-	-117	-0-	1675	3			N	-0-					27
*03	2077	N	1897	-0-	-180	-0-	1886	3	11	9	N	10					37
*04	2040	N	1876	-0-	-164	-0-	1862	3	14	9	N	13					50
*05	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	1762	3	6	9	N	5					55
*06	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	1807	3			N	-0-					55
*07	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	1892	3	2	9	N	2					57
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					112
*09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1825	3	6	9	N	5					62

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7834 - 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
04	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1344	3			N	-0-					49
05	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	1317	3	7	9	N	6					55
06	1470	N	850	-0-	-620	-0-	850	3			N	-0-					55
07	1395	N	1032	-0-	-363	-0-	1032	3			N	-0-					55
08	1333	N	1051	-0-	-282	-0-	1051	3			N	-0-					55
*09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					55

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
04	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	1740	3			N	-0-					35
05	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1803	3			N	-0-					35
06	1800	N	521	-0-	-1279	-0-	521	3			N	-0-					35
07	1798	N	877	-0-	-921	-0-	877	3			N	-0-					35
08	1798	N	1114	-0-	-684	-0-	1114	3			N	-0-					35
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					35

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
04	1710	N	1614	-0-	-96	-0-	1579	3	35	9	N	32					52
05	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	1621	3	17	9	N	15					67
06	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	1558	3	13	9	N	12					79
07	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	1582	3	13	9	N	12					91
08	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	1559	3	3	9	N	3					94
09	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	1480	3	14	9	N	13					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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	2883	N	2814	-0-	-69	-0-	2814	3			Y	-0-					52
*11	2850	N	2664	-0-	-186	-0-	2664	3			Y	-0-					52
*12	2790	N	2675	-0-	-115	-0-	2675	3			Y	-0-					52
*01	2790	N	2779	-0-	-11	-0-	2779	3			Y	-0-					52
*02	2492	N	2378	-0-	-114	-0-	2378	3			Y	-0-					52
*03	2666	N	2598	-0-	-68	-0-	2598	3			Y	-0-					52
*04	2700	N	2576	-0-	-124	-0-	2576	3			Y	-0-					52
*05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			Y	-0-					52
*06	DLQ G-10		2511	-0-	2511	2511	2511	3			Y	-0-					52
*07	DLQ G-10		2424	-0-	2424	4935	2424	3			Y	-0-					52
08	DLQ G-10		2228	-0-	2228	7163	2228	3			Y	-0-					121
09	DLQ G-10		1772	-0-	1772	8935	1772	3			Y	-0-					52

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
04	3090	X	2742	-0-	-348	-0-	2742	3			N	-0-					27
05	3193	X	2929	-0-	-264	-0-	2929	3			N	-0-					27
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					27
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					27
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					27
09	3210	X	3128	-0-	-82	-0-	3111	3	17	9	N	15					42

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
*04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					27
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					27
06	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1291	3			N	-0-					27
07	1426	N	1235	-0-	-191	-0-	1235	3			N	-0-					27
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1397	3	147	9	N	134	134	1			27
*09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					27

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
04	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	1191	3			N	-0-					25
05	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	3			N	-0-					25
06	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1139	3			N	-0-					25
07	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	3			N	-0-					25
08	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1150	3	2	9	N	2					27
*09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1153	3	6	9	N	5					32

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
04	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	1016	3	6	9	N	5					72
05	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	3			N	-0-					72
06	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	1037	3			N	-0-					72
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1125	3	35	9	N	32					104
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1102	3	43	9	N	39	108	1			35
*09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					35

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
*04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					7
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					7
06	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	1735	3			N	-0-					7
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					7
08	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	1800	3			N	-0-					7
09	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	1727	3			N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	1525	3	10	9	N	9					111
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1561	3	118	9	N	107	185	1			33
06	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	1503	3			N	-0-					33
07	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	1544	3			N	-0-					33
08	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	1552	3			N	-0-					33
09	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	1488	3			N	-0-					33

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
04	1980	N	1978	-0-	-2	-0-	1964	3	14	9	N	13					82
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2036	3	51	9	N	46	102	1			26
06	2040	N	1958	-0-	-82	-0-	1958	3			N	-0-					26
07	2046	N	1715	-0-	-331	-0-	1715	3			N	-0-					26
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					26
*09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					26

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
*04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1645	3	42	9	N	38					142
05	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1705	3	10	9	N	9					151
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1844	3	25	9	N	23	148	1			26
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					26
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1788	3	10	9	N	9					35
09	1740	N	308	-0-	-1432	-0-	291	3	17	9	N	15					50

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
*04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					26
05	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1185	3			N	-0-					26
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					26
07	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	988	3	15	9	N	14					40
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					40
09	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1167	3	11	9	N	10					50

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
*04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2254	3	55	9	N	50					112
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2287	3	4	9	N	4					116
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2181	3	29	9	N	26	117	1			25
07	2387	N	2011	-0-	-376	-0-	2011	3			N	-0-					25
08	2294	N	1431	-0-	-863	-0-	1431	3			N	-0-					25
09	2220	N	1372	-0-	-848	-0-	1372	3			N	-0-					25

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	1591	-0-	-1229	-0-	1580	3	11	9	N	10					60
05	1705	X	1664	-0-	-41	-0-	1656	3	8	9	N	7					67
06	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1724	3	11	9	N	10					77
07	1767	X	1703	-0-	-64	-0-	1695	3	8	9	N	7					84
08	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1550	3	11	9	N	10					94
09	1740	N	1450	-0-	-290	-0-	1441	3	9	9	N	8					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	2790	X	2742	-0-	-48	-0-	2742	3			N	-0-					27
05	2883	X	2847	-0-	-36	-0-	2847	3			N	-0-					27
06	2790	X	2737	-0-	-53	-0-	2737	3			N	-0-					27
07	2883	X	2851	-0-	-32	-0-	2804	3	47	9	N	43					70
08	2883	X	2805	-0-	-78	-0-	2792	3	13	9	N	12					82
09	2760	X	2681	-0-	-79	-0-	2659	3	22	9	N	20					102

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
*04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					27
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1986	3	17	9	N	15					42
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					42
07	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	1809	3	9	9	N	8					50
08	2015	N	1762	-0-	-253	-0-	1762	3			N	-0-					50
09	1830	N	1768	-0-	-62	-0-	1764	3	4	9	N	4					54

C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	1626	3	8	9	N	7	181	1			27
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					27
06	1650	N	1642	-0-	-8	-0-	1642	3			N	-0-					27
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1692	3	2	9	N	2					29
08	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1701	3			N	-0-					29
09	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	1634	3	12	9	N	11					40

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-					62
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					62
06	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	3			N	-0-					62
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					62
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					62
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	258	3	21	9	N	19					81

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
04	1350	N	1161	-0-	-189	-0-	1161	3			N	-0-					81
05	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	1168	3			N	-0-					81
06	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	1178	3	11	9	N	10					91
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1221	3	7	9	N	6					97
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1212	3	2	9	N	2					99
09	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1155	3	28	9	N	25	50	1			74

MCKISSICK UNIT WELL #: 7B RRCID -> 216322 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7086 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	3			N	-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
04	4710	X	4292	-0-	-418	-0-	4292	3			N	-0-					27
05	4867	X	4679	-0-	-188	-0-	4566	3	113	9	N	103	103	1			27
06	4620	X	4434	-0-	-186	-0-	4434	3			N	-0-					27
07	4743	X	4633	-0-	-110	-0-	4535	3	98	9	N	89	79	1			37
08	4743	X	4549	-0-	-194	-0-	4549	3			N	-0-					37
09	4530	X	4370	-0-	-160	-0-	4370	3			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2738	3	47	9	N	43					117
05	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2851	3	47	9	N	43	73	1			87
06	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					87
07	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					87
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					87
*09	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					87

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

*04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					37
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					37
06	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	1462	3			N	-0-					37
07	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1468	3			N	-0-					37
08	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	1450	3			N	-0-					37
09	1470	N	1345	-0-	-125	-0-	1345	3			N	-0-					37

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040

*04	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					91
05	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					91
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					91
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					91
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					91
*09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					91

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

04	2160	N	2063	-0-	-97	-0-	2063	3			N	-0-					32
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					32
06	2130	N	2068	-0-	-62	-0-	2068	3			N	-0-					32
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					32
08	2139	N	1907	-0-	-232	-0-	1907	3			N	-0-					32
09	2070	N	1990	-0-	-80	-0-	1990	3			N	-0-					32

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

*04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					23
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-					23
06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					23
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					23
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					23
*09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					23

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 35B RRCID -> 217606 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7374 - 7968

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

*04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1552	3	31	9	N	28	118	1			17
05	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	1584	3			N	-0-					17
*06	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	1525	3			N	-0-					17
07	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1577	3	24	9	N	22					39
08	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1550	3	6	9	N	5					44
09	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	1494	3	7	9	N	6					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					26
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					26
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					26
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					26
08	651	N	231	-0-	-420	-0-	231	3			N	-0-					26
*09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					26

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

*04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					26
05	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	2424	3	14	9	N	13					39
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					39
07	2449	N	2386	-0-	-63	-0-	2377	3	9	9	N	8					47
08	2449	N	2376	-0-	-73	-0-	2376	3			N	-0-					47
09	2340	N	2274	-0-	-66	-0-	2274	3			N	-0-					47

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

*04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					25
05	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1090	3			N	-0-					25
06	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	1103	3			N	-0-					25
07	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1139	3	2	9	N	2					27
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					27
09	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1089	3	3	9	N	3					30

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

*04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					81
05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3598	3	6	9	N	5					86
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					86
07	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					86
08	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3719	3	3	9	N	3					89
*09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3711	3	2	9	N	2					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*04	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					27
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					27
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3550	3	9	9	N	8					35
07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4077	3	4	9	N	4					39
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3431	3	11	9	N	10					49
*09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3399	3	18	9	N	16					65

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

04	2670	N	2610	-0-	-60	-0-	2591	3	19	9	N	17					45
05	2759	N	2681	-0-	-78	-0-	2668	3	13	9	N	12					57
06	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					57
07	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					57
08	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2829	3	66	9	N	60					117
*09	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2666	3	6	9	N	5					122

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

04	1080	N	985	-0-	-95	-0-	966	3	19	9	N	17	83	1			19
05	992	N	963	-0-	-29	-0-	963	3			N	-0-					19
06	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	3			N	-0-					19
07	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	3			N	-0-					19
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					19
09	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					19

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

04	1890	N	1871	-0-	-19	-0-	1868	3	3	9	N	3					84
05	1953	N	1834	-0-	-119	-0-	1811	3	23	9	N	21	77	1			28
06	1950	N	1702	-0-	-248	-0-	1702	3			N	-0-					28
07	1922	N	1719	-0-	-203	-0-	1719	3			N	-0-					28
08	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	1740	3			N	-0-					28
09	1710	N	1619	-0-	-91	-0-	1619	3			N	-0-					28

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

*04	15480	X	15480	-0-	-0-	-0-	15412	3	68	9	N	62	135	1			24
05	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	15676	3			N	-0-					24
06	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	14510	3	25	9	N	23					47
07	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	14342	3	30	9	N	27					74
08	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	14234	3	55	9	N	50					124
*09	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	14181	3	20	9	N	18					142

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	2550	X	2262	-0-	-288	-0-	2262	3			N	-0-					32
05	2635	X	2259	-0-	-376	-0-	2259	3			N	-0-					32
06	2490	X	2276	-0-	-214	-0-	2276	3			N	-0-					32
07	2387	X	2311	-0-	-76	-0-	2311	3			N	-0-					32
08	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	2138	3			N	-0-					32
*09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					32

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
04	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	1190	3			N	-0-					34
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					34
06	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	3			N	-0-					34
07	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	1072	3			N	-0-					34
08	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	3			N	-0-					34
09	1080	N	952	-0-	-128	-0-	952	3			N	-0-					34

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
04	2850	N	2749	-0-	-101	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2752	-0-	-348	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2772	-0-	-228	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2856	-0-	-244	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2708	-0-	-52	-0-	2708	3			N	-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
04	3720	X	3576	-0-	-144	-0-	3576	3			N	-0-					10
05	3813	X	3623	-0-	-190	-0-	3623	3			N	-0-					10
06	3690	X	3453	-0-	-237	-0-	3453	3			N	-0-					10
07	3813	X	3550	-0-	-263	-0-	3550	3			N	-0-					10
08	3689	X	3514	-0-	-175	-0-	3514	3			N	-0-					10
09	3570	X	3227	-0-	-343	-0-	3227	3			N	-0-					10

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
04	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	1071	3			N	-0-					56
05	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1079	3			N	-0-					56
06	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	1045	3			N	-0-					56
07	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1056	3			N	-0-					56
08	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3			N	-0-					56
09	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	3			N	-0-					56

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 41B RRCID -> 223638 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7380 - 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
04	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	1781	3	3	9	N	3					60
05	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	1324	3			N	-0-					60
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					60
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					60
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					60
09	1800	N	1782	-0-	-18	-0-	1782	3			N	-0-					60

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
*04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4331	-0-	-133	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4262	-0-	-88	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4288	-0-	-207	-0-	4280	3	8	9	N	7					7
08	4495	X	4015	-0-	-480	-0-	4015	3			N	-0-					7
*09	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOWNE "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223640 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7886 - 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
04	2100	N	1867	-0-	-233	-0-	1867	3			N	-0-					50
05	2108	N	1581	-0-	-527	-0-	1581	3			N	-0-					50
06	2070	N	1932	-0-	-138	-0-	1932	3			N	-0-					50
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					50
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					50
*09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					50

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
*04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			N	-0-					27
05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					27
06	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					27
07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3770	3	11	9	N	10					37
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3659	3	14	9	N	13					50
*09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3612	3	4	9	N	4					54

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
04	870	N	750	-0-	-120	-0-	750	3			N	-0-					26
05	1023	N	905	-0-	-118	-0-	905	3			N	-0-					26
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					26
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					26
08	899	N	829	-0-	-70	-0-	806	3	23	9	N	21					47
09	900	N	822	-0-	-78	-0-	803	3	19	9	N	17					64

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
*04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1122	3	2	9	N	2					44
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1153	3	37	9	N	34	40	1			38
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					38
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					38
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					38
09	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					38

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
04	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	1371	3	9	9	N	8					35
05	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	1405	3			N	-0-					35
06	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	1358	3	6	9	N	5					40
07	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	3			N	-0-					40
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1411	3	22	9	N	20					60
*09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					60

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
04	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	3			N	-0-					25
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					25
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					25
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					25
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					25
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					25

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
*04	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8904	3	92	9	N	84	174	1			26
05	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	3			N	-0-					26
06	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8487	3	25	9	N	23					49
07	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8673	3	12	9	N	11					60
08	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	3			N	-0-					60
*09	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	3			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*04	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5111	3	87	9	N	79	105	1			34
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-					34
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5033	3	14	9	N	13					47
07	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5165	3	59	9	N	54					101
08	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5091	3	39	9	N	35	107	1			29
*09	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					29

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

04	2910	N	2875	-0-	-35	-0-	2875	3			N	-0-					106
05	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	2975	3	36	9	N	33	114	1			25
06	2940	N	2842	-0-	-98	-0-	2842	3			N	-0-					25
07	2976	N	2938	-0-	-38	-0-	2938	3			N	-0-					25
08	3007	N	2936	-0-	-71	-0-	2936	3			N	-0-					25
*09	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					25

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

04	1830	N	1657	-0-	-173	-0-	1657	3			N	-0-					49
05	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	1659	3			N	-0-					49
06	1830	N	1411	-0-	-419	-0-	1411	3			N	-0-					49
07	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	1682	3			N	-0-					49
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2048	3	7	9	N	6					55
*09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					55

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

04	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	1779	3			N	-0-					89
05	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	1788	3			N	-0-					89
06	2070	N	1616	-0-	-454	-0-	1616	3			N	-0-					89
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					89
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1772	3	69	9	N	63	128	1			24
*09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					24

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

04	1980	N	1635	-0-	-345	-0-	1635	3			N	-0-					62
05	1860	N	1510	-0-	-350	-0-	1510	3			N	-0-					62
06	1620	N	1433	-0-	-187	-0-	1433	3			N	-0-					62
07	1705	N	1582	-0-	-123	-0-	1582	3			N	-0-					62
08	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	1510	3			N	-0-					62
*09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					62

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

*04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					40
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					40
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					40
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					40
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					40
*09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

*04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					27
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1491	3	42	9	N	38					65
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1424	3	23	9	N	21					86
07	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	1475	3			N	-0-					86
08	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1463	3	54	9	N	49	85	1			50
09	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	1403	3			N	-0-					50

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

*04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1607	-0-	-193	-0-	1607	3			N	-0-					-0-

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

*04	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9573	3	25	9	N	23					48
05	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9745	3	45	9	N	41					89
06	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9473	3	124	9	N	113	177	1			25
07	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9578	3	57	9	N	52					77
08	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9446	3	91	9	N	83	58	1			102
*09	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	9008	3	6	9	N	5					107

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

04	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	992	3	15	9	N	14					61
05	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1004	3	6	9	N	5					66
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1006	3	34	9	N	31					97
07	1054	N	799	-0-	-255	-0-	797	3	2	9	N	2					99
08	3100	N	4151	-0-	1051	1051	4151	3			N	-0-					99
*09	3000	N	4110	-0-	1110	2161	4108	3	2	9	N	2					101

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

04	1770	N	1738	-0-	-32	-0-	1738	3			N	-0-					27
05	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	1725	3			N	-0-					27
*06	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	1653	3	11	9	N	10					37
07	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	1687	3			N	-0-					37
08	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1632	3	31	9	N	28					65
09	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	1567	3	6	9	N	5					70

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

04	600	N	589	-0-	-11	-0-	579	3	10	9	N	9					96
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	621	3	3	9	N	3					99
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	605	3	8	9	N	7					106
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					106
08	620	N	579	-0-	-41	-0-	576	3	3	9	N	3					109
09	600	N	553	-0-	-47	-0-	551	3	2	9	N	2					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 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
04	1650	N	1613	-0-	-37	-0-	1613	3			N	-0-					42
05	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1667	3			N	-0-					42
*06	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	1598	3			N	-0-					42
07	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641	3			N	-0-					42
08	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	3			N	-0-					42
09	1590	N	1565	-0-	-25	-0-	1565	3			N	-0-					42

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 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
04	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	1692	3			N	-0-					57
05	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	1739	3	48	9	N	44	74	1			27
06	1710	N	1687	-0-	-23	-0-	1685	3	2	9	N	2					29
07	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	3			N	-0-					29
08	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1712	3			N	-0-					29
09	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	1651	3	14	9	N	13					42

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
04	630	N	525	-0-	-105	-0-	525	3			N	-0-					16
05	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					16
06	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	3			N	-0-					16
07	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3			N	-0-					16
08	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					16
09	480	N	330	-0-	-150	-0-	330	3			N	-0-					16

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
*12	806	N	701	-0-	-105	-0-	657	3	44	9	N	40	98	1			39
*01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					39
*02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					39
*03	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					39
*04	900	N	738	-0-	-162	-0-	738	3			N	-0-					39
*05	806	N	749	-0-	-57	-0-	724	3	25	9	N	23					62
*06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					62
*07	775	N	750	-0-	-25	-0-	742	3	8	9	N	7					69
08	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	3			N	-0-					97
09	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	3			N	-0-					69

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
04	1380	N	1135	-0-	-245	-0-	1135	3			N	-0-					87
05	1209	N	1017	-0-	-192	-0-	1017	3			N	-0-					87
06	1050	N	744	-0-	-306	-0-	744	3			N	-0-					87
07	1178	N	724	-0-	-454	-0-	724	3			N	-0-					87
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					87
*09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					87

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
04	1740	N	1725	-0-	-15	-0-	1725	3			N	-0-					54
05	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1705	3			N	-0-					54
06	1710	N	1685	-0-	-25	-0-	1685	3			N	-0-					54
07	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1748	3			N	-0-					54
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1768	3	23	9	N	21	50	1			25
*09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	540	N	429	-0-	-111	-0-	429	3			N	-0-					29
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					29
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					29
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					29
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					29
*09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					29

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
04	840	N	692	-0-	-148	-0-	692	3			N	-0-					87
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					87
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					87
07	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-					87
08	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					87
*09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					87

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
*04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1954	3	8	9	N	7					57
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2026	3	9	9	N	8					65
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1958	3	15	9	N	14					79
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2041	3	7	9	N	6					85
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					85
*09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2038	3	2	9	N	2					87

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
*04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					32
05	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1230	3			N	-0-					32
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1172	3	47	9	N	43					75
07	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1163	3	4	9	N	4					79
08	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1180	3			N	-0-					79
09	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	1107	3			N	-0-					79

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
*04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					26
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					26
06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1210	3	10	9	N	9					35
07	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	1225	3	2	9	N	2					37
08	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1219	3	11	9	N	10					47
09	1230	N	1155	-0-	-75	-0-	1155	3			N	-0-					47

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	3			N	-0-					132
05	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6947	3	40	9	N	36	142	1			26
*06	6600	X	6387	-0-	-213	-0-	6387	3			N	-0-					26
07	6851	X	6507	-0-	-344	-0-	6507	3			N	-0-					26
08	6975	X	6696	-0-	-279	-0-	6696	3			N	-0-					26
*09	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	3			N	-0-					26

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	574	-0-	-266	-0-	574	3			N	-0-					72
05	775	N	530	-0-	-245	-0-	530	3			N	-0-					72
06	630	N	511	-0-	-119	-0-	511	3			N	-0-					72
07	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	3			N	-0-					72
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-					72
09	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	3			N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					132
05	1674	N	1455	-0-	-219	-0-	1455	3			N	-0-					132
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1519	3	29	9	N	26	134	1			24
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					24
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					24
09	1560	N	1452	-0-	-108	-0-	1452	3			N	-0-					24

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2561	-0-	-259	-0-	2524	3	37	9	N	34					96
05	2914	X	2593	-0-	-321	-0-	2593	3			N	-0-					96
06	2670	X	2423	-0-	-247	-0-	2401	3	22	9	N	20					116
07	2635	X	2466	-0-	-169	-0-	2452	3	14	9	N	13					129
08	2635	X	2470	-0-	-165	-0-	2457	3	13	9	N	12					141
09	2550	X	2394	-0-	-156	-0-	2341	3	53	9	N	48	163	1			26

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	3			N	-0-					39
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					39
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					39
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					39
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					39
09	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					39

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2823	-0-	-567	-0-	2823	3			N	-0-					27
05	3472	X	2927	-0-	-545	-0-	2927	3			N	-0-					27
06	3330	X	2971	-0-	-359	-0-	2925	3	46	9	N	42					69
07	3193	X	3068	-0-	-125	-0-	3015	3	53	9	N	48					117
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					117
*09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3402	3	79	9	N	72	161	1			28

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	996	-0-	-84	-0-	976	3	20	9	N	18	27	1			25
05	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	3			N	-0-					25
06	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	3			N	-0-					25
07	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	3			N	-0-					25
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					25
*09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					25

TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1794	3	95	9	N	86	146	1			27
05	2139	N	1846	-0-	-293	-0-	1846	3			N	-0-					27
06	1770	N	1453	-0-	-317	-0-	1453	3			N	-0-					27
07	1953	N	1336	-0-	-617	-0-	1335	3	1	9	N	1					28
08	1860	N	1458	-0-	-402	-0-	1450	3	8	9	N	7					35
09	1440	N	1237	-0-	-203	-0-	1231	3	6	9	N	5					40

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
*04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					28
05	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	1047	3	3	9	N	3					31
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1232	3	2	9	N	2					33
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1147	3	9	9	N	8					41
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					41
09	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	1108	3			N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	1017	3			N	-0-					77
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1145	3	2	9	N	2					79
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1106	3	6	9	N	5					84
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					84
08	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	1064	3			N	-0-	84	1			-0-
09	1110	N	928	-0-	-182	-0-	928	3			N	-0-					-0-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1403	-0-	-277	-0-	1403	3			N	-0-					27
05	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	1403	3			N	-0-					27
06	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	1339	3			N	-0-					27
07	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	1372	3			N	-0-					27
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1337	3	91	9	N	83	68	1			42
09	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	1260	3			N	-0-					42

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
04	2400	N	2018	-0-	-382	-0-	2018	3			N	-0-					25
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2083	3	151	9	N	137	135	1			27
06	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	1989	3			N	-0-					27
07	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	2038	3			N	-0-					27
08	2232	N	2028	-0-	-204	-0-	2028	3			N	-0-					27
09	1980	N	1964	-0-	-16	-0-	1953	3	11	9	N	10					37

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
*04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1594	3	44	9	N	40					67
05	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1613	3	48	9	N	44	83	1			28
06	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	1573	3			N	-0-					28
07	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	3			N	-0-					28
08	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	1596	3			N	-0-					28
*09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1541	3	30	9	N	27					55

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
*04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					50
05	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240	3			N	-0-					50
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					50
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1189	3	21	9	N	19					69
08	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1169	3	40	9	N	36	81	1			24
09	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1167	3			N	-0-					24

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
*04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					27
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					27
06	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1350	3			N	-0-					27
07	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	1294	3			N	-0-					27
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					27
09	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	1315	3			N	-0-					27

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
04	840	N	469	-0-	-371	-0-	469	3			N	-0-					45
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					45
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					45
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					45
08	930	N	721	-0-	-209	-0-	721	3			N	-0-					45
09	900	N	50	-0-	-850	-0-	50	3			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5698	3	11	9	Y	10					31
05	5704	X	5166	-0-	-538	-0-	5119	3	47	9	Y	43	60	1			14
06	DLQ G-10		4494	-0-	4494	4494	4494	3			Y	-0-					14
07	DLQ G-10		5002	-0-	5002	9496	4995	3	7	9	Y	6					20
08	DLQ G-10		4717	-0-	4717	14213	4717	3			Y	-0-					20
09	DLQ G-10		4672	-0-	4672	18885	4672	3			Y	-0-					20

TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730

*04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					29
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					29
*06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					29
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					29
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					29
*09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					29

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

*04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2485	3	11	9	Y	10					31
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2588	3	47	9	Y	43	60	1			14
06	DLQ G-10		2224	-0-	2224	2224	2224	3			Y	-0-					14
07	DLQ G-10		2608	-0-	2608	4832	2601	3	7	9	Y	6					20
08	DLQ G-10		2874	-0-	2874	7706	2874	3			Y	-0-					20
09	DLQ G-10		2522	-0-	2522	10228	2522	3			Y	-0-					20

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

04	3750	X	3121	-0-	-629	-0-	3077	3	44	9	N	40					72
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3938	3	20	9	N	18					90
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					90
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3857	3	56	9	N	51					141
08	3875	X	3845	-0-	-30	-0-	3816	3	29	9	N	26	142	1			25
09	3750	X	3663	-0-	-87	-0-	3663	3			N	-0-					25

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970

*10	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	3			N	-0-					86
*11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					86
*12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					86
*01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					86
*02	1036	N	799	-0-	-237	-0-	799	3			N	-0-					86
*03	992	N	630	-0-	-362	-0-	630	3			N	-0-					86
*04	930	N	619	-0-	-311	-0-	619	3			N	-0-					86
*05	899	N	534	-0-	-365	-0-	534	3			N	-0-					86
*06	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	3			N	-0-					86
*07	651	N	523	-0-	-128	-0-	523	3			N	-0-					86
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	528	3	29	9	N	26					112
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					86

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

*04	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5844	3	7	9	N	6					33
05	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5748	3	33	9	N	30					63
06	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5701	3	21	9	N	19					82
07	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5655	3	106	9	N	96	63	1			115
08	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	3			N	-0-					115
*09	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			N	-0-					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*04	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7071	3	24	9	N	22					59
05	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7105	3	34	9	N	31					90
06	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6610	3	67	9	N	61					151
07	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6884	3	31	9	N	28					179
08	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7247	3	53	9	N	48	182	1			45
*09	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	3			N	-0-					45

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090

*04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					23
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					23
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					23
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1777	3	15	9	N	14					37
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					37
*09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					37

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082

*04	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	690	1	9318	3	N	10					85
							11	9									
05	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	713	1	10061	3	N	5					90
							6	9									
06	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	690	1	10389	3	N	39					129
							43	9									
07	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	713	1	10346	3	N	15					144
							17	9									
08	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	713	1	8234	3	N	-0-					144
*09	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	690	1	10902	3	N	-0-					144

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

*04	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	3			N	-0-					82
05	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6323	3	54	9	N	49	106	1			25
06	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	3			N	-0-					25
07	5766	X	5053	-0-	-713	-0-	5053	3			N	-0-					25
08	5766	X	4871	-0-	-895	-0-	4871	3			N	-0-					25
09	5580	X	4711	-0-	-869	-0-	4711	3			N	-0-					25

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		479	-0-	479	479	479	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		627	-0-	627	1106	627	3			N	-0-					-0-
08	1649	X	543	-0-	-1106	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*09	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 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
*04	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6194	3	13	9	N	12					134
05	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6666	3	69	9	N	63	169	1			28
06	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6644	3	21	9	N	19					47
07	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6534	3	8	9	N	7					54
08	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5696	3	80	9	N	73	100	1			27
*09	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			N	-0-					27

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
*04	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6559	3	1	9	N	1	108	1			27
05	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	3			N	-0-					27
06	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	3			N	-0-					27
07	6076	X	5275	-0-	-801	-0-	5275	3			N	-0-					27
08	6076	X	5130	-0-	-946	-0-	5130	3			N	-0-					27
09	5880	X	4944	-0-	-936	-0-	4938	3	6	9	N	5					32

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
*04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2347	3	11	9	N	10					50
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					50
06	2100	N	176	-0-	-1924	-0-	146	3	30	9	N	27					77
07	2387	N	921	-0-	-1466	-0-	921	3			N	-0-					77
08	1767	N	1071	-0-	-696	-0-	1058	3	13	9	N	12					89
*09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1008	3	7	9	N	6					95

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
04	10080	X	8904	-0-	-1176	-0-	8832	3	72	9	N	65					117
05	9889	X	9278	-0-	-611	-0-	9221	3	57	9	N	52					169
06	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8981	3	8	9	N	7					176
07	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9500	3	58	9	N	53	182	1			47
08	9269	X	7173	-0-	-2096	-0-	7173	3			N	-0-					47
09	9000	X	6319	-0-	-2681	-0-	6277	3	42	9	N	38					85

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
04	8070	X	7908	-0-	-162	-0-	7880	3	28	9	N	25					52
05	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8066	3	156	9	N	142	165	1			29
06	7800	X	7722	-0-	-78	-0-	7722	3			N	-0-					29
07	8184	X	7889	-0-	-295	-0-	7850	3	39	9	N	35					64
08	8215	X	7902	-0-	-313	-0-	7902	3			N	-0-					64
09	7950	X	7567	-0-	-383	-0-	7567	3			N	-0-					64

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
04	2910	X	2400	-0-	-510	-0-	2400	3			N	-0-					98
05	3007	X	2797	-0-	-210	-0-	2787	3	10	9	N	9					107
06	2910	X	2606	-0-	-304	-0-	2527	3	79	9	N	72	115	1			64
07	2790	X	2546	-0-	-244	-0-	2546	3			N	-0-					64
08	2790	X	2466	-0-	-324	-0-	2466	3			N	-0-					64
09	2700	X	2290	-0-	-410	-0-	2287	3	3	9	N	3					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	5220	X	4986	-0-	-234	-0-	12	1	4974	3	N	-0-					29
05	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	12	1	5703	3	N	-0-					29
06	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	12	1	6447	3	N	160	162	1			27
							176	9									
07	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	12	1	5668	3	N	13					40
							14	9									
08	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	12	1	5681	3	N	57	71	1			26
							63	9									
09	6630	X	5423	-0-	-1207	-0-	12	1	5380	3	N	28					54
							31	9									

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
*04	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	12	1	4366	3	N	-0-					80
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	12	1	4501	3	N	107	160	1			27
							118	9									
06	4530	X	4248	-0-	-282	-0-	12	1	4194	3	N	38	41	1			24
							42	9									
07	4681	X	4220	-0-	-461	-0-	12	1	4201	3	N	6					30
							7	9									
08	4681	X	4248	-0-	-433	-0-	12	1	4074	3	N	147	101	1			76
							162	9									
09	4470	X	4249	-0-	-221	-0-	12	1	4237	3	N	-0-					76

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
*04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					42
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					42
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1858	3	63	9	N	57	72	1			27
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					27
08	1798	N	1627	-0-	-171	-0-	1627	3			N	-0-					27
09	1920	N	1447	-0-	-473	-0-	1447	3			N	-0-					27

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
*04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			N	-0-					28
05	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5089	3	8	9	N	7					35
06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5031	3	10	9	N	9					44
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4888	3	22	9	N	20					64
08	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4649	3	39	9	N	35					99
*09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4419	3	7	9	N	6					105

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
04	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					105
05	5890	X	16	-0-	-5874	-0-	16	3			N	-0-					105
06	1920	X	1444	-0-	-476	-0-	1444	3			N	-0-					105
07	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3			N	-0-					105
08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					105
*09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					105

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
04	7200	X	6772	-0-	-428	-0-	6729	3	43	9	N	39	64	1			152
05	7161	X	6645	-0-	-516	-0-	6581	3	64	9	N	58	125	1			85
06	6960	X	6895	-0-	-65	-0-	6877	3	18	9	N	16					101
07	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7472	3	23	9	N	21					122
08	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7354	3	22	9	N	20					142
*09	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	3			N	-0-					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
04	7530	X	7173	-0-	-357	-0-	6	1	7132	3	N	32	55	1			122
							35	9									
05	7781	X	7416	-0-	-365	-0-	6	1	7359	3	N	46	43	1			125
							51	9									
06	7530	X	7060	-0-	-470	-0-	6	1	7054	3	N	-0-					125
07	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	6	1	7594	3	N	33	70	1			88
							36	9									
08	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	6	1	7702	3	N	-0-					88
09	7170	X	6905	-0-	-265	-0-	6	1	6873	3	N	24					112
							26	9									

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
*04	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8415	3	72	9	N	65					93
05	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8542	3	46	9	N	42					135
06	8640	X	8538	-0-	-102	-0-	8505	3	33	9	N	30					165
07	8928	X	8689	-0-	-239	-0-	8650	3	39	9	N	35	173	1			27
08	8928	X	8606	-0-	-322	-0-	8566	3	40	9	N	36					63
09	8550	X	8278	-0-	-272	-0-	8254	3	24	9	N	22					85

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
04	8730	X	8094	-0-	-636	-0-	8083	3	11	9	Y	10					31
05	8773	X	8284	-0-	-489	-0-	8237	3	47	9	Y	43	60	1			14
06	DLQ G-10		7716	-0-	7716	7716	7716	3			Y	-0-					14
07	DLQ G-10		7747	-0-	7747	15463	7740	3	7	9	Y	6					20
08	DLQ G-10		6599	-0-	6599	22062	6599	3			Y	-0-					20
09	DLQ G-10		5902	-0-	5902	27964	5902	3			Y	-0-					20

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
04	6030	X	5780	-0-	-250	-0-	4	1	5741	3	N	32					110
							35	9									
05	6200	X	5929	-0-	-271	-0-	4	1	5869	3	N	51	135	1			26
							56	9									
06	5880	X	5507	-0-	-373	-0-	4	1	5503	3	N	-0-					26
07	6076	X	5800	-0-	-276	-0-	4	1	5699	3	N	88					114
							97	9									
08	5983	X	5719	-0-	-264	-0-	4	1	5625	3	N	82	170	1			26
							90	9									
09	5790	X	5453	-0-	-337	-0-	4	1	5445	3	N	4					30
							4	9									

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
04	2040	N	2029	-0-	-11	-0-	4	1	2025	3	N	-0-					82
05	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	4	1	2104	3	N	33	42	1			73
							36	9									
06	2010	N	1878	-0-	-132	-0-	4	1	1874	3	N	-0-					73
07	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	4	1	1994	3	N	-0-					73
08	2139	N	2112	-0-	-27	-0-	4	1	2089	3	N	17	65	1			25
							19	9									
*09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	4	1	2019	3	N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	9600	X	8160	-0-	-1440	-0-	8160	3			N	-0-					176
05	10292	X	9706	-0-	-586	-0-	9706	3			N	-0-					176
06	9960	X	9664	-0-	-296	-0-	9644	3	20	9	N	18	72	1			57
07	10292	X	9763	-0-	-529	-0-	9763	3			N	-0-					57
08	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	3			N	-0-					57
09	9660	X	9607	-0-	-53	-0-	9607	3			N	-0-					57

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
04	8130	X	7919	-0-	-211	-0-	7919	3			N	-0-					25
05	8401	X	8265	-0-	-136	-0-	8179	3	86	9	N	78	61	1			42
06	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8150	3	54	9	N	49	58	1			33
07	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8398	3	30	9	N	27					60
08	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8323	3	55	9	N	50					110
09	8190	X	7939	-0-	-251	-0-	7891	3	48	9	N	44	128	1			26

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
04	9030	X	8651	-0-	-379	-0-	8651	3			N	-0-					207
05	8990	X	8713	-0-	-277	-0-	8713	3			N	-0-					207
06	8700	X	8430	-0-	-270	-0-	8357	3	73	9	N	66	161	1			26
07	8928	X	8225	-0-	-703	-0-	8225	3			N	-0-					26
08	8928	X	8173	-0-	-755	-0-	8173	3			N	-0-					26
09	8640	X	8411	-0-	-229	-0-	8388	3	23	9	N	21					47

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
*04	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	702	1	3400	3	N	-0-					54
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	725	1	3450	3	N	-0-					54
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	702	1	3066	3	N	-0-					54
07	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	725	1	3552	3	N	73					127
							80	9									
08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	725	1	3376	3	N	107	169	1			65
							118	9									
*09	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	702	1	3283	3	N	-0-					65

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
*04	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5828	3	111	9	N	101					196
05	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5750	3	175	9	N	159	177	1			178
06	6000	X	5663	-0-	-337	-0-	5663	3			N	-0-					178
07	6200	X	5993	-0-	-207	-0-	5901	3	92	9	N	84	178	1			84
08	6200	X	5916	-0-	-284	-0-	5864	3	52	9	N	47					131
09	5940	X	5526	-0-	-414	-0-	5412	3	114	9	N	104	184	1			51

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
04	7590	X	100	-0-	-7490	-0-	100	3			N	-0-					126
05	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	1	95	1			32
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					32
07	4805	X	15	-0-	-4790	-0-	15	3			N	-0-					32
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					32
09	90	X	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	10170	X	9065	-0-	-1105	-0-	9065	3			N	-0-					55
05	10478	X	9671	-0-	-807	-0-	9632	3	39	9	N	35					90
06	10020	X	8918	-0-	-1102	-0-	8877	3	41	9	N	37					127
07	10044	X	9268	-0-	-776	-0-	9268	3			N	-0-					127
08	9672	X	9014	-0-	-658	-0-	9014	3			N	-0-					127
09	9360	X	9086	-0-	-274	-0-	9000	3	86	9	N	78	178	1			27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 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
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					29
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					29
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					29
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					29
08	217	N	31	-0-	-186	-0-	31	3			N	-0-					29
09	210	N	18	-0-	-192	-0-	18	3			N	-0-					29

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
*04	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5896	3	31	9	N	28	126	1			26
05	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	161	1	5978	3	N	-0-					26
06	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	690	1	5896	3	N	-0-					26
07	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	713	1	5966	3	N	8					34
							9	9									
08	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	713	1	5909	3	N	-0-					34
*09	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	690	1	5383	3	N	-0-					34

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
04	9000	X	8723	-0-	-277	-0-	8659	3	64	9	N	58					85
05	9300	X	9179	-0-	-121	-0-	9054	3	125	9	N	114	173	1			26
06	9000	X	8497	-0-	-503	-0-	8488	3	9	9	N	8					34
07	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9320	3	14	9	N	13					47
08	9176	X	9091	-0-	-85	-0-	8986	3	105	9	N	95					142
*09	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	8987	3	37	9	N	34	151	1			25

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
*04	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7823	3	8	9	N	7					79
05	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8025	3	110	9	N	100	124	1			55
06	7830	X	7135	-0-	-695	-0-	7038	3	97	9	N	88	118	1			25
07	8091	X	7333	-0-	-758	-0-	7333	3			N	-0-					25
08	8122	X	7476	-0-	-646	-0-	7446	3	30	9	N	27					52
*09	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7848	3	92	9	N	84					136

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
*04	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	690	1	7156	3	N	19					47
							21	9									
05	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	713	1	7373	3	N	88	45	1			90
							97	9									
06	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	690	1	7106	3	N	-0-					90
07	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	713	1	7415	3	N	59					149
							65	9									
08	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	713	1	7498	3	N	44	166	1			27
							48	9									
09	7740	X	7547	-0-	-193	-0-	690	1	6849	3	N	7					34
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
04	5520	X	5302	-0-	-218	-0-	5258	3	44	9	N	40					90
05	5549	X	5360	-0-	-189	-0-	5338	3	22	9	N	20					110
06	5370	X	5093	-0-	-277	-0-	5074	3	19	9	N	17					127
07	5549	X	5221	-0-	-328	-0-	5166	3	55	9	N	50					177
08	5549	X	5259	-0-	-290	-0-	5226	3	33	9	N	30	181	1			26
09	5310	X	5044	-0-	-266	-0-	5023	3	21	9	N	19					45

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 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
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-					20
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		161	-0-	161	161	161	3			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		193	-0-	193	354	193	3			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		218	-0-	218	572	218	3			Y	-0-					20
09	DLQ G-10		230	-0-	230	802	230	3			Y	-0-					20

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
04	8490	X	8116	-0-	-374	-0-	8116	3			N	-0-					18
05	8773	X	8187	-0-	-586	-0-	8139	3	48	9	N	44					62
06	8490	X	7766	-0-	-724	-0-	7751	3	15	9	N	14					76
*07	8463	X	7935	-0-	-528	-0-	7922	3	13	9	N	12	49	1			39
08	8401	X	8027	-0-	-374	-0-	8027	3			N	-0-					71
09	8130	X	7625	-0-	-505	-0-	7625	3			N	-0-					39

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
*04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	234 79	1 9	3754	3	N	72					151
05	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	242 76	1 9	7217	3	N	69	149	1			71
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	234 17	1 9	3741	3	N	15					86
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	234 80	1 9	3587	3	N	73					159
08	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	242 114	1 9	6378	3	N	104	180	1			83
*09	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	234	1	4663	3	N	-0-					83

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
*04	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	234	1	7967	3	N	-0-					62
05	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	242 57	1 9	7606	3	N	52					114
06	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	234 105	1 9	7932	3	N	95					209
07	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	257 37	1 9	7955	3	N	34	151	1			92
08	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	242 123	1 9	7121	3	N	112	110	1			94
*09	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	234	1	7721	3	N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*04	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	234	1	7480	3	N	18					90
							20	9									
05	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	242	1	7146	3	N	10					100
							11	9									
06	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	234	1	7121	3	N	-0-					100
07	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	234	1	6938	3	N	-0-					100
08	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	242	1	6545	3	N	110	156	1			54
							121	9									
*09	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	234	1	6619	3	N	-0-					54

COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

04	1680	X	1597	-0-	-83	-0-	483	1	1113	3	N	1	82	1			69
							1	9									
05	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	713	1	8577	3	N	-0-					69
06	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	690	1	6984	3	N	-0-					69
07	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	713	1	5616	3	N	-0-					69
08	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	713	1	7714	3	N	-0-					69
*09	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	690	1	7066	3	N	-0-					69

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539

04	4230	X	3566	-0-	-664	-0-	6	1	3560	3	N	-0-					26
05	4309	X	4137	-0-	-172	-0-	6	1	4131	3	N	-0-					26
06	4170	X	3806	-0-	-364	-0-	6	1	3796	3	N	4					30
							4	9									
07	4309	X	3838	-0-	-471	-0-	6	1	3807	3	N	23					53
							25	9									
08	4309	X	4103	-0-	-206	-0-	6	1	3986	3	N	101	128	1			26
							111	9									
09	3990	X	3740	-0-	-250	-0-	6	1	3734	3	N	-0-					26

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

04	6990	X	6631	-0-	-359	-0-	6	1	6603	3	N	20					53
							22	9									
05	7099	X	6933	-0-	-166	-0-	6	1	6759	3	N	153	181	1			25
							168	9									
06	6810	X	6530	-0-	-280	-0-	6	1	6511	3	N	12					37
							13	9									
07	7037	X	6848	-0-	-189	-0-	6	1	6654	3	N	171	176	1			32
							188	9									
08	7037	X	6818	-0-	-219	-0-	6	1	6673	3	N	126	132	1			26
							139	9									
09	6720	X	6439	-0-	-281	-0-	6	1	6418	3	N	14					40
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 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
*04	15357	X	15357	-0-	-0-	-0-	11	1	15346	3	N	-0-					52
05	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	6	1	15458	3	N	39					91
							43	9									
06	15690	X	15165	-0-	-525	-0-	6	1	15126	3	N	30					121
							33	9									
07	16213	X	15963	-0-	-250	-0-	8	1	15946	3	N	8					129
							9	9									
08	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	7	1	16151	3	N	73	65	1			137
							80	9									
09	15360	X	15143	-0-	-217	-0-	6	1	15137	3	N	-0-					137

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

04	8100	X	6915	-0-	-1185	-0-	6843	3	72	9	N	65					122
05	8370	X	6842	-0-	-1528	-0-	6818	3	24	9	N	22					144
06	8100	X	6509	-0-	-1591	-0-	6465	3	44	9	N	40					184
07	7254	X	5940	-0-	-1314	-0-	5874	3	66	9	N	60	183	1			61
08	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7263	3	9	9	N	8					69
*09	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8661	3	162	9	N	147	162	1			54

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

*10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					26
*11	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-					26
*12	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					26
*01	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					26
*02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	3			N	-0-					26
*03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					26
*04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					26
*05	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					26
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					26
*07	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					26
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					81
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					26

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

*04	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8688	3	156	9	N	142	145	1			120
05	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9152	3	128	9	N	116					236
06	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	3			N	-0-					236
07	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9348	3	39	9	N	35					271
08	9238	X	9126	-0-	-112	-0-	8992	3	134	9	N	122	341	1			52
09	8940	X	7590	-0-	-1350	-0-	7467	3	123	9	N	112	84	1			80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9194	X	9194	-0-		-0-	-0-	351	1	8753	3	N	82					160
								90	9									
05	9768	X	9768	-0-		-0-	-0-	362	1	9329	3	N	70	180	1			50
								77	9									
06	9435	X	9435	-0-		-0-	-0-	351	1	9084	3	N	-0-					50
07	8690	X	8690	-0-		-0-	-0-	362	1	8232	3	N	87					137
								96	9									
08	8949	X	8949	-0-		-0-	-0-	362	1	8529	3	N	53	113	1			77
								58	9									
*09	8514	X	8514	-0-		-0-	-0-	351	1	8133	3	N	27					104
								30	9									

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3847	X	3847	-0-		-0-	-0-	351	1	3462	3	N	31					114
								34	9									
05	3756	X	3756	-0-		-0-	-0-	362	1	3386	3	N	7					121
								8	9									
06	3856	X	3856	-0-		-0-	-0-	351	1	3505	3	N	-0-					121
07	5078	X	5078	-0-		-0-	-0-	362	1	4702	3	N	13					134
								14	9									
08	5079	X	5079	-0-		-0-	-0-	362	1	4697	3	N	18	75	1			77
								20	9									
*09	4593	X	4593	-0-		-0-	-0-	351	1	4234	3	N	7					84
								8	9									

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52

STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11273	X	11273	-0-		-0-	-0-	12	1	11208	3	N	48					162
								53	9									
05	11289	X	11289	-0-		-0-	-0-	12	1	11205	3	N	65	177	1			50
								72	9									
06	10658	X	10658	-0-		-0-	-0-	12	1	10478	3	N	153	152	1			51
								168	9									
07	10887	X	10887	-0-		-0-	-0-	12	1	10802	3	N	66					117
								73	9									
08	11102	X	11102	-0-		-0-	-0-	12	1	10971	3	N	108	172	1			53
								119	9									
*09	11024	X	11024	-0-		-0-	-0-	12	1	10971	3	N	37					90
								41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	690	1	662	3	N	-0-					77
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	713	1	1762	3	N	-0-					77
06	3000	N	6689	-0-	3689	3689	690	1	5999	3	N	-0-					77
07	3100	N	5425	-0-	2325	6014	713	1	4627	3	N	77					154
							85	9									
08	3100	N	4043	-0-	943	6957	713	1	3309	3	N	19	75	1			98
							21	9									
*09	9794	X	2837	-0-	-6957	-0-	690	1	2095	3	N	47	70	1			75
							52	9									

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
04	3840	X	3979	-0-	139	-0-	690	1	3289	3	N	-0-					51
05	3968	X	3025	-0-	-943	-0-	713	1	2312	3	N	-0-					51
06	3840	X	3820	-0-	-20	-0-	690	1	3130	3	N	-0-					51
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	713	1	4671	3	N	167	157	1			61
							184	9									
08	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	713	1	4376	3	N	-0-					61
*09	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	690	1	4909	3	N	135	107	1			89
							149	9									

MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3074	-0-	-346	-0-	6	1	3068	3	N	-0-					45
05	3534	X	3247	-0-	-287	-0-	6	1	3105	3	N	124	142	1			27
							136	9									
06	3360	X	3039	-0-	-321	-0-	6	1	3033	3	N	-0-					27
07	3410	X	2965	-0-	-445	-0-	6	1	2946	3	N	12					39
							13	9									
08	3255	X	3164	-0-	-91	-0-	6	1	3155	3	N	3					42
							3	9									
09	3150	X	3127	-0-	-23	-0-	6	1	3101	3	N	18					60
							20	9									

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	3590	-0-	-1660	-0-	702	1	2888	3	N	-0-					60
05	5425	X	4862	-0-	-563	-0-	725	1	4129	3	N	7					67
							8	9									
06	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	702	1	5490	3	N	-0-					67
07	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	725	1	5224	3	N	50					117
							55	9									
08	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	725	1	5566	3	N	44	108	1			53
							48	9									
*09	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	702	1	8127	3	N	-0-					53

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	17410	X	17410	-0-	-0-	-0-	10	1	17324	3	N	69	71	1			110
							76	9									
05	17649	X	17649	-0-	-0-	-0-	11	1	17581	3	N	52					162
							57	9									
06	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	7	1	17351	3	N	44					206
							48	9									
07	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	9	1	17629	3	N	60	161	1			105
							66	9									
08	17490	X	17490	-0-	-0-	-0-	6	1	17473	3	N	10					115
							11	9									
*09	14552	X	14552	-0-	-0-	-0-	6	1	14524	3	N	20					135
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	X	714	-0-	-186	-0-	691	1	23	9	N	21	114	1			51
05	930	X	714	-0-	-216	-0-	714	1			N	-0-					51
06	900	X	701	-0-	-199	-0-	694	1	7	3	N	-0-					51
07	744	X	716	-0-	-28	-0-	716	1			N	-0-					51
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	719	1	2999	3	N	-0-					51
*09	3000	N	8092	-0-	5092	5092	696	1	7396	3	N	-0-					51

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	690	1	4582	3	N	-0-					27
05	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	713	1	5560	3	N	-0-					27
06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	690	1	5792	3	N	-0-					27
07	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	713	1	6065	3	N	3					30
							3	9									
08	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	713	1	6078	3	N	-0-					30
*09	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	690	1	5512	3	N	-0-					30

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
04	9840	X	9650	-0-	-190	-0-	9615	3	35	9	N	32	174	1			27
05	10044	X	9468	-0-	-576	-0-	9468	3			N	-0-					27
06	9600	X	9335	-0-	-265	-0-	9324	3	11	9	N	10					37
07	9982	X	9754	-0-	-228	-0-	9754	3			N	-0-					37
08	9982	X	9714	-0-	-268	-0-	9656	3	58	9	N	53					90
09	9660	X	9296	-0-	-364	-0-	9296	3			N	-0-					90

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
04	12930	X	12520	-0-	-410	-0-	12520	3			N	-0-					47
05	13361	X	12738	-0-	-623	-0-	12738	3			N	-0-					47
06	12540	X	11975	-0-	-565	-0-	11975	3			N	-0-					47
07	12927	X	12458	-0-	-469	-0-	12458	3			N	-0-					47
08	12927	X	12492	-0-	-435	-0-	12492	3			N	-0-					47
09	12510	X	12025	-0-	-485	-0-	12025	3			N	-0-					47

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
04	7560	X	7517	-0-	-43	-0-	7419	3	98	9	N	89	100	1			111
05	7812	X	7325	-0-	-487	-0-	7325	3			N	-0-					111
06	7470	X	7034	-0-	-436	-0-	7034	3			N	-0-					111
07	7781	X	7109	-0-	-672	-0-	7109	3			N	-0-					111
08	7781	X	7065	-0-	-716	-0-	7065	3			N	-0-					111
09	7530	X	3654	-0-	-3876	-0-	3654	3			N	-0-					111

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 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
04	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					139
05	6975	X	719	-0-	-6256	-0-	719	1			N	-0-					139
06	6690	X	696	-0-	-5994	-0-	696	1			N	-0-					139
07	1581	X	717	-0-	-864	-0-	717	1			N	-0-					139
08	713	X	12	-0-	-701	-0-	5	1	7	9	N	6	118	1			27
09	690	X	6	-0-	-684	-0-	6	1			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*04	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	3			N	-0-	57	1			82
05	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	3			N	-0-					82
06	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	3			N	-0-					82
07	7688	X	7376	-0-	-312	-0-	7376	3			N	-0-					82
08	8215	X	8167	-0-	-48	-0-	8166	3	1	9	N	1					83
*09	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	3			N	-0-					83

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

04	7110	X	6797	-0-	-313	-0-	6797	3			N	-0-					66
05	7347	X	6964	-0-	-383	-0-	6855	3	109	9	N	99	138	1			27
06	7110	X	6733	-0-	-377	-0-	6733	3			N	-0-					27
07	7161	X	6958	-0-	-203	-0-	6958	3			N	-0-					27
08	7037	X	6970	-0-	-67	-0-	6970	3			N	-0-					27
09	6810	X	6715	-0-	-95	-0-	6715	3			N	-0-					27

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

*04	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	345	1	930	3	N	-0-					51
05	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	357	1	4683	3	N	-0-					51
06	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	345	1	6708	3	N	-0-					51
07	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	357	1	7287	3	N	11					62
							12	9									
08	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	357	1	7453	3	N	3					65
							3	9									
09	7050	X	6801	-0-	-249	-0-	391	1	6380	3	N	27					92
							30	9									

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

04	7500	X	6310	-0-	-1190	-0-	351	1	5959	3	Y	-0-					82
05	7750	X	6463	-0-	-1287	-0-	362	1	6088	3	Y	12					94
							13	9									
06	DLQ G-10		5687	-0-	5687	5687	351	1	5336	3	Y	-0-					94
07	DLQ G-10		6704	-0-	6704	12391	362	1	6335	3	Y	6					100
							7	9									
08	DLQ G-10		7050	-0-	7050	19441	362	1	6591	3	Y	88	162	1			26
							97	9									
09	DLQ G-10		6477	-0-	6477	25918	351	1	6126	3	Y	-0-					26

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

*04	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	529	1	6833	3	N	76	120	1			54
							84	9									
05	14136	X	7523	-0-	-6613	-0-	391	1	7132	3	N	-0-					54
06	13680	X	10123	-0-	-3557	-0-	437	1	9663	3	N	21					75
							23	9									
07	14136	X	7189	-0-	-6947	-0-	368	1	6740	3	N	74					149
							81	9									
08	8401	X	8016	-0-	-385	-0-	368	1	7568	3	N	73	168	1			54
							80	9									
*09	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	322	1	10803	3	N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*04	48100	X	18873	-0-	-29227	-0-	18862	3	11	9	N	10					37
05	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	17072	3	90	9	N	82					119
06	16680	X	12993	-0-	-3687	-0-	35	1	12866	3	N	84	176	1			27
							92	9									
07	17236	X	11120	-0-	-6116	-0-	357	1	10755	3	N	7					34
							8	9									
08	17236	X	10527	-0-	-6709	-0-	357	1	10163	3	N	6					40
							7	9									
09	16680	X	9259	-0-	-7421	-0-	380	1	8851	3	N	25					65
							28	9									

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

04	10590	X	8244	-0-	-2346	-0-	6	1	8238	3	N	-0-					53
05	10912	X	9558	-0-	-1354	-0-	6	1	9552	3	N	-0-					53
06	10350	X	6328	-0-	-4022	-0-	6	1	6322	3	N	-0-					53
07	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	6	1	11222	3	N	5					58
							6	9									
08	10385	X	10240	-0-	-145	-0-	6	1	10224	3	N	9					67
							10	9									
*09	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	6	1	9447	3	N	50					117
							55	9									

SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

*04	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	351	1	6339	3	Y	23					112
							25	9									
05	6820	X	5413	-0-	-1407	-0-	362	1	5051	3	Y	-0-					112
06	DLQ G-10		6920	-0-	6920	6920	351	1	6569	3	Y	-0-					112
07	DLQ G-10		6774	-0-	6774	13694	362	1	6245	3	Y	152	156	1			108
							167	9									
08	DLQ G-10		6442	-0-	6442	20136	362	1	6080	3	Y	-0-					108
09	DLQ G-10		6555	-0-	6555	26691	351	1	6082	3	Y	111	97	1			122
							122	9									

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

04	13050	X	12553	-0-	-497	-0-	6	1	12358	3	N	172	185	1			34
							189	9									
05	13454	X	12345	-0-	-1109	-0-	6	1	12288	3	N	46					80
							51	9									
06	12810	X	10485	-0-	-2325	-0-	6	1	10447	3	N	29					109
							32	9									
07	13144	X	12067	-0-	-1077	-0-	6	1	12019	3	N	38					147
							42	9									
08	13144	X	12560	-0-	-584	-0-	6	1	12482	3	N	65	147	1			65
							72	9									
09	12540	X	10663	-0-	-1877	-0-	6	1	10635	3	N	20					85
							22	9									

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

04	5130	X	380	-0-	-4750	-0-	345	1	35	3	N	-0-					77
05	5301	X	357	-0-	-4944	-0-	357	1			N	-0-					77
*06	5130	X	345	-0-	-4785	-0-	345	1			N	-0-					77
07	4960	X	357	-0-	-4603	-0-	357	1			N	-0-					77
08	2759	X	368	-0-	-2391	-0-	357	1	11	3	N	-0-					77
09	390	X	299	-0-	-91	-0-	299	1			N	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*04	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	679	1	7116	3	N	23	63	1			147
							25	9									
05	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	690	1	9910	3	N	24	57	1			114
							26	9									
06	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	679	1	10098	3	N	10					124
							11	9									
07	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	713	1	8560	3	N	54	113	1			65
							59	9									
08	10633	X	8597	-0-	-2036	-0-	713	1	7884	3	N	-0-					65
09	10800	X	8274	-0-	-2526	-0-	690	1	7553	3	N	28					93
							31	9									

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
*04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	12	1	6423	3	N	42	170	1			52
							46	9									
05	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	12	1	7005	3	N	34					86
							37	9									
06	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	12	1	6816	3	N	62	60	1			88
							68	9									
07	6696	X	6180	-0-	-516	-0-	12	1	6168	3	N	-0-					88
08	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	12	1	7645	3	N	-0-					88
*09	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	12	1	8257	3	N	-0-					88

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
04	9570	X	7803	-0-	-1767	-0-	104	1	7662	3	N	34	166	1			53
							37	9									
05	9145	X	7054	-0-	-2091	-0-	12	1	7029	3	N	12					65
							13	9									
06	8520	X	7631	-0-	-889	-0-	92	1	7509	3	N	27					92
							30	9									
07	8091	X	7989	-0-	-102	-0-	357	1	7582	3	N	45	84	1			53
							50	9									
08	8060	X	6301	-0-	-1759	-0-	357	1	5944	3	N	-0-					53
09	7800	X	4933	-0-	-2867	-0-	127	1	4806	3	N	-0-					53

BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	1			N	-0-					85
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					85
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					85
07	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	1			N	-0-					85
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					85
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	1			N	-0-					85

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
04	6330	X	1013	-0-	-5317	-0-	12	1	979	3	N	20	126	1			51
							22	9									
05	6541	X	875	-0-	-5666	-0-	23	1	852	3	N	-0-					51
06	5460	X	1002	-0-	-4458	-0-	12	1	990	3	N	-0-					51
07	5394	X	253	-0-	-5141	-0-	253	3			N	-0-					51
08	4154	X	785	-0-	-3369	-0-	785	3			N	-0-					51
09	1020	X	1006	-0-	-14	-0-	1006	3			N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 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
*04	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	587	1	6657	3	N	35	130	1			54
							39	9									
05	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	702	1	7084	3	N	25					79
							28	9									
06	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	598	1	7025	3	N	30					109
							33	9									
07	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	357	1	7179	3	N	36	92	1			53
							40	9									
08	7037	X	6609	-0-	-428	-0-	357	1	6252	3	N	-0-					53
*09	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	564	1	6302	3	N	-0-					53

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
*04	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	6	1	8034	3	N	161	182	1			36
							177	9									
05	8339	X	7510	-0-	-829	-0-	6	1	7504	3	N	-0-					36
06	8400	X	8048	-0-	-352	-0-	6	1	7973	3	N	63					99
							69	9									
07	8680	X	7986	-0-	-694	-0-	6	1	7919	3	N	55					154
							61	9									
08	8680	X	7440	-0-	-1240	-0-	6	1	7366	3	N	62	179	1			37
							68	9									
09	8220	X	6644	-0-	-1576	-0-	40	1	6538	3	N	60					97
							66	9									

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
*04	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	696	1	9491	3	N	105	152	1			27
							116	9									
05	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	719	1	9208	3	N	-0-					27
06	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	696	1	8000	3	N	43					70
							47	9									
07	8990	X	8304	-0-	-686	-0-	719	1	7546	3	N	35					105
							39	9									
08	8990	X	7113	-0-	-1877	-0-	719	1	6322	3	N	65	46	1			124
							72	9									
09	8700	X	6331	-0-	-2369	-0-	661	1	5618	3	N	47					171
							52	9									

ROCK RANCH A UNIT 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
*04	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	696	1	8500	3	N	-0-					25
05	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	719	1	9311	3	N	44					69
							48	9									
06	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	696	1	8834	3	N	5					74
							6	9									
07	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	719	1	8963	3	N	61	80	1			55
							67	9									
08	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	719	1	9308	3	N	-0-					55
*09	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	696	1	8725	3	N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ROCK RANCH A UNIT 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
*04	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	696	1	6245	3	N	65					90
							72	9									
05	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	719	1	6580	3	N	44	107	1			27
							48	9									
06	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	696	1	6432	3	N	-0-					27
07	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	719	1	6248	3	N	3					30
							3	9									
08	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	719	1	6129	3	N	-0-					30
*09	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	696	1	5981	3	N	-0-					30

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
*04	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	12	1	8356	3	N	28					60
							31	9									
05	8370	X	8003	-0-	-367	-0-	12	1	7970	3	N	19					79
							21	9									
06	8220	X	7668	-0-	-552	-0-	12	1	7631	3	N	23					102
							25	9									
07	8494	X	7304	-0-	-1190	-0-	12	1	7241	3	N	46	121	1			27
							51	9									
08	8494	X	7401	-0-	-1093	-0-	12	1	7389	3	N	-0-					27
09	8220	X	6660	-0-	-1560	-0-	12	1	6646	3	N	2					29
							2	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 22D RRCID -> 260737 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7868 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					25
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					25
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					25
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
08	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					25
*09	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					25

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8522 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
04	6450	X	5898	-0-	-552	-0-	12	1	5886	3	N	-0-					129
05	6665	X	6339	-0-	-326	-0-	12	1	6316	3	N	10					139
							11	9									
06	6420	X	5961	-0-	-459	-0-	12	1	5949	3	N	-0-					139
07	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	12	1	6465	3	N	24	61	1			102
							26	9									
08	6324	X	6233	-0-	-91	-0-	12	1	6221	3	N	-0-					102
09	6120	X	6016	-0-	-104	-0-	12	1	6004	3	N	-0-					102

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
*04	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5287	3	20	9	Y	18					94
05	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6622	3	63	9	Y	57	39	1			112
06	DLQ G-10		6389	-0-	6389	6389	6389	3			Y	-0-					112
07	DLQ G-10		6790	-0-	6790	13179	6777	3	13	9	Y	12					124
08	DLQ G-10		6327	-0-	6327	19506	6310	3	17	9	Y	15					139
09	DLQ G-10		6313	-0-	6313	25819	6289	3	24	9	Y	22					161

FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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
*04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	351	1	6405	3	Y	50					283
							55	9									
05	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	362	1	6081	3	Y	43	176	1			150
							47	9									
06	DLQ G-10		7847	-0-	7847	7847	351	1	7417	3	Y	72	169	1			53
							79	9									
07	DLQ G-10		7697	-0-	7697	15544	362	1	7331	3	Y	4					57
							4	9									
08	DLQ G-10		9393	-0-	9393	24937	362	1	9029	3	Y	2					59
							2	9									
09	DLQ G-10		8385	-0-	8385	33322	351	1	7973	3	Y	55					114
							61	9									

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
04	7350	X	7061	-0-	-289	-0-	6	1	7055	3	N	-0-					53
05	7595	X	7367	-0-	-228	-0-	6	1	7324	3	N	34					87
							37	9									
06	7350	X	6939	-0-	-411	-0-	6	1	6933	3	N	-0-					87
07	7595	X	7264	-0-	-331	-0-	6	1	7122	3	N	124					211
							136	9									
08	7595	X	6952	-0-	-643	-0-	6	1	6928	3	N	16	173	1			54
							18	9									
09	7140	X	6784	-0-	-356	-0-	6	1	6596	3	N	165	107	1			112
							182	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
04	6960	X	6906	-0-	-54	-0-	6	1	6859	3	N	37	167	1			72
							41	9									
05	7192	X	7087	-0-	-105	-0-	6	1	7012	3	N	63					135
							69	9									
06	6960	X	6658	-0-	-302	-0-	6	1	6652	3	N	-0-					135
07	7130	X	6796	-0-	-334	-0-	6	1	6755	3	N	32					167
							35	9									
08	7130	X	6741	-0-	-389	-0-	6	1	6540	3	N	177	253	1			91
							195	9									
09	6900	X	6349	-0-	-551	-0-	6	1	6304	3	N	35	73	1			53
							39	9									

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
04	10050	X	9985	-0-	-65	-0-	9869	3	116	9	N	105					159
05	10385	X	10056	-0-	-329	-0-	10056	3			N	-0-					159
06	10050	X	9849	-0-	-201	-0-	9785	3	64	9	N	58	162	1			55
07	10323	X	9843	-0-	-480	-0-	9828	3	15	9	N	14					69
08	10323	X	9434	-0-	-889	-0-	9404	3	30	9	N	27					96
09	9990	X	8789	-0-	-1201	-0-	8758	3	31	9	N	28					124

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
*04	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11190	3	153	9	N	139	174	1			53
05	11501	X	9289	-0-	-2212	-0-	9286	3	3	9	N	3					56
06	11130	X	9673	-0-	-1457	-0-	9638	3	35	9	N	32					88
07	11718	X	9175	-0-	-2543	-0-	9101	3	74	9	N	67	86	1			69
08	11718	X	9212	-0-	-2506	-0-	9212	3			N	-0-					69
09	11340	X	9649	-0-	-1691	-0-	9626	3	23	9	N	21					90

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
04	11580	X	942	-0-	-10638	-0-	931	3	11	9	Y	10					55
05	9703	X	1350	-0-	-8353	-0-	1350	3			Y	-0-					55
*06	DLQ G-10		818	-0-	818	818	812	3	6	9	Y	5					60
07	DLQ G-10		3005	-0-	3005	3823	3005	3			Y	-0-					60
08	DLQ G-10		2061	-0-	2061	5884	2037	3	24	9	Y	22					82
09	DLQ G-10		1116	-0-	1116	7000	1110	3	6	9	Y	5					87

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
*04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	702	1	2713	3	N	-0-					54
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	725	1	2517	3	N	28					82
							31	9									
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	702	1	2256	3	N	-0-					82
07	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	725	1	2939	3	N	45					127
							50	9									
08	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	725	1	5763	3	N	120	168	1			79
							132	9									
*09	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	702	1	5395	3	N	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9630	X	4529	-0-	-5101	-0-	351	1	4143	3	Y	32					97
							35	9									
05	7440	X	6398	-0-	-1042	-0-	362	1	5956	3	Y	73	79	1			91
							80	9									
06	DLQ G-10		815	-0-	815	815	351	1	464	3	Y	-0-					91
07	DLQ G-10		1882	-0-	1882	2697	362	1	1520	3	Y	-0-					91
08	DLQ G-10		2531	-0-	2531	5228	362	1	2169	3	Y	-0-					91
09	DLQ G-10		1838	-0-	1838	7066	351	1	1462	3	Y	23					114
							25	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8790	X	7694	-0-	-1096	-0-	702	1	6989	3	N	3					76
							3	9									
05	9083	X	7733	-0-	-1350	-0-	725	1	6991	3	N	15					91
							17	9									
06	8790	X	7824	-0-	-966	-0-	679	1	7114	3	N	28					119
							31	9									
07	8277	X	7755	-0-	-522	-0-	725	1	6997	3	N	30	35	1			114
							33	9									
08	8122	X	7556	-0-	-566	-0-	725	1	6790	3	N	37					151
							41	9									
*09	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	702	1	8043	3	N	3					154
							3	9									

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	696	1	10629	3	N	-0-					77
05	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	719	1	11304	3	N	147	180	1			44
							162	9									
06	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	696	1	10434	3	N	-0-					44
07	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	719	1	10865	3	N	6					50
							7	9									
08	11501	X	9802	-0-	-1699	-0-	719	1	9081	3	N	2					52
							2	9									
09	11130	X	11011	-0-	-119	-0-	696	1	10315	3	N	-0-					52

STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10470	X	4876	-0-	-5594	-0-	98	1	4778	3	N	-0-					77
05	10819	X	9159	-0-	-1660	-0-	259	1	8764	3	N	124	174	1			27
							136	9									
06	10260	X	8969	-0-	-1291	-0-	52	1	8917	3	N	-0-					27
07	9393	X	8801	-0-	-592	-0-	29	1	8739	3	N	30					57
							33	9									
08	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	75	1	9173	3	N	45					102
							50	9									
09	8970	X	8404	-0-	-566	-0-	6	1	8365	3	N	30					132
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	12	1	10667	3	N	39					163
							43	9									
05	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	12	1	10779	3	N	71	109	1			125
							78	9									
06	10440	X	10290	-0-	-150	-0-	12	1	10246	3	N	29	92	1			62
							32	9									
07	11067	X	10332	-0-	-735	-0-	12	1	10312	3	N	7					69
							8	9									
08	11067	X	10571	-0-	-496	-0-	12	1	10523	3	N	33					102
							36	9									
09	10710	X	9732	-0-	-978	-0-	12	1	9705	3	N	14					116
							15	9									

BLAKE-ALLISON A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

04	7770	X	6487	-0-	-1283	-0-	690	1	5787	3	N	9					86
							10	9									
05	8029	X	6211	-0-	-1818	-0-	713	1	5478	3	N	18					104
							20	9									
06	7770	X	7433	-0-	-337	-0-	667	1	6744	3	N	20					124
							22	9									
07	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	713	1	6130	3	N	8					132
							9	9									
08	6696	X	6286	-0-	-410	-0-	690	1	5596	3	N	-0-					132
09	7440	X	6053	-0-	-1387	-0-	690	1	5348	3	N	14					146
							15	9									

FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

04	5220	X	1907	-0-	-3313	-0-	677	1	1230	3	N	-0-					52
05	5394	X	580	-0-	-4814	-0-	580	1			N	-0-					52
*06	5220	X	672	-0-	-4548	-0-	628	1	44	3	N	-0-					52
07	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	725	1	10361	3	N	-0-					52
08	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	725	1	9897	3	N	-0-					52
*09	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	702	1	9404	3	N	109					161
							120	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

*04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	696	1	3791	3	Y	-0-					79
05	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	719	1	4769	3	Y	-0-					79
06	DLQ G-10		4964	-0-	4964	4964	696	1	4268	3	Y	-0-					79
07	DLQ G-10		4796	-0-	4796	9760	719	1	4077	3	Y	-0-					79
08	DLQ G-10		5302	-0-	5302	15062	719	1	4583	3	Y	-0-					79
09	DLQ G-10		4180	-0-	4180	19242	696	1	3484	3	Y	-0-					79

DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

04	6030	X	5243	-0-	-787	-0-	702	1	4513	3	N	25					119
							28	9									
05	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	725	1	5369	3	N	37					156
							41	9									
06	5970	X	5793	-0-	-177	-0-	702	1	5069	3	N	20					176
							22	9									
07	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	725	1	5654	3	N	32					208
							35	9									
08	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	725	1	6358	3	N	21	140	1			89
							23	9									
*09	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	702	1	5782	3	N	25					114
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2218	-0-	-1052	-0-	12 88	1 9	2118	3	N	80					150
05	2976	X	2355	-0-	-621	-0-	12 52	1 9	2291	3	N	47	144	1			53
*06	2460	X	2206	-0-	-254	-0-	12	1	2194	3	N	-0-					53
07	2294	X	2272	-0-	-22	-0-	12 3	1 9	2257	3	N	3					56
08	2356	X	1720	-0-	-636	-0-	12	1	1708	3	N	-0-					56
*09	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	12 22	1 9	4410	3	N	20					76

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	6	1	2805	3	N	-0-					-0-
*09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	6 33	1 9	821	3	N	30					30

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
04	6570	X	5772	-0-	-798	-0-	6 32	1 9	5734	3	Y	29					109
05	6789	X	5241	-0-	-1548	-0-	6 11	1 9	5224	3	Y	10					119
06	DLQ G-10		2599	-0-	2599	2599	6 25	1 9	2568	3	Y	23					142
07	DLQ G-10		3928	-0-	3928	6527	6 2	1 9	3920	3	Y	2					144
08	DLQ G-10		6000	-0-	6000	12527	6	1	5994	3	Y	-0-					144
09	DLQ G-10		5467	-0-	5467	17994	6 80	1 9	5381	3	Y	73	175	1			42

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
04	4680	X	3070	-0-	-1610	-0-	701 17	1 9	2352	3	N	15					94
05	4836	X	773	-0-	-4063	-0-	678	1	95	3	N	-0-					94
06	4680	X	3872	-0-	-808	-0-	650	1	3222	3	N	-0-					94
07	4836	X	2404	-0-	-2432	-0-	673	1	1731	3	N	-0-					94
08	3162	X	465	-0-	-2697	-0-	374	1	91	3	N	-0-					94
09	3870	X	3822	-0-	-48	-0-	696 42	1 9	3084	3	N	38					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	683	1	2673	3	Y	-0-					151
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	550	1	3931	3	Y	-0-					151
06	DLQ	G-10	2373	-0-	2373	2373	501	1	1872	3	Y	-0-					151
07	DLQ	G-10	1796	-0-	1796	4169	517	1	1276	3	Y	3					154
							3	9									
08	DLQ	G-10	5253	-0-	5253	9422	517	1	4697	3	Y	35	162	1			27
							39	9									
09	DLQ	G-10	4876	-0-	4876	14298	501	1	4375	3	Y	-0-					27

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

04	10920	X	8886	-0-	-2034	-0-	12	1	8843	3	N	28					55
							31	9									
05	11284	X	9392	-0-	-1892	-0-	12	1	9300	3	N	73	76	1			52
							80	9									
06	10920	X	9685	-0-	-1235	-0-	12	1	9673	3	N	-0-					52
07	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	12	1	9622	3	N	75	100	1			27
							83	9									
08	9393	X	9227	-0-	-166	-0-	12	1	9215	3	N	-0-					27
09	9690	X	8361	-0-	-1329	-0-	12	1	8324	3	N	23					50
							25	9									

ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

*04	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	702	1	11752	3	N	26					78
							29	9									
05	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	725	1	12119	3	N	61	71	1			68
							67	9									
06	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	702	1	11816	3	N	11					79
							12	9									
07	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	725	1	11561	3	N	22					101
							24	9									
08	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	702	1	11704	3	N	25					126
							28	9									
*09	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	702	1	10705	3	N	17					143
							19	9									

WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

04	11040	X	8704	-0-	-2336	-0-	702	1	7974	3	N	25					105
							28	9									
05	11408	X	8794	-0-	-2614	-0-	725	1	8026	3	N	39					144
							43	9									
06	11040	X	8595	-0-	-2445	-0-	679	1	7859	3	N	52	170	1			26
							57	9									
07	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	725	1	9030	3	N	6					32
							7	9									
08	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	725	1	9856	3	N	23					55
							25	9									
*09	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	702	1	8045	3	N	44					99
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*04	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	702	1	8088	3	N	7					59
							8	9									
05	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	725	1	8399	3	N	23					82
							25	9									
06	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	702	1	7494	3	N	30					112
							33	9									
07	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	725	1	7755	3	N	41	102	1			51
							45	9									
08	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	725	1	8151	3	N	-0-					51
*09	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	702	1	7515	3	N	13					64
							14	9									

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
*04	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	351	1	8889	3	N	86	171	1			25
							95	9									
05	9920	X	7805	-0-	-2115	-0-	362	1	7345	3	N	89					114
							98	9									
06	9600	X	7217	-0-	-2383	-0-	351	1	6764	3	N	93	181	1			26
							102	9									
07	9920	X	7607	-0-	-2313	-0-	362	1	7213	3	N	29					55
							32	9									
08	9641	X	7577	-0-	-2064	-0-	362	1	7117	3	N	89					144
							98	9									
09	9330	X	6882	-0-	-2448	-0-	351	1	6444	3	N	79	181	1			42
							87	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
*04	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	702	1	6026	3	N	158	179	1			78
							174	9									
05	6045	X	5964	-0-	-81	-0-	725	1	5239	3	N	-0-					78
06	6000	X	5659	-0-	-341	-0-	702	1	4957	3	N	-0-					78
07	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	725	1	5523	3	N	145	171	1			52
							160	9									
08	6200	X	5939	-0-	-261	-0-	725	1	5214	3	N	-0-					52
09	6000	X	5828	-0-	-172	-0-	702	1	4926	3	N	182	169	1			65
							200	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
*04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	351	1	6072	3	N	2					72
							2	9									
05	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	362	1	9079	3	N	50					122
							55	9									
06	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	351	1	8537	3	N	29					151
							32	9									
07	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	362	1	8188	3	N	33					184
							36	9									
08	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	362	1	7903	3	N	22					206
							24	9									
*09	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	351	1	7360	3	N	36	180	1			62
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ROCK RANCH H UNIT 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
*04	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	702	1	6465	3	N	17					44
							19	9									
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	679	1	4354	3	N	43					87
							47	9									
06	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	702	1	8114	3	N	115	175	1			27
							127	9									
07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	725	1	5550	3	N	28					55
							31	9									
08	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	725	1	6091	3	N	42					97
							46	9									
*09	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	702	1	5732	3	N	87	159	1			25
							96	9									

BLAKE-ALLISON B UNIT 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
*04	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	6	1	12675	3	N	48	168	1			54
							53	9									
05	11780	X	11471	-0-	-309	-0-	6	1	11462	3	N	3					57
							3	9									
06	11400	X	10853	-0-	-547	-0-	6	1	10834	3	N	12					69
							13	9									
07	13144	X	11996	-0-	-1148	-0-	6	1	11932	3	N	53	42	1			80
							58	9									
08	13144	X	11511	-0-	-1633	-0-	6	1	11505	3	N	-0-					80
09	12720	X	10909	-0-	-1811	-0-	6	1	10903	3	N	-0-					80

BLAKE-ALLISON C UNIT 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
04	11790	X	11533	-0-	-257	-0-	6	1	11488	3	N	35					59
							39	9									
05	12958	X	11633	-0-	-1325	-0-	6	1	11591	3	N	33					92
							36	9									
06	13110	X	11600	-0-	-1510	-0-	6	1	11580	3	N	13					105
							14	9									
07	13547	X	11839	-0-	-1708	-0-	6	1	11771	3	N	56	135	1			26
							62	9									
08	13547	X	11476	-0-	-2071	-0-	6	1	11470	3	N	-0-					26
09	11610	X	10828	-0-	-782	-0-	6	1	10822	3	N	-0-					26

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
*04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	219	1	1658	3	Y	-0-					106
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	484	1	1653	3	Y	115	170	1			51
							127	9									
06	DLQ G-10		6984	-0-	6984	6984	501	1	6483	3	Y	-0-					51
07	DLQ G-10		7751	-0-	7751	14735	517	1	7070	3	Y	149					200
							164	9									
08	DLQ G-10		6181	-0-	6181	20916	517	1	5584	3	Y	73	200	1			73
							80	9									
09	DLQ G-10		6060	-0-	6060	26976	501	1	5525	3	Y	31					104
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*04	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	702	1	10381	3	N	169	170	1			63
							186	9									
05	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	725	1	10600	3	N	80	46	1			97
							88	9									
06	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	702	1	10077	3	N	-0-					97
07	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	472	1	11198	3	N	161	162	1			96
							177	9									
08	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	104	1	12099	3	N	122	167	1			51
							134	9									
*09	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	702	1	10157	3	N	23					74
							25	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
*04	3000	N	4591	-0-	1591	4470	702	1	3874	3	N	14					136
							15	9									
05	3100	N	3527	-0-	427	4897	725	1	2772	3	N	27					163
							30	9									
*06	8202	X	3305	-0-	-4897	-0-	702	1	2536	3	N	61	172	1			52
							67	9									
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	725	1	2398	3	N	8					60
							9	9									
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	725	1	2458	3	N	3					63
							3	9									
*09	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	702	1	2278	3	N	26					89
							29	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
04	3120	X	2864	-0-	-256	-0-	12	1	2839	3	N	12					136
							13	9									
05	3224	X	2830	-0-	-394	-0-	12	1	2818	3	N	-0-					136
06	3000	X	1960	-0-	-1040	-0-	12	1	1948	3	N	-0-					136
07	3100	X	2984	-0-	-116	-0-	12	1	2911	3	N	55	164	1			27
							61	9									
08	2976	X	2434	-0-	-542	-0-	12	1	2422	3	N	-0-					27
*09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	12	1	3201	3	N	-0-					27

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
*04	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7566	3	25	9	N	23					72
05	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8158	3	19	9	N	17					89
06	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8269	3	30	9	N	27	89	1			27
07	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	3			N	-0-					27
08	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	3			N	-0-					27
*09	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	3			N	-0-					27

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
04	2970	X	2834	-0-	-136	-0-	12	1	2822	3	N	-0-					133
05	3069	X	2847	-0-	-222	-0-	12	1	2835	3	N	-0-					133
*06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	12	1	2882	3	N	91					224
							100	9									
*07	3007	X	2990	-0-	-17	-0-	12	1	2978	3	N	-0-	150	1			74
08	3007	X	2854	-0-	-153	-0-	12	1	2842	3	N	-0-					74
09	3000	X	2485	-0-	-515	-0-	12	1	2376	3	N	88	84	1			78
							97	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
04	11250	X	10449	-0-	-801	-0-	6	1	10385	3	N	53	142	1			53
							58	9									
05	11625	X	9772	-0-	-1853	-0-	6	1	9581	3	N	168	167	1			54
							185	9									
06	11340	X	6941	-0-	-4399	-0-	6	1	6935	3	N	-0-					54
07	11718	X	9969	-0-	-1749	-0-	6	1	9917	3	N	42					96
							46	9									
08	11718	X	9808	-0-	-1910	-0-	6	1	9757	3	N	41					137
							45	9									
09	10440	X	9827	-0-	-613	-0-	6	1	9581	3	N	218	159	1			196
							240	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
04	13140	X	12324	-0-	-816	-0-	6	1	12133	3	N	168	161	1			108
							185	9									
05	13578	X	11877	-0-	-1701	-0-	6	1	11839	3	N	29	58	1			79
							32	9									
*06	13140	X	10068	-0-	-3072	-0-	6	1	10029	3	N	30					109
							33	9									
07	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	6	1	14357	3	N	7					116
							8	9									
08	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	6	1	13997	3	N	43					159
							47	9									
*09	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	6	1	13148	3	N	72	177	1			54
							79	9									

BLAKE-ALLISON E UNIT 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
04	15570	X	14281	-0-	-1289	-0-	6	1	14221	3	N	49					106
							54	9									
05	15407	X	14589	-0-	-818	-0-	6	1	14500	3	N	75	127	1			54
							83	9									
06	14910	X	13795	-0-	-1115	-0-	6	1	13748	3	N	37					91
							41	9									
07	14756	X	13752	-0-	-1004	-0-	6	1	13660	3	N	78	117	1			52
							86	9									
08	14756	X	13640	-0-	-1116	-0-	6	1	13634	3	N	-0-					52
09	14280	X	13090	-0-	-1190	-0-	6	1	13019	3	N	59					111
							65	9									

BLAKE-ALLISON D UNIT 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
04	8400	X	7060	-0-	-1340	-0-	696	1	6328	3	N	33					60
							36	9									
05	8680	X	7357	-0-	-1323	-0-	719	1	6579	3	N	54	55	1			59
							59	9									
06	8400	X	6930	-0-	-1470	-0-	696	1	6231	3	N	3					62
							3	9									
07	8494	X	6463	-0-	-2031	-0-	719	1	5692	3	N	47	62	1			47
							52	9									
08	7905	X	6372	-0-	-1533	-0-	719	1	5653	3	N	-0-					47
09	7110	X	6071	-0-	-1039	-0-	696	1	5372	3	N	3					50
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

*04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	702	1	3129	3	N	14					66
							15	9									
05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	725	1	3208	3	N	17					83
							19	9									
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	679	1	2937	3	N	-0-					83
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	725	1	3021	3	N	63					146
							69	9									
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	725	1	3124	3	N	-0-					146
*09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	702	1	2935	3	N	21					167
							23	9									

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

04	13710	X	9548	-0-	-4162	-0-	6	1	9536	3	N	5					72
							6	9									
05	14167	X	7887	-0-	-6280	-0-	6	1	7841	3	N	36					108
							40	9									
*06	13710	X	9099	-0-	-4611	-0-	6	1	9043	3	N	45	56	1			97
							50	9									
07	12276	X	9903	-0-	-2373	-0-	6	1	9897	3	N	-0-					97
08	12090	X	11465	-0-	-625	-0-	6	1	11456	3	N	3					100
							3	9									
*09	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	6	1	13959	3	N	10					110
							11	9									

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

04	16230	X	16230	-0-	-0-	-0-	6	1	16046	3	N	162	162	1			54
							178	9									
05	17069	X	17069	-0-	-0-	-0-	6	1	16914	3	N	135					189
							149	9									
06	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	6	1	16177	3	N	156	291	1			54
							172	9									
07	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	6	1	16707	3	N	64					118
							70	9									
08	16771	X	16398	-0-	-373	-0-	6	1	16385	3	N	6					124
							7	9									
09	16230	X	15181	-0-	-1049	-0-	6	1	15041	3	N	122	182	1			64
							134	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*04	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	702	1	7045	3	N	-0-					26
05	7440	X	7133	-0-	-307	-0-	725	1	6408	3	N	-0-					26
06	8550	X	7104	-0-	-1446	-0-	702	1	6402	3	N	-0-					26
07	8835	X	7268	-0-	-1567	-0-	725	1	6543	3	N	-0-					26
08	8835	X	6844	-0-	-1991	-0-	725	1	6119	3	N	-0-					26
09	7740	X	5944	-0-	-1796	-0-	702	1	5242	3	N	-0-					26

MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

04	10200	X	9308	-0-	-892	-0-	702	1	8589	3	N	15					229
							17	9									
05	10540	X	9760	-0-	-780	-0-	725	1	8861	3	N	158	334	1			53
							174	9									
06	10200	X	9085	-0-	-1115	-0-	702	1	8336	3	N	43					96
							47	9									
07	9610	X	8971	-0-	-639	-0-	725	1	8182	3	N	58					154
							64	9									
08	9765	X	9021	-0-	-744	-0-	725	1	8224	3	N	65	165	1			54
							72	9									
09	9450	X	8711	-0-	-739	-0-	702	1	7957	3	N	47					101
							52	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

04	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					42
05	13	X	1	-0-	-12	-0-	1	1			N	-0-					42
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					42
07	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					42
08	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	7	1	2117	3	N	-0-					42
*09	21	X	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					42

FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

04	7740	X	6454	-0-	-1286	-0-	701	1	5738	3	N	14					78
							15	9									
05	7347	X	5550	-0-	-1797	-0-	724	1	4819	3	N	6					84
							7	9									
06	6720	X	1041	-0-	-5679	-0-	702	1	339	3	N	-0-					84
07	6944	X	625	-0-	-6319	-0-	587	1	36	3	N	2					86
							2	9									
08	6944	X	904	-0-	-6040	-0-	281	1	623	3	N	-0-					86
*09	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	698	1	6964	3	N	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	743	1	8889	3	Y	-0-					75
05	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	1007	1	10412	3	Y	30					105
							33	9									
06	DLQ G-10		11365	-0-	11365	11365	990	1	10224	3	Y	137	165	1			77
							151	9									
07	DLQ G-10		9547	-0-	9547	20912	1023	1	8488	3	Y	33					110
							36	9									
08	DLQ G-10		9440	-0-	9440	30352	1023	1	8331	3	Y	78					188
							86	9									
09	DLQ G-10		10078	-0-	10078	40430	974	1	9009	3	Y	86	189	1			85
							95	9									

FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

*04	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	702	1	10839	3	N	-0-					85
05	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	725	1	11909	3	N	5					90
							6	9									
06	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	702	1	10219	3	N	27					117
							30	9									
07	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	725	1	10235	3	N	13					130
							14	9									
08	10757	X	9949	-0-	-808	-0-	725	1	9224	3	N	-0-					130
09	10410	X	8883	-0-	-1527	-0-	702	1	8181	3	N	-0-					130

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 11407

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	14B2 EXT		67	-0-	67	67	67	3			Y	-0-					78
07	14B2 EXT		69	-0-	69	136	69	3			Y	-0-					78
08	14B2 EXT		264	-0-	264	400	163	1	101	3	Y	-0-					78
*09	1124	X	724	-0-	-400	-0-	328	1	396	3	Y	-0-					78

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

*04	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	248	1	8273	3	Y	-0-					66
05	9331	X	8296	-0-	-1035	-0-	17	1	8242	3	Y	34					100
							37	9									
06	DLQ G-10		7736	-0-	7736	7736	7694	3	42	9	Y	38					138
07	DLQ G-10		8605	-0-	8605	16341	8487	3	118	9	Y	107	175	1			70
08	DLQ G-10		8448	-0-	8448	24789	8387	3	61	9	Y	55					125
09	DLQ G-10		7616	-0-	7616	32405	17	1	7599	3	Y	-0-					125

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

04	14400	X	13991	-0-	-409	-0-	702	1	13288	3	Y	1					65
							1	9									
05	14880	X	14328	-0-	-552	-0-	725	1	13575	3	Y	25					90
							28	9									
06	DLQ G-10		13830	-0-	13830	13830	702	1	13122	3	Y	5					95
							6	9									
07	DLQ G-10		14508	-0-	14508	28338	725	1	13752	3	Y	28					123
							31	9									
08	DLQ G-10		14317	-0-	14317	42655	400	1	13887	3	Y	27					150
							30	9									
09	DLQ G-10		13564	-0-	13564	56219	6	1	13558	3	Y	-0-					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
04	4920	X	4237	-0-	-683	-0-	702	1	3517	3	N	16					152
							18	9									
05	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	725	1	10366	3	N	-0-					152
06	24261	X	24261	-0-	-0-	-0-	702	1	23497	3	N	56					208
							62	9									
07	4681	X	2492	-0-	-2189	-0-	725	1	1717	3	N	45	176	1			77
							50	9									
08	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	725	1	7422	3	N	-0-					77
09	6270	X	5085	-0-	-1185	-0-	702	1	4362	3	N	19					96
							21	9									

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
04	6060	X	5603	-0-	-457	-0-	633	1	4938	3	N	29					193
							32	9									
05	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	725	1	8145	3	N	-0-					193
06	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	702	1	8585	3	N	1					194
							1	9									
07	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	725	1	8384	3	N	16					210
							18	9									
08	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	725	1	8205	3	N	-0-					210
*09	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	702	1	7034	3	N	3					213
							3	9									

BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9750	X	9356	-0-	-394	-0-	702	1	8511	3	N	130	157	1			82
							143	9									
05	10075	X	7447	-0-	-2628	-0-	702	1	6599	3	N	133	158	1			57
							146	9									
06	9750	X	8911	-0-	-839	-0-	702	1	8033	3	N	160	164	1			53
							176	9									
07	10075	X	8948	-0-	-1127	-0-	725	1	8219	3	N	4					57
							4	9									
08	10075	X	7933	-0-	-2142	-0-	702	1	7068	3	N	148	72	1			133
							163	9									
09	9360	X	7647	-0-	-1713	-0-	702	1	6945	3	N	-0-					133

HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
*04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	696	1	2522	3	N	14					103
							15	9									
05	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	719	1	6766	3	N	3					106
							3	9									
06	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	696	1	6768	3	N	40					146
							44	9									
07	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	719	1	6898	3	N	12					158
							13	9									
08	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	719	1	6568	3	N	39	164	1			33
							43	9									
*09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	696	1	6061	3	N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	696	1	3551	3	N	-0-					146
05	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	719	1	4974	3	N	-0-					146
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	696	1	4569	3	N	-0-					146
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	719	1	3712	3	N	-0-					146
08	5704	X	4520	-0-	-1184	-0-	719	1	3801	3	N	-0-					146
09	5520	X	3897	-0-	-1623	-0-	696	1	3190	3	N	10					156
							11	9									

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

*03	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	725	1	5473	3	N	10					88
							11	9									
*04	5700	X	5419	-0-	-281	-0-	702	1	4717	3	N	-0-					88
*05	6603	X	5244	-0-	-1359	-0-	725	1	4519	3	N	-0-					88
*06	6390	X	6219	-0-	-171	-0-	702	1	5311	3	N	187	181	1			94
							206	9									
*07	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	725	1	7311	3	N	24					118
							26	9									
08	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	725	1	6611	3	N	106					293
							117	9									
*09	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	702	1	7047	3	N	60	186	1			78
							66	9									

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

04	14B2 EXT		13613	-0-	13613	13613	4	1	13609	3	N	-0-					12
05	14B2 EXT		16367	-0-	16367	29980	6	1	16341	3	N	18					30
							20	9									
06	14B2 EXT		12123	-0-	12123	42103	6	1	12030	3	N	79					109
							87	9									
07	T. A.		12862	-0-	12862	54965	6	1	12833	3	N	21					130
							23	9									
*08	68009	X	13044	-0-	-54965	-0-	6	1	13038	3	N	-0-					130
*09	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	6	1	12251	3	N	-0-					130

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

04	4800	X	4698	-0-	-102	-0-	697	1	4001	3	N	-0-					27
05	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	719	1	6602	3	N	-0-					27
06	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	696	1	7153	3	N	174	172	1			29
							191	9									
07	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	719	1	8051	3	N	37					66
							41	9									
08	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	719	1	5138	3	N	32					98
							35	9									
*09	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	696	1	5112	3	N	37					135
							41	9									

WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

04	13950	X	12641	-0-	-1309	-0-	702	1	11904	3	N	32					87
							35	9									
05	14415	X	12997	-0-	-1418	-0-	725	1	12161	3	N	101					188
							111	9									
06	13680	X	13655	-0-	-25	-0-	633	1	12989	3	N	30	164	1			54
							33	9									
07	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	196	1	16722	3	N	65					119
							72	9									
08	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	725	1	17581	3	N	48					167
							53	9									
*09	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	219	1	16263	3	N	92	175	1			84
							101	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

04	11430	X	6428	-0-	-5002	-0-	104	1	6245	3	N	72	60	1			61
							79	9									
05	11811	X	4477	-0-	-7334	-0-	35	1	4442	3	N	-0-					61
06	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	230	1	10468	3	N	-0-					61
07	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	14894	3	70	9	N	64					125
08	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	13074	3	77	9	N	70	168	1			27
*09	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	10879	3			N	-0-					27

FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

*04	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					52
05	310	X	136	-0-	-174	-0-	130	3	6	9	N	5					57
*06	300	X	16	-0-	-284	-0-	16	3			N	-0-					57
07	310	X	17	-0-	-293	-0-	17	3			N	-0-					57
08	310	X	13	-0-	-297	-0-	13	3			N	-0-					57
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					57

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

*04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3822	3	6	9	Y	5					94
05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			Y	-0-					94
06	DLQ G-10		3504	-0-	3504	3504	3504	3			Y	-0-					94
07	DLQ G-10		3600	-0-	3600	7104	3600	3			Y	-0-					94
08	DLQ G-10		3634	-0-	3634	10738	3604	3	30	9	Y	27					121
09	DLQ G-10		3513	-0-	3513	14251	3510	3	3	9	Y	3					124

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983

04	6120	X	5785	-0-	-335	-0-	501	1	5098	3	Y	169	168	1			54
							186	9									
05	6324	X	5561	-0-	-763	-0-	517	1	4989	3	Y	50					104
							55	9									
06	DLQ G-10		5384	-0-	5384	5384	501	1	4749	3	Y	122	172	1			54
							134	9									
07	DLQ G-10		5944	-0-	5944	11328	517	1	5353	3	Y	67					121
							74	9									
08	DLQ G-10		6000	-0-	6000	17328	567	1	5323	3	Y	100	167	1			54
							110	9									
09	DLQ G-10		5630	-0-	5630	22958	501	1	5079	3	Y	45					99
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	6699	-0-	-621	-0-	501	1	6015	3	Y	166	169	1			53
							183	9									
05	7564	X	7193	-0-	-371	-0-	517	1	6496	3	Y	164	163	1			54
							180	9									
06	DLQ G-10		6928	-0-	6928	6928	501	1	6238	3	Y	172	172	1			54
							189	9									
07	DLQ G-10		6441	-0-	6441	13369	517	1	5828	3	Y	87					141
							96	9									
08	DLQ G-10		6184	-0-	6184	19553	435	1	5649	3	Y	91	178	1			54
							100	9									
09	DLQ G-10		7112	-0-	7112	26665	501	1	6467	3	Y	131					185
							144	9									

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	78	1	7022	3	Y	8					190
							9	9									
05	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	12	1	7767	3	Y	5					195
							6	9									
06	DLQ G-10		7745	-0-	7745	7745	12	1	7709	3	Y	22					217
							24	9									
07	DLQ G-10		7272	-0-	7272	15017	12	1	7260	3	Y	-0-					217
08	DLQ G-10		8320	-0-	8320	23337	12	1	8240	3	Y	62	176	1			103
							68	9									
09	DLQ G-10		9129	-0-	9129	32466	12	1	9117	3	Y	-0-					103

FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					62
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					62
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					62
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					62

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					55
*11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					55
*12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					55
*01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	682	3	8	9	N	7					62
*02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					62
*03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	694	3	11	9	N	10					72
*04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					72
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					72
*06	510	N	243	-0-	-267	-0-	243	3			N	-0-					72
*07	527	N	346	-0-	-181	-0-	311	3	35	9	N	32					104
08	527	N	299	-0-	-228	-0-	293	3	6	9	N	5					109
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	214	3	9	9	N	8					117

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
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
04	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
05	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
*07	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
*08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
09	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 //CONT.// 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
04	14B2	EXT	24	-0-	24	4789	23	2	1	9	N	1					163
05	14B2	EXT	36	-0-	36	4825	35	2	1	9	N	1					164
06	14B2	EXT	54	-0-	54	4879	53	2	1	9	N	1					165
*07	4934	X	55	-0-	-4879	-0-	55	2			N	-0-					165
*08	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					165
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 226316 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5872 - 5885

04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

04	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

04	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	540	N	434	-0-	-106	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. //CONT.// 123567
TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

CANAN OPERATING, INC. 128979
SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 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
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	824	-0-	-436	-0-	824	2			N	-0-					-0-

CANAN MOWREY OPERATING, LLC 129008
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
04	8610	X	8371	-0-	-239	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7383	-0-	-1266	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	8164	-0-	-206	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8470	-0-	-179	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8151	-0-	-498	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	8063	-0-	-307	-0-	8063	2			N	-0-					-0-

CANYON OPERATING, LLC 129966
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
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					55
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					55
06	240	N	118	-0-	-122	-0-	118	2			N	-0-					55
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					55
08	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					37
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					37
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					37
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					37
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					37
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					90
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					90
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					90
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					90
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	2	77	9	N	70	156	1			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					110
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					110
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					110
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					110
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					110
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					121
05	3100	N	3254	-0-	154	154	3050	2	204	9	N	185	181	1	1	8	124
06	1451	N	1297	-0-	-154	-0-	1192	2	105	9	N	95	181	1			38
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					38
08	1023	X	872	-0-	-151	-0-	827	2	45	9	N	41	1	8			78
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					78

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
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					75
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					75
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					75
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					75
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					75
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					54
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					54
06	240	N	128	-0-	-112	-0-	128	2			N	-0-					54
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					54
08	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	2			N	-0-					54
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1451	2	142	9	N	129	4	8			203
05	1550	N	1315	-0-	-235	-0-	1237	2	78	9	N	71	178	1	2	8	94
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1288	2	230	9	N	209	3	8			300
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	2	1	9	N	1	169	1	1	8	131
08	1302	N	675	-0-	-627	-0-	675	2			N	-0-					131
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	0	N	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
FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					118
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					118
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					118
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					118
08	1333	N	1159	-0-	-174	-0-	1125	2	34	9	N	31	149	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	4512	2	976	9	N	887	709	1	13	8	213
05	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	4671	2	765	9	N	695	724	1	12	8	172
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	4892	2	847	9	N	770	15	8			927
07	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5131	2	13	9	N	12	885	1	12	8	42
*08	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	5131	2	917	9	N	834	854	1	19	8	3
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					3

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					50
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					50
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	215	2	77	9	N	70	118	1			2
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					2
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	204	2	1	9	N	1	1	8			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966

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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1257	2	84	9	N	76	1	8			221
05	1519	N	1252	-0-	-267	-0-	1194	2	58	9	N	53	151	1	2	8	121
06	1470	N	1288	-0-	-182	-0-	1210	2	78	9	N	71	60	1	2	8	130
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1237	2	1	9	N	1	1	8			130
*08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1256	2	81	9	N	74	163	1	2	8	39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	831	2	28	9	N	25	1	8			116
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					116
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	N	1	1	8			116
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	1	2	184	9	N	167	167	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8550	X	7424	-0-	-1126	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	5325	-0-	-3510	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	1803	-0-	-6117	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
07	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
*08	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					-0-

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	2			N	-0-					75
05	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	2			N	-0-					75
06	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	2			N	-0-					75
07	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9120	2	142	9	N	129					204
*08	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10924	2	46	9	N	42					246
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					246

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
04	11640	X	6377	-0-	-5263	-0-	6349	2	28	9	N	25	186	1			6
05	12028	X	8962	-0-	-3066	-0-	8962	2			N	-0-					6
06	9180	X	9056	-0-	-124	-0-	9056	2			N	-0-					6
07	9486	X	7924	-0-	-1562	-0-	7924	2			N	-0-					6
08	9486	X	9016	-0-	-470	-0-	9016	2			N	-0-					6
09	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					6

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
04	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					21
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					21
06	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					21
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1786	2	1	9	N	1	1	8			21
*08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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. GAS	(I) 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	120	N	45	-0-		-75	-0-	45	2			N	-0-					56
05	124	N	85	-0-		-39	-0-	85	2			N	-0-					56
06	90	N	89	-0-		-1	-0-	89	2			N	-0-					56
07	114	N	114	-0-		-0-	-0-	114	2			N	-0-					56
08	93	N	74	-0-		-19	-0-	74	2			N	-0-					56
09	90	N	72	-0-		-18	-0-	72	2			N	-0-					56

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31	N	31	-0-		-0-	-0-	17	2	14	9	N	13	163	1			12
05	134	N	134	-0-		-0-	-0-	94	2	40	9	N	36					48
06	181	N	181	-0-		-0-	-0-	168	2	13	9	N	12					60
07	201	N	201	-0-		-0-	-0-	159	2	42	9	N	38					98
08	207	N	207	-0-		-0-	-0-	174	2	33	9	N	30					128
*09	172	N	172	-0-		-0-	-0-	146	2	26	9	N	24					152

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1485	-0-		-105	-0-	1485	2			N	-0-					165
05	1550	N	1531	-0-		-19	-0-	1531	2			N	-0-					165
06	1577	N	1577	-0-		-0-	-0-	1577	2			N	-0-					165
07	1594	N	1594	-0-		-0-	-0-	1594	2			N	-0-					165
08	1537	N	1537	-0-		-0-	-0-	1537	2			N	-0-					165
09	1590	N	1468	-0-		-122	-0-	1468	2			N	-0-					165

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	427	-0-		-23	-0-	427	2			N	-0-					9
05	479	N	479	-0-		-0-	-0-	479	2			N	-0-					9
06	450	N	396	-0-		-54	-0-	396	2			N	-0-					9
07	434	N	373	-0-		-61	-0-	373	2			N	-0-					9
08	465	N	378	-0-		-87	-0-	378	2			N	-0-					9
09	390	N	374	-0-		-16	-0-	374	2			N	-0-					9

CHICO PRODUCTION CORP. 148128
DORMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283779 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

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

DORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283942 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		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 08/11/2006 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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 166706
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

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

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

04	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	2			N	-0-					21
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					21
06	570	N	445	-0-	-125	-0-	445	2			N	-0-					21
07	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	2			N	-0-					21
08	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					21
*09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					21

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					24
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					24
06	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	2			N	-0-					24
07	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	2			N	-0-					24
08	341	N	142	-0-	-199	-0-	142	2			N	-0-					24
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					24

MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

04	360	N	106	-0-	-254	-0-	106	2			N	-0-					36
05	279	N	74	-0-	-205	-0-	74	2			N	-0-					36
06	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					36
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					36
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					36
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					36

BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					22
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					22
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	821	2	4	9	N	4					26
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					26
08	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					26
09	840	N	758	-0-	-82	-0-	758	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 203427 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5900 - 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
04	420	N	185	-0-	-235	-0-	185	2			N	-0-					28
05	527	N	272	-0-	-255	-0-	272	2			N	-0-					28
06	300	N	95	-0-	-205	-0-	95	2			N	-0-					28
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					28
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					28
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					28

IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 203668 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 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
04	270	N	135	-0-	-135	-0-	135	2			N	-0-					30
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					30
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					30
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					30
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					30
09	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					30

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
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					15
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					15
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					15
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					15
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					15
*09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					15

PICKARD WELL #: 3 RRCID -> 203758 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5894 - 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
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			Y	-0-					15
05	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	2			Y	-0-					15
06	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	2			Y	-0-					15
07	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			Y	-0-					15
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			Y	-0-					15
09	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	2			Y	-0-					15

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
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					22
05	1023	N	827	-0-	-196	-0-	827	2			N	-0-					22
06	960	N	783	-0-	-177	-0-	783	2			N	-0-					22
07	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					22
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					22
*09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					22

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
04	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	2			Y	-0-					66
05	1023	N	896	-0-	-127	-0-	896	2			Y	-0-					66
06	960	N	805	-0-	-155	-0-	805	2			Y	-0-					66
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					66
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					66
*09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					28
*11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					28
*12	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	2			N	-0-					28
*01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					28
*02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					28
*03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					28
*04	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	1037	2			Y	-0-					28
*05	1085	N	971	-0-	-114	-0-	971	2			Y	-0-					28
*06	1050	N	812	-0-	-238	-0-	812	2			Y	-0-					28
*07	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			Y	-0-					28
*08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					28
*09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					28

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
04	540	N	443	-0-	-97	-0-	443	2			N	-0-					106
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					106
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					106
07	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-					106
08	527	N	300	-0-	-227	-0-	300	2			N	-0-					106
09	480	N	330	-0-	-150	-0-	330	2			N	-0-					106

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 207510 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5842 - 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
04	450	N	344	-0-	-106	-0-	344	2			Y	-0-					41
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					41
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					41
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					41
08	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	2			Y	-0-					41
09	540	N	266	-0-	-274	-0-	266	2			Y	-0-					41

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
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					63
05	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-					63
06	810	N	591	-0-	-219	-0-	591	2			N	-0-					63
07	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			N	-0-					63
08	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-					63
*09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					63

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
04	390	N	282	-0-	-108	-0-	282	2			Y	-0-					41
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					41
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					41
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					41
08	434	N	270	-0-	-164	-0-	270	2			Y	-0-					41
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					41

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
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-					56
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					56
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					56
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					56
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					56
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 211935 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					16
05	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	2			N	-0-					16
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					16
07	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					16
08	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	2			N	-0-					16
*09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					16

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					124
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					124
*12	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					124
*01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					124
*02	364	N	324	-0-	-40	-0-	324	2			N	-0-					124
*03	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			Y	-0-					124
*04	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	2			Y	-0-					124
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					124
*06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			Y	-0-					124
*07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					124
*08	403	N	185	-0-	-218	-0-	185	2			Y	-0-					124
09	270	N	125	-0-	-145	-0-	125	2			Y	-0-					124

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

04	1530	N	1399	-0-	-131	-0-	1399	2			Y	-0-					17
05	1550	N	1326	-0-	-224	-0-	1326	2			Y	-0-					17
06	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	1308	2			Y	-0-					17
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					17
08	1333	N	1147	-0-	-186	-0-	1147	2			Y	-0-					17
*09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					17

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

04	720	N	423	-0-	-297	-0-	423	2			N	-0-					140
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					140
06	660	N	350	-0-	-310	-0-	350	2			N	-0-					140
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					140
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					140
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					140

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

04	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	2			N	-0-					40
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					40
06	660	N	368	-0-	-292	-0-	368	2			N	-0-					40
07	775	N	264	-0-	-511	-0-	264	2			N	-0-					40
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					40
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					40

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

04	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	2			N	-0-					19
05	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					19
06	780	N	714	-0-	-66	-0-	711	2	3	9	N	3					22
07	806	N	718	-0-	-88	-0-	718	2			N	-0-					22
08	837	N	787	-0-	-50	-0-	781	2	6	9	N	5					27
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					27

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
04	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	2			N	-0-					24
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					24
06	570	N	281	-0-	-289	-0-	281	2			N	-0-					24
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					24
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					24
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					24

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
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					125
05	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					125
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					125
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					125
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					125
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					125

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
04	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					45
05	1054	N	842	-0-	-212	-0-	842	2			N	-0-					45
06	900	N	843	-0-	-57	-0-	843	2			N	-0-					45
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					45
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					45
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					45

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
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					60
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					60
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					60
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					60
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					60
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					60

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
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					23
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					23
06	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	2			N	-0-					23
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					23
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					23
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					23

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
04	2640	N	2400	-0-	-240	-0-	2400	2			N	-0-					100
05	2604	N	2573	-0-	-31	-0-	2573	2			N	-0-					100
06	2640	N	2281	-0-	-359	-0-	2281	2			N	-0-					100
07	3100	N	3422	-0-	322	322	3422	2			N	-0-					100
08	3100	N	3403	-0-	303	625	3403	2			N	-0-					100
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					100

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
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					142
05	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	2			N	-0-					142
06	1080	N	884	-0-	-196	-0-	884	2			N	-0-					142
07	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					142
08	806	N	681	-0-	-125	-0-	681	2			N	-0-					142
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					142

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
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					30
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1557	2	13	9	N	12					42
06	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	1218	2			N	-0-					42
07	1798	N	1316	-0-	-482	-0-	1316	2			N	-0-					42
08	1581	N	1303	-0-	-278	-0-	1297	2	6	9	N	5					47
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					47

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
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					94
05	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4383	2	7	9	N	6					100
06	3540	X	2982	-0-	-558	-0-	2971	2	11	9	N	10					110
07	3658	X	2641	-0-	-1017	-0-	2641	2			N	-0-					110
08	3658	X	3527	-0-	-131	-0-	3527	2			N	-0-					110
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					110

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
04	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					152
05	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					152
06	3270	X	3036	-0-	-234	-0-	3025	2	11	9	N	10					162
07	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					162
08	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					162
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					162

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
04	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					96
05	1054	N	864	-0-	-190	-0-	864	2			N	-0-					96
06	990	N	780	-0-	-210	-0-	780	2			N	-0-					96
07	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	2			N	-0-					96
08	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	2			N	-0-					96
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					96

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
04	2940	X	2809	-0-	-131	-0-	2809	2			N	-0-					110
05	2883	X	2085	-0-	-798	-0-	2085	2			N	-0-					110
06	2970	X	2671	-0-	-299	-0-	2671	2			N	-0-					110
07	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					110
08	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					110
09	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					110

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
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3608	2	6	9	N	5					51
05	2976	X	2118	-0-	-858	-0-	2112	2	6	9	N	5					56
06	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					56
07	2976	X	2958	-0-	-18	-0-	2958	2			N	-0-					56
08	2976	X	2113	-0-	-863	-0-	2113	2			N	-0-					56
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					56

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
04	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6893	2	8	9	N	7					90
05	5363	X	4676	-0-	-687	-0-	4663	2	13	9	N	12					102
06	5190	X	4200	-0-	-990	-0-	4198	2	2	9	N	2					104
07	5766	X	3843	-0-	-1923	-0-	3843	2			N	-0-					104
08	5766	X	3657	-0-	-2109	-0-	3657	2			N	-0-					104
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					104

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
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			Y	-0-					65
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			Y	-0-					65
06	3630	X	3202	-0-	-428	-0-	3202	2			Y	-0-					65
07	4030	X	3473	-0-	-557	-0-	3473	2			Y	-0-					65
08	4154	X	3514	-0-	-640	-0-	3514	2			Y	-0-					65
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					65

PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					146
05	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					146
06	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					146
07	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					146
08	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					146
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					146

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5147	2	11	9	N	10					165
05	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7475	2	11	9	N	10					175
06	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					175
07	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					175
08	6324	X	4929	-0-	-1395	-0-	4929	2			N	-0-					175
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					175

GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	2082	-0-	-198	-0-	2082	2			N	-0-					165
05	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2367	2	8	9	N	7					172
06	1650	X	1391	-0-	-259	-0-	1391	2			N	-0-					172
07	2139	X	1555	-0-	-584	-0-	1555	2			N	-0-					172
08	2387	X	2067	-0-	-320	-0-	2067	2			N	-0-					172
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					172

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17403	X	17403	-0-	-0-	-0-	9065	2	8310	5	N	25					66
							28	9									
05	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	4346	2	11293	5	N	-0-					66
06	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	1724	2	7011	5	N	-0-					66
07	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	3980	2	7631	5	N	-0-					66
08	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	4928	2	8541	5	N	-0-					66
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					66

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
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
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUSAN LATHAM SWD WELL #: 2 RRCID -> 261530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4410 - 4440

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALE, DOYLE C. 197636
DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	60	1	637	3	N	2					41
							2	9									
05	744	N	711	-0-	-33	-0-	62	1	649	3	N	-0-					41
06	720	N	679	-0-	-41	-0-	60	1	619	3	N	-0-					41
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	62	1	624	3	N	5					46
							6	9									
08	713	N	709	-0-	-4	-0-	62	1	647	3	N	-0-					46
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	60	1	612	3	N	-0-					46

HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
04	3330	X	3091	-0-	-239	-0-	750 25	1 9	2316	3	N	23					174
05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	775 112	1 9	2700	3	N	102	165	1			111
06	3330	X	3221	-0-	-109	-0-	675 41	1 9	2505	3	N	37					148
07	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	775 28	1 9	2845	3	N	25					173
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	775 36	1 9	2923	3	N	33	174	1			32
*09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	750 51	1 9	2648	3	N	46					78

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

04	6930	X	6481	-0-	-449	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6878	-0-	-283	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					-0-
07	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-
08	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1327					N	NO RPT					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

04	4200	X	3736	-0-	-464	-0-	120	1	3616	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3613	-0-	-727	-0-	117	1	3496	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3462	-0-	-708	-0-	125	1	3337	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3564	-0-	-435	-0-	119	1	3445	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3449	-0-	-457	-0-	129	1	3320	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3499	-0-	-251	-0-	117	1	3382	2	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3507	-0-	-363	-0-	18	1	3489	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3523	-0-	-414	-0-	18	1	3505	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3403	-0-	-197	-0-	17	1	3354	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
07	3720	X	3345	-0-	-375	-0-	24	1	3320	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3689	X	3442	-0-	-247	-0-	18	1	3424	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3333	-0-	-177	-0-	18	1	3315	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2093	-0-	-127	-0-	11	1	2082	3	Y	-0-					-0-
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	11	1	2141	3	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2123	-0-	-67	-0-	11	1	2112	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	16	1	2154	3	Y	-0-					-0-
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	12	1	2314	3	Y	-0-					-0-
*09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	12	1	2128	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2766	-0-	66	-0-	14	1	2752	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3156	-0-	56	56	16	1	3140	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3248	-0-	248	304	17	1	3231	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3420	-0-	320	624	24	1	3396	3	Y	-0-					-0-
08	3974	X	3350	-0-	-624	-0-	18	1	3332	3	Y	-0-					-0-
*09	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	17	1	3113	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2306	-0-	-454	-0-	12	1	2294	3	N	-0-					-0-
05	2666	X	2632	-0-	-34	-0-	13	1	2619	3	N	-0-					-0-
06	2550	X	2547	-0-	-3	-0-	13	1	2534	3	N	-0-					-0-
07	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	21	1	2856	3	N	-0-					-0-
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	16	1	2975	3	N	-0-					-0-
*09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	16	1	2866	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	1516	-0-	1006	-0-	8	1	1508	3	N	-0-					5
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	8	1	1611	3	N	-0-					5
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	8	1	1557	3	N	-0-					5
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	12	1	1606	3	N	-0-					5
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	6	1	1131	3	N	-0-					5
09	510	N	25	-0-	-485	-0-	25	3			N	-0-					5

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	3715	-0-	2875	-0-	19	1	3696	3	Y	-0-					2
05	3100	N	3536	-0-	436	436	18	1	3518	3	Y	-0-					2
06	3789	X	3353	-0-	-436	-0-	17	1	3336	3	Y	-0-					2
07	3813	X	3408	-0-	-405	-0-	24	1	3384	3	Y	-0-					2
08	3813	X	3178	-0-	-635	-0-	17	1	3161	3	Y	-0-					2
09	3690	X	3207	-0-	-483	-0-	18	1	3189	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1050	N	1251	-0-	201	-0-	6	1	1245	3	Y	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	7	1	1274	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	7	1	1251	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	9	1	1240	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
08	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	6	1	1095	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	6	1	1104	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1625	-0-	35	-0-	8	1	1617	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	8	1	1618	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	8	1	1513	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	12	1	1597	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	8	1	1561	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	8	1	1423	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1120	-0-	10	-0-	6	1	1114	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	6	1	1152	3	N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	6	1	1122	3	N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	8	1	1150	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	6	1	1094	3	N	-0-					-0-
*09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	7	1	1243	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	667	-0-	67	-0-	3	1	664	3	N	-0-					-0-
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	4	1	720	3	N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	4	1	687	3	N	-0-					-0-
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	5	1	671	3	N	-0-					-0-
08	713	N	655	-0-	-58	-0-	4	1	651	3	N	-0-					-0-
09	690	N	643	-0-	-47	-0-	4	1	639	3	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	1779	-0-	639	-0-	9	1	1770	3	Y	-0-					18
05	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	10	1	1847	3	Y	1					19
							1	9									
06	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	9	1	1783	3	Y	1					20
							1	9									
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	13	1	1832	3	Y	-0-					20
08	1860	N	728	-0-	-1132	-0-	4	1	724	3	Y	-0-					20
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					20

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 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
04	3840	X	3739	-0-	-101	-0-	19	1	3720	3	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3859	-0-	-109	-0-	20	1	3839	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3581	-0-	-139	-0-	19	1	3562	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3754	-0-	-90	-0-	27	1	3727	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3728	-0-	-116	-0-	20	1	3708	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	20	1	3609	3	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
04	1800	N	1679	-0-	-121	-0-	9	1	1670	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1397	-0-	-432	-0-	7	1	1390	3	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1519	-0-	-161	-0-	8	1	1511	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	12	1	1616	3	Y	-0-					-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	8	1	1491	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	8	1	1434	3	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
04	2070	N	2061	-0-	-9	-0-	10	1	2051	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1886	-0-	-253	-0-	10	1	1876	3	Y	-0-					-0-
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	11	1	2103	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	16	1	2197	3	Y	-0-					-0-
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	12	1	2192	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	12	1	2110	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1650	X	3777	-0-	2127	-0-	19	1	3758	3	Y	-0-					-0-
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	19	1	3603	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3188	-0-	-532	-0-	17	1	3171	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3363	-0-	-481	-0-	24	1	3339	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3363	-0-	-481	-0-	18	1	3345	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3234	-0-	-486	-0-	18	1	3216	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

04	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	8	1	1545	3	Y	-0-					-0-
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	9	1	1752	3	Y	-0-					-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	9	1	1654	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	13	1	1758	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	9	1	1717	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	9	1	1625	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

04	840	N	763	-0-	-77	-0-	4	1	759	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	751	-0-	-117	-0-	4	1	747	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	700	-0-	-110	-0-	4	1	696	3	Y	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	6	1	772	3	Y	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	4	1	755	3	Y	-0-					-0-
*09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	4	1	771	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

04	1560	N	1460	-0-	-100	-0-	47	1	1413	2	N	-0-					-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	61	1	1825	2	N	-0-					-0-
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	59	1	1581	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	754	-0-	-765	-0-	25	1	729	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	423	-0-	-1468	-0-	16	1	407	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	859	-0-	-791	-0-	29	1	830	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

04	2640	N	2551	-0-	-89	-0-	13	1	2538	3	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2619	-0-	-109	-0-	13	1	2606	3	Y	-0-					-0-
06	2580	N	2519	-0-	-61	-0-	13	1	2506	3	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2569	-0-	-66	-0-	18	1	2551	3	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	13	1	2537	3	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2458	-0-	-62	-0-	13	1	2445	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

04	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	7	1	1403	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	7	1	1391	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	7	1	1338	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	10	1	1358	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	7	1	1373	3	N	-0-					-0-
*09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	8	1	1383	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129672 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7469 - 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
04	780	N	721	-0-	-59	-0-	4	1	717	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	754	-0-	-21	-0-	4	1	750	3	Y	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	4	1	696	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	5	1	698	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	667	-0-	-77	-0-	4	1	663	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	625	-0-	-65	-0-	3	1	622	3	Y	-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
04	2670	N	2444	-0-	-226	-0-	12	1	2432	3	Y	-0-					-0-
05	2604	N	31	-0-	-2573	-0-	23	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	3000	N	8612	-0-	5612	5612	45	1	8567	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	13570	-0-	10470	16082	97	1	13473	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	10067	-0-	6967	23049	53	1	10014	3	Y	-0-					-0-
*09	32718	X	9669	-0-	-23049	-0-	53	1	9616	3	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
04	1260	N	1347	-0-	87	-0-	43	1	1304	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	45	1	1343	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	995	-0-	-265	-0-	36	1	959	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	46	1	1333	2	N	-0-					-0-
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	57	1	1471	2	N	-0-					-0-
*09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	46	1	1327	2	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
04	3660	X	3929	-0-	269	-0-	20	1	3909	3	Y	-0-					-0-
05	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	22	1	4340	3	Y	-0-					-0-
06	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	25	1	4885	3	Y	-0-					-0-
07	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	31	1	4352	3	Y	-0-					-0-
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	23	1	4300	3	Y	-0-					-0-
*09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	22	1	4024	3	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
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	50	1	1511	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	50	1	1507	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1443	-0-	-237	-0-	52	1	1391	2	N	-0-					-0-
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	55	1	1589	2	N	-0-					-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	59	1	1529	2	N	-0-					-0-
*09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	49	1	1414	2	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	1800	N	1705	-0-	-95	-0-	9	1	1696	3	Y	-0-					-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	10	1	1872	3	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1757	-0-	-313	-0-	9	1	1748	3	Y	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	13	1	1775	3	Y	-0-					-0-
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	12	1	2312	3	Y	-0-					-0-
*09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	14	1	2533	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-PETERSON, RUDY 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
04	1650	N	1697	-0-	47	-0-	9	1	1688	3	Y	-0-			-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	9	1	1696	3	Y	-0-			-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	9	1	1687	3	Y	-0-			-0-
07	1674	N	759	-0-	-915	-0-	5	1	754	3	Y	-0-			-0-
08	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	8	1	1486	3	Y	-0-			-0-
09	1620	N	1336	-0-	-284	-0-	7	1	1329	3	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
04	2100	N	2987	-0-	887	-0-	15	1	2972	3	N	-0-			-0-
05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	15	1	2842	3	N	-0-			-0-
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	16	1	3103	3	N	-0-			-0-
07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	23	1	3234	3	N	-0-			-0-
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	18	1	3382	3	N	-0-			-0-
*09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	18	1	3339	3	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
04	960	N	1078	-0-	118	-0-	6	1	1072	3	N	-0-			-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	6	1	1179	3	N	-0-			-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	6	1	1052	3	N	-0-			-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	8	1	1154	3	N	-0-			-0-
08	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	6	1	1039	3	N	-0-			-0-
*09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	6	1	1053	3	N	-0-			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2314	-0-	-236	-0-	12	1	2302	3	Y	-0-			-0-
05	2573	N	2473	-0-	-100	-0-	13	1	2460	3	Y	-0-			-0-
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	13	1	2546	3	Y	-0-			-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	20	1	2706	3	Y	-0-			-0-
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	14	1	2700	3	Y	-0-			-0-
*09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	14	1	2569	3	Y	-0-			-0-

LOGAN, H. H. GU 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
04	3330	X	2643	-0-	-687	-0-	13	1	2630	3	N	-0-			10
05	3286	X	3011	-0-	-275	-0-	15	1	2996	3	N	-0-			10
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	17	1	3277	3	N	-0-			10
07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	26	1	3630	3	N	-0-			10
08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	19	1	3568	3	N	-0-			10
*09	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	18	1	3354	3	N	-0-			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 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
04	840	N	843	-0-	3	-0-	4	1	839	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	839	-0-	-29	-0-	4	1	835	3	Y	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	5	1	964	3	Y	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	7	1	979	3	Y	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	5	1	897	3	Y	-0-					-0-
*09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	4	1	809	3	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
04	3000	X	2934	-0-	-66	-0-	15	1	2919	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	15	1	2963	3	Y	-0-					-0-
06	2940	N	2935	-0-	-5	-0-	15	1	2920	3	Y	-0-					-0-
07	3038	N	2966	-0-	-72	-0-	21	1	2945	3	Y	-0-					-0-
08	2976	N	2836	-0-	-140	-0-	15	1	2821	3	Y	-0-					-0-
09	2940	N	2640	-0-	-300	-0-	14	1	2626	3	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
04	930	N	887	-0-	-43	-0-	5	1	882	3	Y	-0-					7
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	5	1	959	3	Y	-0-					7
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	5	1	952	3	Y	-0-					7
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	8	1	1063	3	Y	-0-					7
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	6	1	1049	3	Y	-0-					7
09	960	N	910	-0-	-50	-0-	5	1	905	3	Y	-0-					7

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	2730	X	4542	-0-	1812	-0-	23	1	4519	3	N	-0-					-0-
05	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	24	1	4678	3	N	-0-					-0-
06	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	23	1	4480	3	N	-0-					-0-
07	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	32	1	4446	3	N	-0-					-0-
08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	24	1	4433	3	N	-0-					-0-
*09	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	24	1	4386	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	729	-0-	99	-0-	4	1	725	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	460	-0-	-160	-0-	2	1	458	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	236	-0-	-454	-0-	1	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	524	-0-	-220	-0-	4	1	520	3	Y	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	3	1	528	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	804	-0-	54	-0-	4	1	800	3	N	-0-					-0-
05	837	N	795	-0-	-42	-0-	4	1	791	3	N	-0-					-0-
06	810	N	777	-0-	-33	-0-	4	1	773	3	N	-0-					-0-
07	837	N	783	-0-	-54	-0-	6	1	777	3	N	-0-					-0-
08	806	N	784	-0-	-22	-0-	4	1	780	3	N	-0-					-0-
09	780	N	729	-0-	-51	-0-	4	1	725	3	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	1670	-0-	980	-0-	9	1	1661	3	Y	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	6	1	1201	3	Y	-0-					-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	9	1	1760	3	Y	-0-					-0-
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	16	1	2152	3	Y	-0-					-0-
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	16	1	2924	3	Y	20					20
							22	9									
*09	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	15	1	2711	3	Y	17	37	1			-0-
							19	9									

WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1526	-0-	-214	-0-	49	1	1477	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1551	-0-	-185	-0-	50	1	1501	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1623	-0-	-117	-0-	59	1	1564	2	N	-0-					-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	55	1	1592	2	N	-0-					-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	61	1	1570	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	52	1	1506	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	749	-0-	-151	-0-	4	1	745	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	742	-0-	-95	-0-	4	1	738	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	653	-0-	-97	-0-	3	1	650	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	709	-0-	-66	-0-	5	1	704	3	Y	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	5	1	938	3	Y	-0-					-0-
*09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	5	1	815	3	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2081	-0-	-19	-0-	11	1	2070	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2125	-0-	-45	-0-	11	1	2114	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2041	-0-	-59	-0-	11	1	2030	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	15	1	2103	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	11	1	2107	3	Y	-0-					-0-
*09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	11	1	2033	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	2418	-0-	648	-0-	12	1	2406	3	Y	-0-					-0-
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	11	1	2114	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1986	-0-	-174	-0-	10	1	1955	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	2232	N	1954	-0-	-278	-0-	14	1	1939	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2139	N	1886	-0-	-253	-0-	10	1	1876	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1871	-0-	-109	-0-	10	1	1861	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1673	-0-	-127	-0-	9	1	1664	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	8	1	1629	3	N	-0-					-0-
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	8	1	1626	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	12	1	1639	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	8	1	1586	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	9	1	1581	3	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
04	2370	N	2637	-0-	267	-0-	13	1	2624	3	Y	-0-					-0-
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	13	1	2541	3	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2351	-0-	-199	-0-	12	1	2339	3	Y	-0-					-0-
07	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	19	1	2678	3	Y	-0-					-0-
08	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	16	1	3047	3	Y	-0-					-0-
*09	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	16	1	2912	3	Y	-0-					-0-

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
04	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	52	1	10208	3	Y	-0-					-0-
05	10602	X	10489	-0-	-113	-0-	54	1	10435	3	Y	-0-					-0-
06	10320	X	9868	-0-	-452	-0-	51	1	9817	3	Y	-0-					-0-
07	10664	X	9663	-0-	-1001	-0-	69	1	9594	3	Y	-0-					-0-
08	10664	X	9820	-0-	-844	-0-	52	1	9768	3	Y	-0-					-0-
09	10260	X	9417	-0-	-843	-0-	51	1	9366	3	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
04	1050	N	2364	-0-	1314	-0-	12	1	2352	3	N	-0-					-0-
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	12	1	2415	3	N	-0-					-0-
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	12	1	2304	3	N	-0-					-0-
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	17	1	2390	3	N	-0-					-0-
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	13	1	2360	3	N	-0-					-0-
*09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	13	1	2317	3	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
04	2430	N	2181	-0-	-249	-0-	11	1	2170	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	70	-0-	-2441	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	2370	N	1724	-0-	-646	-0-	9	1	1715	3	Y	-0-					-0-
07	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	22	1	3075	3	Y	-0-					-0-
08	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	16	1	3005	3	Y	-0-					-0-
*09	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	15	1	2810	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1650	N	1509	-0-	-141	-0-	8	1	1501	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1379	-0-	-326	-0-	7	1	1372	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1042	-0-	-548	-0-	5	1	1037	3	Y	-0-					-0-
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	12	1	1629	3	Y	-0-					-0-
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	9	1	1645	3	Y	-0-					-0-
*09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	9	1	1583	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952

04	2010	N	3050	-0-	1040	-0-	15	1	3035	3	N	-0-					-0-
05	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	13	1	2491	3	N	-0-					-0-
06	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	11	1	2096	3	N	-0-					-0-
07	2077	X	1828	-0-	-249	-0-	13	1	1815	3	N	-0-					-0-
08	2077	X	1944	-0-	-133	-0-	10	1	1934	3	N	-0-					-0-
09	2010	X	1990	-0-	-20	-0-	11	1	1979	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

04	990	N	799	-0-	-191	-0-	4	1	795	3	N	-0-					-0-
05	868	N	716	-0-	-152	-0-	4	1	712	3	N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	5	1	949	3	N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	7	1	919	3	N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	4	1	820	3	N	-0-					-0-
09	960	N	845	-0-	-115	-0-	5	1	840	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

04	1530	N	1722	-0-	192	-0-	9	1	1713	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	8	1	1479	3	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1461	-0-	-399	-0-	8	1	1453	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1351	-0-	-416	-0-	10	1	1341	3	Y	-0-					-0-
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	8	1	1489	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1247	-0-	-223	-0-	7	1	1240	3	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	600	N	478	-0-	-122	-0-	2	1	476	3	Y	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	3	1	481	3	Y	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	4	1	574	3	Y	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	4	1	691	3	Y	-0-					-0-
*09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	3	1	552	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

*04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
*07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	3	1	666	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	4	1	655	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	3990	X	3721	-0-	-269	-0-	19	1	3702	3	N	-0-			-0-
05	4061	X	3790	-0-	-271	-0-	19	1	3771	3	N	-0-			-0-
06	3780	X	3710	-0-	-70	-0-	19	1	3691	3	N	-0-			-0-
07	3906	X	3631	-0-	-275	-0-	26	1	3605	3	N	-0-			-0-
08	3906	X	3544	-0-	-362	-0-	19	1	3525	3	N	-0-			-0-
09	3720	X	3395	-0-	-325	-0-	19	1	3376	3	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
04	3030	X	2566	-0-	-464	-0-	13	1	2553	3	Y	-0-			-0-
05	3131	X	2536	-0-	-595	-0-	13	1	2523	3	Y	-0-			-0-
06	2700	X	2364	-0-	-336	-0-	12	1	2352	3	Y	-0-			-0-
07	2790	X	2448	-0-	-342	-0-	18	1	2430	3	Y	-0-			-0-
08	2697	X	2518	-0-	-179	-0-	13	1	2505	3	Y	-0-			-0-
*09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	13	1	2383	3	Y	-0-			-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 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
04	1080	N	999	-0-	-81	-0-	5	1	994	3	N	-0-			-0-
05	1085	N	998	-0-	-87	-0-	5	1	993	3	N	-0-			-0-
06	1050	N	978	-0-	-72	-0-	5	1	973	3	N	-0-			-0-
07	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	7	1	996	3	N	-0-			-0-
08	992	N	973	-0-	-19	-0-	5	1	968	3	N	-0-			-0-
09	990	N	986	-0-	-4	-0-	5	1	981	3	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
04	870	N	1283	-0-	413	-0-	7	1	1276	3	Y	-0-			-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	7	1	1350	3	Y	-0-			-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	7	1	1297	3	Y	-0-			-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	10	1	1367	3	Y	-0-			-0-
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	8	1	1467	3	Y	-0-			-0-
*09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	8	1	1440	3	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
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	4	1	783	3	Y	-0-			-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	4	1	809	3	Y	-0-			-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	4	1	821	3	Y	-0-			-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	6	1	826	3	Y	-0-			-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	4	1	819	3	Y	-0-			-0-
09	810	N	792	-0-	-18	-0-	4	1	788	3	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
04	1230	N	1241	-0-	11	-0-	6	1	1235	3	Y	-0-			-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	7	1	1293	3	Y	-0-			-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	7	1	1283	3	Y	-0-			-0-
07	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	9	1	1242	3	Y	-0-			-0-
08	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	7	1	1247	3	Y	-0-			-0-
09	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	7	1	1190	3	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
04	1320	N	2174	-0-	854	-0-	70	1	2104	2	N	-0-			-0-
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	70	1	2080	2	N	-0-			-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	71	1	1897	2	N	-0-			-0-
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	55	1	1586	2	N	-0-			-0-
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	80	1	2052	2	N	-0-			-0-
*09	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	80	1	2317	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	2370	N	1889	-0-	-481	-0-	10	1	1879	3	N	-0-					-0-
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	12	1	2273	3	N	-0-					-0-
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	12	1	2227	3	N	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	15	1	2100	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	2074	-0-	-220	-0-	11	1	2063	3	N	-0-					-0-
09	2250	N	2029	-0-	-221	-0-	11	1	2018	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

04	960	N	1046	-0-	86	-0-	5	1	1041	3	Y	-0-					12
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	6	1	1125	3	Y	-0-	12	1			-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	6	1	1112	3	Y	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	9	1	1219	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	6	1	1125	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	6	1	1071	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

04	2160	N	1972	-0-	-188	-0-	10	1	1960	3	Y	2					15
							2	9									
05	2294	N	2075	-0-	-219	-0-	11	1	2063	3	Y	1					16
							1	9									
06	1980	N	1868	-0-	-112	-0-	10	1	1837	3	Y	19	35	1			-0-
							21	9									
07	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	14	1	1962	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	15	1	2834	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1814	-0-	-76	-0-	10	1	1804	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

04	4830	X	4359	-0-	-471	-0-	22	1	4337	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4708	-0-	-190	-0-	24	1	4684	3	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4216	-0-	-374	-0-	22	1	4194	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4463	-0-	-280	-0-	32	1	4431	3	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4664	-0-	-79	-0-	25	1	4639	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4476	-0-	-84	-0-	24	1	4452	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

04	2790	N	2758	-0-	-32	-0-	14	1	2744	3	Y	-0-					-0-
05	2883	N	2862	-0-	-21	-0-	15	1	2847	3	Y	-0-					-0-
06	2700	N	2528	-0-	-172	-0-	13	1	2515	3	Y	-0-					-0-
07	2852	N	2636	-0-	-216	-0-	19	1	2617	3	Y	-0-					-0-
08	2852	N	1052	-0-	-1800	-0-	6	1	1046	3	Y	-0-					-0-
09	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

04	3420	X	3021	-0-	-399	-0-	403	1	2618	3	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3192	-0-	-156	-0-	417	1	2775	3	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2615	-0-	-205	-0-	402	1	2213	3	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2901	-0-	-13	-0-	421	1	2480	3	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2903	-0-	-11	-0-	416	1	2464	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
09	2820	X	2390	-0-	-430	-0-	401	1	1987	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1530	N	1279	-0-	-251	-0-	7	1	1272	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1281	-0-	-238	-0-	7	1	1274	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1209	-0-	-261	-0-	6	1	1203	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	8	1	1170	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	7	1	1230	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	947	-0-	-253	-0-	5	1	942	3	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
04	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	46	1	1381	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	47	1	1417	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1346	-0-	-184	-0-	49	1	1297	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	46	1	1327	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	50	1	1282	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	45	1	1304	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
04	1410	N	53	-0-	-1357	-0-	8	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	7	1	1385	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1233	-0-	-267	-0-	6	1	1227	3	Y	-0-					-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	9	1	1305	3	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	7	1	1374	3	Y	-0-					-0-
*09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	7	1	1359	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
*11	3000	N	1920	-0-	-1080	2967	9	1	1900	3	Y	10	25	1			-0-
							11	9									
12	3100	N	1961	-0-	-1139	1828	10	1	1950	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1924	-0-	-1176	652	10	1	1894	3	Y	18					18
							20	9									
02	2341	N	1689	-0-	-652	-0-	9	1	1673	3	Y	6	23	1			1
							7	9									
03	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	10	1	1896	3	Y	6	2	1			5
							7	9									
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	10	1	1871	3	Y	12					17
							13	9									
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	10	1	1899	3	Y	-0-	17	1			-0-
06	1830	N	1808	-0-	-22	-0-	9	1	1787	3	Y	11	1	1			10
							12	9									
07	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	13	1	1775	3	Y	5	10	1			5
							6	9									
08	1891	N	1667	-0-	-224	-0-	9	1	1657	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	1800	N	1639	-0-	-161	-0-	9	1	1630	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	2130	N	91	-0-	-2039	-0-	13	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2095	-0-	-695	-0-	11	1	2084	3	Y	-0-					-0-
06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	15	1	2788	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3228	-0-	128	128	23	1	3205	3	Y	-0-					-0-
08	2806	N	2678	-0-	-128	-0-	14	1	2664	3	Y	-0-					-0-
*09	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	15	1	2815	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

04	900	N	1131	-0-	231	-0-	6	1	1125	3	Y	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	6	1	1165	3	Y	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	6	1	1225	3	Y	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	9	1	1288	3	Y	-0-					-0-
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	7	1	1226	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	6	1	1161	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

04	5640	X	5659	-0-	19	-0-	29	1	5630	3	Y	-0-					-0-
05	5952	X	5737	-0-	-215	-0-	29	1	5708	3	Y	-0-					-0-
06	5760	X	5508	-0-	-252	-0-	29	1	5479	3	Y	-0-					-0-
07	5952	X	5587	-0-	-365	-0-	40	1	5547	3	Y	-0-					-0-
08	5952	X	5479	-0-	-473	-0-	29	1	5450	3	Y	-0-					-0-
09	5670	X	5279	-0-	-391	-0-	29	1	5250	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

04	2580	N	2822	-0-	242	-0-	14	1	2808	3	N	-0-					-0-
05	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	14	1	2810	3	N	-0-					-0-
06	2730	N	2494	-0-	-236	-0-	13	1	2481	3	N	-0-					-0-
07	2821	N	2419	-0-	-402	-0-	17	1	2402	3	N	-0-					-0-
08	2821	N	2336	-0-	-485	-0-	12	1	2324	3	N	-0-					-0-
09	2490	N	2200	-0-	-290	-0-	12	1	2188	3	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

04	2940	X	6275	-0-	3335	-0-	32	1	6243	3	N	-0-					-0-
05	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	34	1	6594	3	N	-0-					-0-
06	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	33	1	6359	3	N	-0-					-0-
07	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	46	1	6382	3	N	-0-					-0-
08	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	34	1	6371	3	N	-0-					-0-
*09	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	34	1	6150	3	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

04	4830	X	4613	-0-	-217	-0-	23	1	4590	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4754	-0-	-206	-0-	24	1	4730	3	Y	-0-					-0-
06	4590	X	4581	-0-	-9	-0-	24	1	4557	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4678	-0-	-65	-0-	33	1	4645	3	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4638	-0-	-105	-0-	24	1	4614	3	Y	-0-					-0-
09	4590	X	4444	-0-	-146	-0-	24	1	4420	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*11	3390	X	3087	-0-	-303	-0-	15	1	3050	3	Y	20	31	1			-0-
							22	9									
12	3503	X	2944	-0-	-559	-0-	15	1	2928	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3441	X	3218	-0-	-223	-0-	17	1	3194	3	Y	6					6
							7	9									
02	3052	X	3020	-0-	-32	-0-	15	1	2995	3	Y	9					15
							10	9									
03	3348	X	3249	-0-	-99	-0-	16	1	3224	3	Y	8					23
							9	9									
04	3120	X	3047	-0-	-73	-0-	15	1	3021	3	Y	10					33
							11	9									
05	3348	X	3115	-0-	-233	-0-	16	1	3099	3	Y	-0-	28	1			5
06	3240	X	3030	-0-	-210	-0-	16	1	3012	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
07	3348	X	3073	-0-	-275	-0-	22	1	3045	3	Y	5					10
							6	9									
08	3255	X	2960	-0-	-295	-0-	16	1	2941	3	Y	3					13
							3	9									
09	3060	X	2996	-0-	-64	-0-	16	1	2976	3	Y	4					17
							4	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1680	N	1849	-0-	169	-0-	9	1	1840	3	Y	-0-					-0-
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	10	1	1939	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1462	-0-	-278	-0-	8	1	1454	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1281	-0-	-641	-0-	9	1	1272	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1254	-0-	-668	-0-	7	1	1247	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1149	-0-	-321	-0-	6	1	1143	3	Y	-0-					-0-

DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

04	2340	N	2237	-0-	-103	-0-	11	1	2226	3	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2396	-0-	-146	-0-	12	1	2384	3	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2150	-0-	-190	-0-	11	1	2139	3	Y	-0-					-0-
07	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	19	1	2675	3	Y	-0-					-0-
08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	14	1	2635	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2039	-0-	-121	-0-	11	1	2028	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

04	1980	N	2319	-0-	339	-0-	12	1	2307	3	Y	-0-					-0-
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	12	1	2293	3	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2172	-0-	-48	-0-	11	1	2161	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2205	-0-	-89	-0-	16	1	2189	3	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2204	-0-	-90	-0-	12	1	2192	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2123	-0-	-37	-0-	12	1	2111	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

04	3870	X	3539	-0-	-331	-0-	18	1	3521	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3422	-0-	-577	-0-	17	1	3405	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3370	-0-	-320	-0-	17	1	3353	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3308	-0-	-505	-0-	24	1	3284	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3384	-0-	-398	-0-	18	1	3366	3	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3290	-0-	-250	-0-	18	1	3272	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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

04	1590	N	1648	-0-	58	-0-	8	1	1640	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1633	-0-	-351	-0-	8	1	1625	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1563	-0-	-207	-0-	8	1	1555	3	Y	-0-					-0-
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	12	1	1719	3	Y	-0-					-0-
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	9	1	1754	3	Y	-0-					-0-
*09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	9	1	1720	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

04	690	N	687	-0-	-3	-0-	4	1	683	3	Y	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	4	1	764	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	4	1	669	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	663	-0-	-50	-0-	5	1	658	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	650	-0-	-63	-0-	3	1	647	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	473	-0-	-187	-0-	3	1	470	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

04	1560	N	1354	-0-	-206	-0-	7	1	1347	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	8	1	1474	3	N	-0-					-0-
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	9	1	1679	3	N	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	11	1	1591	3	N	-0-					-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	9	1	1618	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	9	1	1586	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

04	240	N	260	-0-	20	-0-	1	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	2	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	1	1	203	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	120	-0-	-97	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					-0-
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1290	N	1038	-0-	-252	-0-	33	1	1005	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	35	1	1035	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1047	-0-	-243	-0-	38	1	1009	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	34	1	997	2	N	-0-					-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	50	1	1278	2	N	-0-					-0-
*09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	43	1	1246	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 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
04	5070	X	4964	-0-	-106	-0-	160	1	4804	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	5057	-0-	-182	-0-	164	1	4893	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4768	-0-	-302	-0-	172	1	4596	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4786	-0-	-453	-0-	160	1	4626	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4561	-0-	-585	-0-	170	1	4391	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4176	-0-	-774	-0-	139	1	4037	2	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 03/17/1993 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
04	5280	X	5245	-0-	-35	-0-	27	1	5218	3	Y	-0-					-0-
05	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	32	1	6189	3	Y	-0-					-0-
06	5520	X	5489	-0-	-31	-0-	28	1	5461	3	Y	-0-					-0-
07	5704	X	5496	-0-	-208	-0-	39	1	5457	3	Y	-0-					-0-
08	5704	X	5065	-0-	-639	-0-	27	1	5038	3	Y	-0-					-0-
09	5520	X	4551	-0-	-969	-0-	25	1	4526	3	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
04	630	N	78	-0-	-552	-0-	11	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	12	1	2288	3	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2140	-0-	-50	-0-	11	1	2129	3	Y	-0-					-0-
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	14	1	1901	3	Y	-0-					-0-
08	2294	N	1844	-0-	-450	-0-	10	1	1834	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1191	-0-	-939	-0-	7	1	1184	3	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
04	4320	X	3816	-0-	-504	-0-	19	1	3797	3	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4175	-0-	-289	-0-	21	1	4154	3	Y	-0-					-0-
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	21	1	4028	3	Y	-0-					-0-
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	29	1	4050	3	Y	-0-					-0-
08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	23	1	4272	3	Y	-0-					-0-
*09	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	22	1	4067	3	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
04	2970	X	3568	-0-	598	-0-	115	1	3453	2	N	-0-					-0-
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	121	1	3611	2	N	-0-					-0-
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	129	1	3447	2	N	-0-					-0-
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	126	1	3665	2	N	-0-					-0-
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	138	1	3563	2	N	-0-					-0-
*09	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	119	1	3448	2	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 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
04	5610	X	4988	-0-	-622	-0-	25	1	4963	3	Y	-0-					-0-
05	5797	X	5719	-0-	-78	-0-	29	1	5690	3	Y	-0-					-0-
06	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	32	1	6095	3	Y	-0-					-0-
07	5518	X	5040	-0-	-478	-0-	36	1	5004	3	Y	-0-					-0-
08	5704	X	4344	-0-	-1360	-0-	23	1	4321	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	2490	N	2431	-0-	-59	-0-	12	1	2419	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2549	-0-	-117	-0-	13	1	2536	3	N	-0-					-0-
06	2520	N	2471	-0-	-49	-0-	13	1	2458	3	N	-0-					-0-
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	18	1	2542	3	N	-0-					-0-
08	2542	N	2518	-0-	-24	-0-	13	1	2505	3	N	-0-					-0-
09	2460	N	2432	-0-	-28	-0-	13	1	2419	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	2136	-0-	186	-0-	11	1	2125	3	Y	-0-					-0-
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	12	1	2385	3	Y	-0-					-0-
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	12	1	2274	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1032	-0-	-983	-0-	7	1	1025	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1825	-0-	-190	-0-	10	1	1815	3	Y	-0-					-0-
*09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	12	1	2158	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	4667	-0-	-703	-0-	24	1	4643	3	N	-0-					-0-
05	5363	X	4980	-0-	-383	-0-	25	1	4955	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	4513	-0-	-257	-0-	23	1	4490	3	N	-0-					-0-
07	4929	X	4774	-0-	-155	-0-	34	1	4740	3	N	-0-					-0-
08	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	27	1	5165	3	N	-0-					-0-
*09	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	28	1	5058	3	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
04	3990	X	138	-0-	-3852	-0-	20	1	118	3	N	-0-					-0-
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	21	1	4098	3	N	-0-					-0-
06	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	21	1	4075	3	N	-0-					-0-
07	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	30	1	4097	3	N	-0-					-0-
08	4123	X	4108	-0-	-15	-0-	22	1	4086	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	3933	-0-	-177	-0-	21	1	3912	3	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
04	1560	N	2316	-0-	756	-0-	12	1	2304	3	Y	-0-					-0-
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	12	1	2245	3	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2263	-0-	-227	-0-	12	1	2251	3	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	17	1	2319	3	Y	-0-					-0-
08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	12	1	2320	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2249	-0-	-1	-0-	12	1	2237	3	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
04	4830	X	4663	-0-	-167	-0-	24	1	4639	3	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4735	-0-	-256	-0-	24	1	4711	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4455	-0-	-375	-0-	23	1	4432	3	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4392	-0-	-506	-0-	31	1	4361	3	Y	-0-					-0-
08	4867	X	3725	-0-	-1142	-0-	20	1	3705	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	3657	-0-	-993	-0-	20	1	3637	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1380	N	1877	-0-	497	-0-	10	1	1867	3	Y	-0-					20
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	9	1	1808	3	Y	-0-					20
06	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	9	1	1665	3	Y	4	24	1			-0-
							4	9									
07	1953	N	1390	-0-	-563	-0-	10	1	1379	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	10	1	1834	3	Y	-0-					-0-
*09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	10	1	1815	3	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
04	1980	N	1957	-0-	-23	-0-	10	1	1947	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	10	1	1929	3	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1854	-0-	-126	-0-	10	1	1844	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	13	1	1845	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1857	-0-	-96	-0-	10	1	1847	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	10	1	1806	3	Y	-0-					-0-

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2007	-0-	-303	-0-	10	1	1997	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2010	-0-	-191	-0-	10	1	2000	3	N	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	11	1	2014	3	N	-0-					-0-
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	16	1	2193	3	N	-0-					-0-
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	11	1	2100	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1973	-0-	-67	-0-	11	1	1962	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 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
04	1590	N	2346	-0-	756	-0-	12	1	2334	3	N	-0-					-0-
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	12	1	2415	3	N	-0-					-0-
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	11	1	2114	3	N	-0-					-0-
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	16	1	2234	3	N	-0-					-0-
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	12	1	2335	3	N	-0-					-0-
*09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	13	1	2318	3	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
04	2730	X	3107	-0-	377	-0-	16	1	3091	3	N	-0-					-0-
05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	15	1	2896	3	N	-0-					-0-
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	16	1	3088	3	N	-0-					-0-
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	22	1	3023	3	N	-0-					-0-
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	16	1	3007	3	N	-0-					-0-
*09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	16	1	2838	3	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
04	2910	X	2385	-0-	-525	-0-	12	1	2373	3	N	-0-					-0-
05	2945	N	2627	-0-	-318	-0-	13	1	2614	3	N	-0-					-0-
06	2850	N	2425	-0-	-425	-0-	13	1	2412	3	N	-0-					-0-
07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	18	1	2537	3	N	-0-					-0-
08	2635	N	2541	-0-	-94	-0-	13	1	2528	3	N	-0-					-0-
*09	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	14	1	2500	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146556 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7198 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2550	X	2937	-0-	387	-0-	94	1	2843	2	N	-0-					-0-
05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	100	1	2979	2	N	-0-					-0-
06	2100	X	1944	-0-	-156	-0-	70	1	1874	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	1893	-0-	-742	-0-	63	1	1830	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2052	-0-	-583	-0-	77	1	1975	2	N	-0-					-0-
*09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	67	1	1947	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
*11	3300	X	3230	-0-	-70	-0-	16	1	3214	3	Y	-0-	11	1	1	6	-0-
12	3410	X	3294	-0-	-116	-0-	17	1	3277	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3151	-0-	-135	-0-	17	1	3128	3	Y	5					5
							6	9									
02	3024	X	2700	-0-	-324	-0-	14	1	2673	3	Y	12					17
							13	9									
03	3348	X	3111	-0-	-237	-0-	16	1	3092	3	Y	3					20
							3	9									
04	3240	X	2836	-0-	-404	-0-	14	1	2822	3	Y	-0-					20
05	3286	X	2851	-0-	-435	-0-	15	1	2822	3	Y	13	33	1			-0-
							14	9									
06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	14	1	2616	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	18	1	2549	3	Y	-0-					-0-
08	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	13	1	2442	3	Y	-0-					-0-
*09	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	15	1	2726	3	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
04	1920	N	2085	-0-	165	-0-	11	1	2074	3	Y	-0-					7
05	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	11	1	2129	3	Y	-0-					7
06	2070	N	2017	-0-	-53	-0-	10	1	2007	3	Y	-0-					7
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	16	1	2254	3	Y	-0-					7
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	12	1	2313	3	Y	-0-					7
*09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	13	1	2297	3	Y	-0-					7

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
04	1440	N	1230	-0-	-210	-0-	6	1	1224	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	972	-0-	-361	-0-	5	1	967	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1014	-0-	-216	-0-	5	1	1009	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	966	-0-	-305	-0-	7	1	959	3	N	-0-					-0-
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	8	1	1411	3	N	-0-					-0-
*09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	6	1	1150	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1470	-0-	30	-0-	7	1	1463	3	Y	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	8	1	1527	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	8	1	1449	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	11	1	1493	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	8	1	1478	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	8	1	1406	3	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
04	510	N	359	-0-	-151	-0-	12	1	347	2	N	-0-					-0-
05	527	N	30	-0-	-497	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
06	510	N	4	-0-	-506	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	372	N	4	-0-	-368	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	4440	X	4114	-0-	-326	-0-	132	1	3982	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4099	-0-	-489	-0-	133	1	3966	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4283	-0-	-157	-0-	155	1	4128	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4328	-0-	-260	-0-	144	1	4184	2	N	-0-					-0-
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	165	1	4249	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4127	-0-	-163	-0-	138	1	3989	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
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	62	1	1863	2	N	-0-					-0-
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	55	1	1656	2	N	-0-					-0-
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	84	1	2240	2	N	-0-					-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	77	1	2234	2	N	-0-					-0-
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	85	1	2184	2	N	-0-					-0-
*09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	71	1	2044	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
04	3330	X	3150	-0-	-180	-0-	16	1	3134	3	N	-0-					-0-
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	17	1	3278	3	N	-0-					-0-
06	3090	X	3085	-0-	-5	-0-	16	1	3069	3	N	-0-					-0-
07	3255	X	3149	-0-	-106	-0-	23	1	3126	3	N	-0-					-0-
08	3286	X	3055	-0-	-231	-0-	16	1	3039	3	N	-0-					-0-
09	3180	X	2989	-0-	-191	-0-	16	1	2973	3	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3120	X	2216	-0-	-904	-0-	11	1	2205	3	N	-0-					1
05	3224	X	2795	-0-	-429	-0-	14	1	2781	3	N	-0-					1
06	2970	X	2772	-0-	-198	-0-	14	1	2758	3	N	-0-					1
07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	22	1	3067	3	N	-0-					1
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	16	1	2993	3	N	-0-					1
*09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	16	1	2867	3	N	-0-					1

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	3967	-0-	-533	-0-	20	1	3947	3	Y	-0-					-0-
05	4619	X	3880	-0-	-739	-0-	20	1	3860	3	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3834	-0-	-96	-0-	20	1	3814	3	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3669	-0-	-392	-0-	26	1	3643	3	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3434	-0-	-627	-0-	18	1	3416	3	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3293	-0-	-637	-0-	18	1	3275	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	2136	-0-	-234	-0-	11	1	2125	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	2352	-0-	-66	-0-	12	1	2340	3	N	-0-					-0-
06	2610	N	2279	-0-	-331	-0-	12	1	2267	3	N	-0-					-0-
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	16	1	2283	3	N	-0-					-0-
08	2356	N	2118	-0-	-238	-0-	11	1	2107	3	N	-0-					-0-
09	2280	N	2213	-0-	-67	-0-	12	1	2201	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1369	-0-	-221	-0-	7	1	1362	3	Y	-0-					3
05	1643	N	1449	-0-	-194	-0-	7	1	1442	3	Y	-0-					3
06	1830	N	1457	-0-	-373	-0-	8	1	1449	3	Y	-0-					3
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	13	1	1846	3	Y	-0-					3
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	9	1	1596	3	Y	-0-					3
09	1470	N	1310	-0-	-160	-0-	7	1	1303	3	Y	-0-					3

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	2256	-0-	246	-0-	8	1	2248	3	N	-0-					-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	11	1	2160	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	1952	-0-	-268	-0-	10	1	1942	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	1984	-0-	-341	-0-	14	1	1970	3	N	-0-					-0-
08	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	11	1	2079	3	N	-0-					-0-
*09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	11	1	1985	3	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7466 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1575	-0-	-225	-0-	8	1	1567	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	636	-0-	-1472	-0-	3	1	633	3	N	-0-					-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	9	1	1813	3	N	-0-					-0-
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	15	1	2136	3	N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	4	1	766	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	491	-0-	-1339	-0-	3	1	488	3	N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

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

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	2378	-0-	578	-0-	12	1	2366	3	Y	-0-					-0-
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	12	1	2281	3	Y	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	9	1	1723	3	Y	-0-					-0-
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	11	1	1492	3	Y	-0-					-0-
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	9	1	1772	3	Y	-0-					-0-
*09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	14	1	2503	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	144	-0-	-4746	-0-	21	1	123	3	N	-0-					10
05	5053	X	3984	-0-	-1069	-0-	20	1	3964	3	N	-0-					10
06	4710	X	4011	-0-	-699	-0-	21	1	3990	3	N	-0-					10
07	4805	X	3047	-0-	-1758	-0-	15	1	3032	3	N	-0-					10
08	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	26	1	4835	3	N	-0-					10
*09	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	24	1	4339	3	N	-0-					10

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		53	-0-	53	53	8	1	45	3	N	-0-					-0-
05	2241	X	2188	-0-	-53	-0-	11	1	2177	3	N	-0-					-0-
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	10	1	1872	3	N	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	15	1	2029	3	N	-0-					-0-
08	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	16	1	3020	3	N	-0-					-0-
*09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	16	1	2864	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	630	N	83	-0-	-547	-0-	11	1	72	3	N	-0-			-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
06	3000	N	3419	-0-	419	419	18	1	3401	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	2916	-0-	-184	235	21	1	2895	3	N	-0-			-0-
08	3083	N	2848	-0-	-235	-0-	15	1	2833	3	N	-0-			-0-
*09	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	15	1	2663	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3665	-0-	95	-0-	19	1	3646	3	N	-0-			-0-
05	3720	X	3665	-0-	-55	-0-	19	1	3646	3	N	-0-			-0-
06	3600	X	3271	-0-	-329	-0-	17	1	3254	3	N	-0-			-0-
07	3782	X	3635	-0-	-147	-0-	26	1	3609	3	N	-0-			-0-
08	3782	X	2629	-0-	-1153	-0-	14	1	2615	3	N	-0-			-0-
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-			-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	72	-0-	-2988	-0-	10	1	62	3	Y	-0-			-0-
05	2790	X	2201	-0-	-589	-0-	11	1	2190	3	Y	-0-			-0-
06	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	13	1	2504	3	Y	-0-			-0-
07	2139	X	1995	-0-	-144	-0-	14	1	1981	3	Y	-0-			-0-
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	11	1	2160	3	Y	-0-			-0-
*09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	14	1	2586	3	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
04	1920	N	1988	-0-	68	-0-	64	1	1924	2	Y	-0-			-0-
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	62	1	1856	2	Y	-0-			-0-
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	72	1	1913	2	Y	-0-			-0-
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	68	1	1968	2	Y	-0-			-0-
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	74	1	1896	2	Y	-0-			-0-
*09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	60	1	1735	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
04	6480	X	5731	-0-	-749	-0-	29	1	5702	3	N	-0-			-0-
05	6479	X	6130	-0-	-349	-0-	31	1	6099	3	N	-0-			-0-
06	6150	X	6002	-0-	-148	-0-	31	1	5971	3	N	-0-			-0-
07	6355	X	5957	-0-	-398	-0-	43	1	5914	3	N	-0-			-0-
08	6355	X	6078	-0-	-277	-0-	32	1	6046	3	N	-0-			-0-
09	6000	X	5968	-0-	-32	-0-	33	1	5935	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994 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
04	3990	X	3441	-0-	-549	-0-	17	1	3424	3	Y	-0-			-0-
05	4123	X	3694	-0-	-429	-0-	19	1	3675	3	Y	-0-			-0-
06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	17	1	3215	3	Y	-0-			-0-
07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	28	1	3922	3	Y	-0-			-0-
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	21	1	4027	3	Y	-0-			-0-
*09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	22	1	3914	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1050	N	1658	-0-	608	-0-	8	1	1650	3	Y	-0-			-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	9	1	1655	3	Y	-0-			-0-
06	1830	N	1626	-0-	-204	-0-	8	1	1618	3	Y	-0-			-0-
07	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	11	1	1592	3	Y	-0-			-0-
08	1674	N	605	-0-	-1069	-0-	3	1	602	3	Y	-0-			-0-
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-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
04	840	N	1672	-0-	832	-0-	54	1	1618	2	N	-0-			-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	53	1	1593	2	N	-0-			-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	36	1	946	2	N	-0-			-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	35	1	1015	2	N	-0-			-0-
08	868	N	639	-0-	-229	-0-	24	1	615	2	N	-0-			-0-
*09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	58	1	1694	2	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
04	1500	N	45	-0-	-1455	-0-	6	1	39	3	Y	-0-			-0-
05	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	6	1	1244	3	Y	-0-			-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	6	1	1237	3	Y	-0-			-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	8	1	1133	3	Y	-0-			-0-
08	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	6	1	1121	3	Y	-0-			-0-
09	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	6	1	1099	3	Y	-0-			-0-

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
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	141	1	4232	2	N	-0-			-0-
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	136	1	4054	2	N	-0-			-0-
06	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	140	1	3734	2	N	-0-			-0-
07	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	136	1	3946	2	N	-0-			-0-
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	145	1	3749	2	N	-0-			-0-
*09	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	126	1	3668	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/17/1994 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
04	3120	X	3077	-0-	-43	-0-	16	1	3061	3	Y	-0-			-0-
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	17	1	3290	3	Y	-0-			-0-
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	17	1	3274	3	Y	-0-			-0-
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	24	1	3274	3	Y	-0-			-0-
08	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	25	1	4620	3	Y	-0-			-0-
*09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	24	1	4384	3	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
04	2430	N	2136	-0-	-294	-0-	11	1	2125	3	N	-0-			-0-
05	2511	N	2243	-0-	-268	-0-	11	1	2232	3	N	-0-			-0-
06	2250	N	2209	-0-	-41	-0-	11	1	2198	3	N	-0-			-0-
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	17	1	2300	3	N	-0-			-0-
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	12	1	2243	3	N	-0-			-0-
09	2220	N	2019	-0-	-201	-0-	11	1	2008	3	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
04	1140	N	892	-0-	-248	-0-	29	1	863	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	845	-0-	-178	-0-	27	1	818	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	798	-0-	-342	-0-	29	1	769	2	N	-0-			-0-
07	930	N	797	-0-	-133	-0-	27	1	770	2	N	-0-			-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	34	1	879	2	N	-0-			-0-
*09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	29	1	827	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	3060	X	2609	-0-	-451	-0-	13	1	2596	3	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2979	-0-	-152	-0-	15	1	2964	3	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2640	-0-	-390	-0-	14	1	2626	3	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2529	-0-	-602	-0-	18	1	2511	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2770	-0-	-206	-0-	15	1	2755	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2624	-0-	-256	-0-	14	1	2610	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

04	2250	N	80	-0-	-2170	-0-	12	1	68	3	N	-0-					-0-
05	2480	N	2153	-0-	-327	-0-	11	1	2142	3	N	-0-					-0-
06	2400	N	1904	-0-	-496	-0-	10	1	1894	3	N	-0-					-0-
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	12	1	1711	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	1642	-0-	-497	-0-	9	1	1633	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1488	-0-	-402	-0-	8	1	1480	3	N	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

04	4050	X	4528	-0-	478	-0-	23	1	4505	3	N	-0-					-0-
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	23	1	4501	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	4343	-0-	-97	-0-	22	1	4321	3	N	-0-					-0-
07	4681	X	4604	-0-	-77	-0-	33	1	4571	3	N	-0-					-0-
08	4681	X	4504	-0-	-177	-0-	24	1	4480	3	N	-0-					-0-
09	4530	X	4254	-0-	-276	-0-	23	1	4231	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2550	X	2182	-0-	-368	-0-	70	1	2112	2	Y	-0-					-0-
05	2604	X	2171	-0-	-433	-0-	70	1	2101	2	Y	-0-					-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	73	1	1951	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	68	1	1970	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	72	1	1855	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1791	-0-	-219	-0-	60	1	1731	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

04	1350	N	1525	-0-	175	-0-	8	1	1517	3	N	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	8	1	1564	3	N	-0-					-0-
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	8	1	1564	3	N	-0-					-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	12	1	1610	3	N	-0-					-0-
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	9	1	1657	3	N	-0-					-0-
*09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	9	1	1567	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

04	3810	X	3546	-0-	-264	-0-	18	1	3528	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3728	-0-	-209	-0-	19	1	3709	3	Y	-0-					-0-
06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	19	1	3732	3	Y	-0-					-0-
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	28	1	3889	3	Y	-0-					-0-
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	20	1	3834	3	Y	-0-					-0-
09	3480	X	3437	-0-	-43	-0-	19	1	3418	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

04	1680	N	1578	-0-	-102	-0-	8	1	1570	3	Y	-0-			8
05	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	9	1	1669	3	Y	-0-			8
06	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	8	1	1513	3	Y	-0-			8
07	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	11	1	1514	3	Y	-0-			8
08	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	8	1	1415	3	Y	-0-			8
09	1530	N	1390	-0-	-140	-0-	8	1	1382	3	Y	-0-			8

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

04	2400	X	2846	-0-	446	-0-	14	1	2832	3	Y	-0-			-0-
05	2480	X	6	-0-	-2474	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
06	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	23	1	4468	3	Y	-0-			-0-
07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	38	1	5345	3	Y	-0-			-0-
08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	26	1	4950	3	Y	-0-			-0-
*09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	25	1	4545	3	Y	-0-			-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

04	1710	X	2882	-0-	1172	-0-	15	1	2867	3	N	-0-			-0-
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	16	1	3078	3	N	-0-			-0-
06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	14	1	2687	3	N	-0-			-0-
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	22	1	3090	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3119	-0-	19	19	16	1	3103	3	N	-0-			-0-
*09	3000	N	3202	-0-	202	221	18	1	3184	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

04	1650	N	2009	-0-	359	-0-	10	1	1999	3	Y	-0-			-0-
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	13	1	2487	3	Y	-0-			-0-
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	11	1	2188	3	Y	-0-			-0-
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	15	1	2103	3	Y	-0-			-0-
08	2325	N	2111	-0-	-214	-0-	11	1	2100	3	Y	-0-			-0-
09	2190	N	1874	-0-	-316	-0-	10	1	1864	3	Y	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3612	-0-	-168	-0-	18	1	3594	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3716	-0-	-97	-0-	19	1	3697	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3148	-0-	-542	-0-	16	1	3120	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	3813	X	3381	-0-	-432	-0-	24	1	3357	3	Y	-0-					-0-
08	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	21	1	3902	3	Y	-0-					-0-
*09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	20	1	3642	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1665	-0-	-165	-0-	8	1	1657	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1563	-0-	-297	-0-	8	1	1555	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1526	-0-	-364	-0-	8	1	1518	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	11	1	1586	3	N	-0-					-0-
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	9	1	1607	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1517	-0-	-13	-0-	8	1	1509	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 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
04	1770	X	1783	-0-	13	-0-	9	1	1774	3	N	-0-					-0-
05	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	10	1	1942	3	N	-0-					-0-
06	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	10	1	1957	3	N	-0-					-0-
07	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	15	1	2017	3	N	-0-					-0-
08	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	10	1	1952	3	N	-0-					-0-
09	1980	X	1784	-0-	-196	-0-	10	1	1774	3	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	3614	-0-	674	-0-	18	1	3596	3	N	-0-					-0-
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	19	1	3676	3	N	-0-					-0-
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	18	1	3542	3	N	-0-					-0-
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	26	1	3619	3	N	-0-					-0-
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	19	1	3588	3	N	-0-					-0-
*09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	19	1	3437	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 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
04	1920	N	79	-0-	-1841	-0-	11	1	68	3	N	-0-					-0-
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	11	1	2090	3	N	-0-					-0-
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	10	1	1944	3	N	-0-					-0-
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	16	1	2228	3	N	-0-					-0-
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	13	1	2370	3	N	-0-					-0-
*09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	13	1	2434	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	X	4968	-0-	4128	-0-	25	1	4943	3	N	-0-					-0-
05	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	27	1	5214	3	N	-0-					-0-
06	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	25	1	4850	3	N	-0-					-0-
07	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	36	1	4940	3	N	-0-					-0-
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	26	1	4873	3	N	-0-					-0-
*09	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	26	1	4695	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2763	-0-	-27	-0-	14	1	2749	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	14	1	2771	3	Y	-0-					-0-
06	2760	N	2422	-0-	-338	-0-	12	1	2392	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	2852	N	2551	-0-	-301	-0-	18	1	2532	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	15	1	2860	3	Y	-0-					-0-
*09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	14	1	2605	3	Y	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1146	-0-	-174	-0-	6	1	1140	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	6	1	1201	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	7	1	1251	3	Y	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	10	1	1327	3	Y	-0-					-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	7	1	1347	3	Y	-0-					-0-
*09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	7	1	1294	3	Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	2439	-0-	519	-0-	12	1	2427	3	Y	-0-					-0-
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	13	1	2534	3	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2192	-0-	-358	-0-	11	1	2181	3	Y	-0-					-0-
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	18	1	2505	3	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2496	-0-	-46	-0-	13	1	2483	3	Y	-0-					-0-
*09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	13	1	2360	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2274	-0-	-486	-0-	73	1	2201	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2486	-0-	-56	-0-	81	1	2405	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	2382	-0-	-78	-0-	86	1	2296	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2448	-0-	-94	-0-	82	1	2366	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2289	-0-	-191	-0-	85	1	2204	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	78	1	2264	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2873	-0-	53	-0-	15	1	2854	3	Y	4					24
							4	9									
05	2914	X	2702	-0-	-212	-0-	14	1	2681	3	Y	6					30
							7	9									
06	3030	X	902	-0-	-2128	-0-	5	1	890	3	Y	6	36	1			-0-
							7	9									
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	38	1	7234	3	Y	-0-					-0-
*09	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	66	1	11996	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	774	-0-	-36	-0-	25	1	749	2	Y	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	34	1	1008	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	35	1	925	2	Y	-0-					-0-
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	59	1	1704	2	Y	-0-					-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	54	1	1384	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	395	-0-	-325	-0-	13	1	382	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	3330	X	142	-0-	-3188	-0-	20	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	22	1	4186	3	Y	-0-					-0-
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	21	1	3954	3	Y	-0-					-0-
07	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	29	1	4012	3	Y	-0-					-0-
08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	21	1	3907	3	Y	-0-					-0-
*09	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	21	1	3756	3	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
04	2130	N	2356	-0-	226	-0-	12	1	2344	3	Y	-0-					-0-
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	14	1	2629	3	Y	-0-					-0-
06	2820	N	2569	-0-	-251	-0-	13	1	2556	3	Y	-0-					-0-
07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	19	1	2661	3	Y	-0-					-0-
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	14	1	2671	3	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2520	-0-	-60	-0-	14	1	2506	3	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
04	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	43	1	1299	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	44	1	1306	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1289	-0-	-151	-0-	47	1	1242	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	45	1	1317	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	51	1	1308	2	N	-0-					-0-
*09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	43	1	1249	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
04	2910	X	3734	-0-	824	-0-	19	1	3715	3	N	-0-					-0-
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	19	1	3790	3	N	-0-					-0-
06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	19	1	3673	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	1271	-0-	-1736	-0-	9	1	1262	3	N	-0-					-0-
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	20	1	3810	3	N	-0-					-0-
*09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	20	1	3706	3	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
04	1650	N	1566	-0-	-84	-0-	8	1	1558	3	Y	-0-					-0-
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	10	1	2024	3	Y	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	10	1	1864	3	Y	-0-					-0-
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	13	1	1825	3	Y	-0-					-0-
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	10	1	1858	3	Y	-0-					-0-
*09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	10	1	1771	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 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
04	1200	N	1216	-0-	16	-0-	6	1	1210	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	6	1	1160	3	Y	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	7	1	1266	3	Y	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	9	1	1252	3	Y	-0-					-0-
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	7	1	1262	3	Y	-0-					-0-
*09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	7	1	1196	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 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
04	3270	X	3483	-0-	213	-0-	18	1	3465	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2992	-0-	-387	-0-	15	1	2977	3	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3594	-0-	-696	-0-	19	1	3575	3	Y	-0-					-0-
07	4433	X	4027	-0-	-406	-0-	29	1	3998	3	Y	-0-					-0-
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	22	1	4214	3	Y	-0-					-0-
*09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	21	1	3743	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	3210	X	2445	-0-	-765	-0-	12	1	2433	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3001	-0-	-254	-0-	15	1	2986	3	Y	-0-					-0-
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	16	1	3025	3	Y	-0-					-0-
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	22	1	3096	3	Y	-0-					-0-
08	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	16	1	2968	3	Y	-0-					-0-
*09	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	15	1	2790	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 01/18/1995 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
04	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	5	1	1020	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	958	-0-	-406	-0-	5	1	953	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	864	-0-	-516	-0-	5	1	859	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	864	-0-	-190	-0-	6	1	858	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	491	-0-	-470	-0-	3	1	488	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	690	N	1083	-0-	393	-0-	6	1	1077	3	Y	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	5	1	1019	3	Y	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	5	1	1019	3	Y	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	9	1	1183	3	Y	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	6	1	1064	3	Y	-0-					-0-
*09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	7	1	1217	3	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
04	5970	X	6016	-0-	46	-0-	30	1	5982	3	Y	4					42
							4	9									
05	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	33	1	6360	3	Y	1					43
							1	9									
06	6090	X	5948	-0-	-142	-0-	31	1	5909	3	Y	7	50	1			-0-
							8	9									
07	6231	X	6073	-0-	-158	-0-	43	1	6028	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	6293	X	5919	-0-	-374	-0-	31	1	5888	3	Y	-0-					-0-
09	6090	X	5520	-0-	-570	-0-	30	1	5490	3	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
04	1200	N	1549	-0-	349	-0-	8	1	1541	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	8	1	1530	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1451	-0-	-109	-0-	8	1	1443	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1258	-0-	-354	-0-	9	1	1249	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	8	1	1456	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1150	-0-	-290	-0-	6	1	1144	3	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
04	4020	X	3741	-0-	-279	-0-	19	1	3722	3	Y	-0-					-0-
05	4247	X	3888	-0-	-359	-0-	20	1	3868	3	Y	-0-					-0-
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	20	1	3918	3	Y	-0-					-0-
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	30	1	4137	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3876	-0-	-154	-0-	20	1	3856	3	Y	-0-					-0-
*09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	22	1	4074	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

04	780	N	1353	-0-	573	-0-	7	1	1346	3	Y	-0-					-0-
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	7	1	1387	3	Y	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	7	1	1331	3	Y	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	10	1	1349	3	Y	-0-					-0-
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	7	1	1349	3	Y	-0-					-0-
*09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	7	1	1303	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

04	2040	N	65	-0-	-1975	-0-	9	1	56	3	N	-0-					-0-
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	10	1	1969	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1874	-0-	-46	-0-	10	1	1864	3	N	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	13	1	1851	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	10	1	1933	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	10	1	1840	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

04	5190	X	4958	-0-	-232	-0-	25	1	4933	3	Y	-0-					-0-
05	5332	X	5047	-0-	-285	-0-	26	1	5021	3	Y	-0-					-0-
06	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	27	1	5190	3	Y	-0-					-0-
07	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	38	1	5227	3	Y	-0-					-0-
08	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	28	1	5225	3	Y	-0-					-0-
09	5220	X	5085	-0-	-135	-0-	28	1	5057	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

04	1680	N	1515	-0-	-165	-0-	8	1	1507	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	8	1	1535	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	8	1	1474	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	11	1	1498	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	8	1	1470	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	8	1	1427	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7429 - 7958

04	1440	N	79	-0-	-1361	-0-	11	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	11	1	2213	3	Y	-0-					-0-
06	2250	N	1910	-0-	-340	-0-	10	1	1900	3	Y	-0-					-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	17	1	2297	3	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2090	-0-	-142	-0-	11	1	2079	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1803	-0-	-117	-0-	10	1	1793	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

04	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	10	1	2025	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	11	1	2102	3	Y	-0-					-0-
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	11	1	2063	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	15	1	2015	3	Y	-0-					-0-
08	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	11	1	2091	3	Y	-0-					-0-
*09	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	15	1	2769	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

04	1980	N	2177	-0-	197	-0-	11	1	2166	3	Y	-0-					-0-
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	11	1	2176	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1809	-0-	-351	-0-	9	1	1800	3	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2039	-0-	-224	-0-	15	1	2024	3	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2079	-0-	-122	-0-	11	1	2068	3	Y	-0-					-0-
*09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	11	1	2002	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

04	1500	N	1536	-0-	36	-0-	8	1	1528	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	8	1	1503	3	Y	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	6	1	1110	3	Y	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-					-0-
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	8	1	1513	3	Y	-0-					-0-
*09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	8	1	1418	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

04	1080	N	1097	-0-	17	-0-	6	1	1091	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	791	-0-	-232	-0-	4	1	787	3	N	-0-					-0-
06	840	N	762	-0-	-78	-0-	4	1	758	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	905	-0-	-242	-0-	7	1	898	3	N	-0-					-0-
08	806	N	777	-0-	-29	-0-	4	1	773	3	N	-0-					-0-
*09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	4	1	780	3	N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

04	1740	N	1676	-0-	-64	-0-	9	1	1667	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	9	1	1751	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1655	-0-	-115	-0-	9	1	1646	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	12	1	1666	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	9	1	1703	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1637	-0-	-13	-0-	9	1	1628	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

04	3990	X	4009	-0-	19	-0-	20	1	3989	3	N	-0-					-0-
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	21	1	4135	3	N	-0-					-0-
06	3870	X	3465	-0-	-405	-0-	18	1	3447	3	N	-0-					-0-
07	4154	X	1505	-0-	-2649	-0-	11	1	1494	3	N	-0-					-0-
08	4154	X	2373	-0-	-1781	-0-	13	1	2360	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3272	-0-	-748	-0-	18	1	3254	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

04	930	N	2426	-0-	1496	-0-	12	1	2414	3	N	-0-					-0-
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	12	1	2416	3	N	-0-					-0-
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	12	1	2324	3	N	-0-					-0-
07	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	18	1	2468	3	N	-0-					-0-
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	13	1	2432	3	N	-0-					-0-
*09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	13	1	2349	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	5790	X	5175	-0-	-615	-0-	166	1	5009	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5409	-0-	-574	-0-	175	1	5234	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5504	-0-	-286	-0-	199	1	5305	2	N	-0-					-0-
07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	189	1	5471	2	N	-0-					-0-
08	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	212	1	5471	2	N	-0-					-0-
*09	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	184	1	5327	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2718	-0-	-222	-0-	87	1	2631	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2823	-0-	-153	-0-	91	1	2732	2	N	-0-					-0-
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	109	1	2908	2	N	-0-					-0-
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	101	1	2921	2	N	-0-					-0-
08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	114	1	2934	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2776	-0-	-254	-0-	93	1	2683	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
04	2520	N	2441	-0-	-79	-0-	12	1	2429	3	Y	-0-					-0-
*05	2604	N	2304	-0-	-300	-0-	12	1	2292	3	Y	-0-					-0-
*06	2460	N	2326	-0-	-134	-0-	12	1	2314	3	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2439	-0-	-72	-0-	17	1	2422	3	Y	-0-					-0-
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	13	1	2403	3	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2229	-0-	-111	-0-	12	1	2217	3	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
04	1890	N	3807	-0-	1917	-0-	366	1	3441	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3623	-0-	523	523	389	1	3234	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3447	-0-	447	970	376	1	3071	3	N	-0-					-0-
07	4340	X	3370	-0-	-970	-0-	393	1	2977	3	N	-0-					-0-
08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	392	1	3682	3	N	-0-					-0-
*09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	374	1	2557	3	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
04	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	7	1	1306	3	N	-0-					-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	7	1	1374	3	N	-0-					-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	7	1	1434	3	N	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	10	1	1430	3	N	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	8	1	1483	3	N	-0-					-0-
*09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	8	1	1498	3	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
04	1080	N	1818	-0-	738	-0-	9	1	1809	3	Y	-0-					-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	9	1	1785	3	Y	-0-					-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	8	1	1576	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1655	-0-	-236	-0-	12	1	1643	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	9	1	1680	3	Y	-0-					-0-
*09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	9	1	1602	3	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
04	1590	N	1849	-0-	259	-0-	9	1	1840	3	N	-0-					-0-
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	10	1	1966	3	N	-0-					-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	10	1	1922	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	278	-0-	-1365	-0-	2	1	276	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1160	-0-	-483	-0-	196	1	964	3	N	-0-					-0-
*09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	44	1	1884	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1530	N	1383	-0-	-147	-0-	7	1	1376	3	N	-0-			-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	8	1	1547	3	N	-0-			-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	8	1	1543	3	N	-0-			-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	11	1	1528	3	N	-0-			-0-
08	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	8	1	1465	3	N	-0-			-0-
09	1530	N	1423	-0-	-107	-0-	8	1	1415	3	N	-0-			-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6892 - 7110

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

04	840	N	754	-0-	-86	-0-	4	1	750	3	N	-0-			-0-
05	837	N	830	-0-	-7	-0-	4	1	826	3	N	-0-			-0-
06	780	N	726	-0-	-54	-0-	4	1	722	3	N	-0-			-0-
07	775	N	736	-0-	-39	-0-	5	1	731	3	N	-0-			-0-
08	837	N	752	-0-	-85	-0-	4	1	748	3	N	-0-			-0-
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	4	1	708	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

04	2250	N	2192	-0-	-58	-0-	11	1	2181	3	Y	-0-			-0-
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	13	1	2528	3	Y	-0-			-0-
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	12	1	2392	3	Y	-0-			-0-
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	18	1	2527	3	Y	-0-			-0-
08	2387	N	2379	-0-	-8	-0-	13	1	2366	3	Y	-0-			-0-
09	2310	N	2224	-0-	-86	-0-	12	1	2212	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	46	1	1384	2	N	-0-			-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	49	1	1467	2	N	-0-			-0-
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	56	1	1480	2	N	-0-			-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	53	1	1530	2	N	-0-			-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	58	1	1490	2	N	-0-			-0-
09	1530	N	1387	-0-	-143	-0-	46	1	1341	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

04	1650	N	1371	-0-	-279	-0-	7	1	1364	3	Y	-0-			-0-
05	1581	N	1362	-0-	-219	-0-	7	1	1355	3	Y	-0-			-0-
06	1440	N	1290	-0-	-150	-0-	7	1	1283	3	Y	-0-			-0-
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	12	1	1611	3	Y	-0-			-0-
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	9	1	1616	3	Y	-0-			-0-
*09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	9	1	1640	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

04	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	8	1	1634	3	Y	-0-			-0-
05	1798	N	1389	-0-	-409	-0-	7	1	1382	3	Y	-0-			-0-
06	1530	N	1292	-0-	-238	-0-	7	1	1285	3	Y	-0-			-0-
07	1581	N	1258	-0-	-323	-0-	9	1	1249	3	Y	-0-			-0-
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	8	1	1521	3	Y	-0-			-0-
*09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	10	1	1799	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3676	-0-	-14	-0-	19	1	3657	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3772	-0-	-41	-0-	19	1	3753	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3640	-0-	-50	-0-	19	1	3621	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3676	-0-	-137	-0-	26	1	3650	3	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3732	-0-	-81	-0-	20	1	3712	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3606	-0-	-84	-0-	20	1	3586	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2875	-0-	115	-0-	15	1	2860	3	N	-0-					-0-
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	15	1	2880	3	N	-0-					-0-
06	2760	X	2403	-0-	-357	-0-	12	1	2391	3	N	-0-					-0-
07	2852	X	2780	-0-	-72	-0-	20	1	2760	3	N	-0-					-0-
08	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	15	1	2903	3	N	-0-					-0-
*09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	15	1	2646	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 5 RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	125	-0-	-3775	-0-	18	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	21	1	4021	3	Y	-0-					-0-
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	18	1	3404	3	Y	-0-					-0-
07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	23	1	3210	3	Y	-0-					-0-
08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	22	1	4235	3	Y	-0-					-0-
*09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	16	1	2938	3	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
04	4590	X	3885	-0-	-705	-0-	20	1	3865	3	N	-0-					-0-
05	4402	X	3771	-0-	-631	-0-	19	1	3752	3	N	-0-					-0-
06	4020	X	3925	-0-	-95	-0-	20	1	3905	3	N	-0-					-0-
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	30	1	4134	3	N	-0-					-0-
08	4030	X	4010	-0-	-20	-0-	21	1	3989	3	N	-0-					-0-
09	3930	X	3745	-0-	-185	-0-	20	1	3725	3	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
04	2340	N	2278	-0-	-62	-0-	12	1	2266	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2277	-0-	-141	-0-	12	1	2265	3	Y	-0-					-0-
06	2340	X	2159	-0-	-181	-0-	11	1	2145	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2418	X	2168	-0-	-250	-0-	16	1	2152	3	Y	-0-					-0-
08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	14	1	2667	3	Y	-0-					-0-
*09	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	14	1	2535	3	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
04	1410	N	1504	-0-	94	-0-	8	1	1496	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	7	1	1443	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1270	-0-	-200	-0-	7	1	1263	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	10	1	1369	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	8	1	1439	3	Y	-0-					-0-
*09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	8	1	1408	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2760	X	3866	-0-	1106	-0-	20	1	3846	3	N	-0-					-0-
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	21	1	4086	3	N	-0-					-0-
06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	24	1	4537	3	N	-0-					-0-
07	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	38	1	5238	3	N	-0-					-0-
08	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	25	1	4751	3	N	-0-					-0-
*09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	23	1	4144	3	N	5					5
							6	9									

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
04	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	34	1	1023	2	Y	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	36	1	1063	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	991	-0-	-119	-0-	36	1	955	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	34	1	971	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	38	1	978	2	Y	-0-					-0-
*09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	36	1	1044	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
*11	3000	N	1680	-0-	-1320	3194	8	1	1655	3	Y	15	20	1			-0-
							17	9									
12	3100	N	1585	-0-	-1515	1679	8	1	1576	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3091	N	1412	-0-	-1679	-0-	7	1	1402	3	Y	3					3
							3	9									
02	1568	N	1317	-0-	-251	-0-	7	1	1304	3	Y	5					8
							6	9									
03	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	7	1	1417	3	Y	10					18
							11	9									
04	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	7	1	1351	3	Y	-0-					18
05	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	7	1	1396	3	Y	13	31	1			-0-
							14	9									
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	7	1	1360	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	10	1	1334	3	Y	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	6	1	1209	3	Y	-0-					-0-
*09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	7	1	1216	3	Y	-0-					-0-

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
04	3000	N	2573	-0-	-427	4468	83	1	2490	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2563	-0-	-537	3931	83	1	2480	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2431	-0-	-569	3362	88	1	2343	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3332	-0-	232	3594	111	1	3221	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3754	-0-	654	4248	140	1	3614	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3603	-0-	603	4851	120	1	3483	2	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 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
04	3120	X	2944	-0-	-176	-0-	15	1	2929	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	16	1	3026	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2377	-0-	-773	-0-	12	1	2365	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2495	-0-	-605	-0-	18	1	2477	3	Y	-0-					-0-
08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	19	1	3488	3	Y	-0-					-0-
*09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	16	1	2996	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1290	X	123	-0-	-1167	-0-	17	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	17	1	3321	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3101	-0-	-229	-0-	16	1	3085	3	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3227	-0-	-214	-0-	23	1	3204	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3208	-0-	-202	-0-	17	1	3191	3	Y	-0-					-0-
09	3240	X	3113	-0-	-127	-0-	17	1	3096	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

04	750	N	85	-0-	-665	-0-	12	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	11	1	2054	3	Y	-0-					-0-
06	2310	N	1889	-0-	-421	-0-	10	1	1872	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	15	1	2095	3	Y	-0-					-0-
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	12	1	2184	3	Y	-0-					-0-
*09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	12	1	2188	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

04	1230	N	1846	-0-	616	-0-	9	1	1837	3	Y	-0-					-0-
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	9	1	1736	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1925	-0-	-175	-0-	10	1	1915	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1616	-0-	-306	-0-	12	1	1604	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1509	-0-	-227	-0-	8	1	1501	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1441	-0-	-479	-0-	8	1	1433	3	Y	-0-					-0-

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

04	2970	X	2932	-0-	-38	-0-	15	1	2917	3	Y	-0-					-0-
05	3069	X	3042	-0-	-27	-0-	16	1	3026	3	Y	-0-					-0-
06	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	15	1	2918	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	3100	N	3239	-0-	139	139	23	1	3216	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3289	-0-	189	328	17	1	3272	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3069	-0-	69	397	17	1	3052	3	Y	-0-					-0-

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

04	3060	X	2788	-0-	-272	-0-	14	1	2774	3	Y	-0-					11
05	3162	X	2740	-0-	-422	-0-	14	1	2726	3	Y	-0-					11
06	2850	X	2352	-0-	-498	-0-	12	1	2340	3	Y	-0-	11	1			-0-
07	2945	X	2512	-0-	-433	-0-	18	1	2494	3	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2618	-0-	-327	-0-	14	1	2604	3	Y	-0-					-0-
*09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	14	1	2542	3	Y	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

04	840	N	642	-0-	-198	-0-	3	1	638	3	Y	1					3
							1	9									
05	713	N	697	-0-	-16	-0-	4	1	678	3	Y	14	17	1			-0-
							15	9									
06	630	N	560	-0-	-70	-0-	3	1	556	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	4	1	603	3	Y	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	4	1	781	3	Y	-0-					-0-
*09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	4	1	632	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2130	N	2204	-0-	74	-0-	11	1	2193	3	Y	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	12	1	2263	3	Y	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	11	1	2168	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2212	-0-	-20	-0-	16	1	2196	3	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	12	1	2194	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2138	-0-	-22	-0-	12	1	2126	3	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
04	1530	N	1746	-0-	216	-0-	9	1	1737	3	N	-0-					5
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	9	1	1766	3	N	-0-					5
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	9	1	1750	3	N	-0-					5
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	13	1	1781	3	N	-0-					5
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	9	1	1692	3	N	5					10
							6	9									
*09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	10	1	1764	3	N	10					-0-
							11	9									

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
04	1890	X	194	-0-	-1696	-0-	27	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	29	1	5609	3	Y	-0-					-0-
06	5400	X	5275	-0-	-125	-0-	27	1	5248	3	Y	-0-					-0-
07	5580	X	5513	-0-	-67	-0-	39	1	5474	3	Y	-0-					-0-
08	5580	X	5506	-0-	-74	-0-	29	1	5477	3	Y	-0-					-0-
09	5400	X	5290	-0-	-110	-0-	29	1	5261	3	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
04	2550	X	2143	-0-	-407	-0-	11	1	2132	3	Y	-0-					-0-
05	2635	X	2417	-0-	-218	-0-	12	1	2405	3	Y	-0-					-0-
06	2820	X	1889	-0-	-931	-0-	10	1	1879	3	Y	-0-					-0-
07	2821	X	1962	-0-	-859	-0-	14	1	1948	3	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2308	-0-	-513	-0-	12	1	2296	3	Y	-0-					-0-
*09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	12	1	2138	3	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
04	2580	X	2004	-0-	-576	-0-	10	1	1994	3	Y	-0-					-0-
05	2666	X	778	-0-	-1888	-0-	4	1	774	3	Y	-0-					-0-
06	3240	X	1205	-0-	-2035	-0-	6	1	1199	3	Y	-0-					-0-
07	3348	X	1643	-0-	-1705	-0-	12	1	1631	3	Y	-0-					-0-
08	3348	X	1740	-0-	-1608	-0-	9	1	1731	3	Y	-0-					-0-
09	2010	X	1784	-0-	-226	-0-	10	1	1774	3	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
04	1290	N	676	-0-	-614	-0-	5	1	671	3	Y	-0-					29
05	1395	N	1117	-0-	-278	-0-	8	1	1103	3	Y	5					34
							6	9									
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	9	1	1267	3	Y	-0-					34
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	12	1	1270	3	Y	-0-					34
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	9	1	1229	3	Y	-0-					34
*09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	9	1	1169	3	Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	2220	N	2058	-0-	-162	-0-	10	1	2048	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2230	-0-	-95	-0-	11	1	2219	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1988	-0-	-142	-0-	10	1	1978	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	15	1	2056	3	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	11	1	2048	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1780	-0-	-200	-0-	10	1	1770	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	3322	-0-	382	-0-	17	1	3305	3	N	-0-					-0-
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	18	1	3420	3	N	-0-					-0-
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	17	1	3288	3	N	-0-					-0-
07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	24	1	3287	3	N	-0-					-0-
08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	17	1	3180	3	N	-0-					-0-
*09	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	18	1	3196	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	79	-0-	-2081	-0-	11	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	12	1	2241	3	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2107	-0-	-113	-0-	11	1	2096	3	Y	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	15	1	2100	3	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2132	-0-	-131	-0-	11	1	2121	3	Y	-0-					-0-
*09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	12	1	2168	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3603	-0-	63	-0-	18	1	3585	3	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3648	-0-	-10	-0-	19	1	3629	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3530	-0-	-10	-0-	18	1	3508	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	3720	X	3557	-0-	-163	-0-	25	1	3532	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3591	-0-	-129	-0-	19	1	3572	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3288	-0-	-312	-0-	18	1	3270	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2480	-0-	-310	-0-	13	1	2467	3	N	-0-					40
05	3007	X	2615	-0-	-392	-0-	13	1	2602	3	N	-0-					40
06	2910	X	2825	-0-	-85	-0-	15	1	2810	3	N	-0-					40
07	3007	X	1644	-0-	-1363	-0-	12	1	1632	3	N	-0-					40
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	18	1	3411	3	N	-0-					40
*09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	18	1	3210	3	N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2236	N	1990	-0-	-246	-0-	14	1	1968	3	Y	7	13	6			22
							8	9									
01	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	21	1	3014	3	Y	-0-					22
02	2800	N	2840	-0-	40	40	19	1	2809	3	Y	11					33
							12	9									
03	3100	N	3063	-0-	-37	3	21	1	3025	3	Y	15					48
							17	9									
*04	3000	N	3632	-0-	632	635	24	1	3527	3	Y	74	70	1			52
							81	9									
*05	4299	X	3664	-0-	-635	-0-	25	1	3637	3	Y	2	2	1			52
							2	9									
*06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	26	1	3688	3	Y	-0-					52
*07	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	27	1	2839	3	Y	-0-					52
*08	2852	X	1687	-0-	-1165	-0-	12	1	1675	3	Y	-0-	39	1			13
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	3	3	1			13

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	10	1	1998	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	2025	-0-	-145	-0-	10	1	2015	3	N	-0-					-0-
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	10	1	1987	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	15	1	2048	3	N	-0-					-0-
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	11	1	2008	3	N	-0-					-0-
09	2010	N	1958	-0-	-52	-0-	11	1	1947	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1749	-0-	-51	-0-	9	1	1740	3	Y	-0-					15
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	9	1	1793	3	Y	-0-					15
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	10	1	1998	3	Y	2	17	1			-0-
							2	9									
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	13	1	1816	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	9	1	1747	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	9	1	1647	3	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
04	2280	X	1982	-0-	-298	-0-	154	1	1828	3	Y	-0-					-0-
05	2356	X	2340	-0-	-16	-0-	906	1	1434	3	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2701	-0-	-29	-0-	880	1	1821	3	Y	-0-					-0-
07	2821	X	676	-0-	-2145	-0-	5	1	671	3	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2045	-0-	-683	-0-	11	1	2034	3	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2348	-0-	-352	-0-	474	1	1874	3	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
04	1350	X	3847	-0-	2497	-0-	20	1	3827	3	Y	-0-					-0-
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	20	1	3894	3	Y	-0-					-0-
06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	19	1	3687	3	Y	-0-					-0-
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	27	1	3707	3	Y	-0-					-0-
08	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	21	1	4042	3	Y	-0-					-0-
*09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	22	1	4060	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	2550	N	2248	-0-	-302	-0-	72	1	2176	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2070	-0-	-472	-0-	67	1	2003	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2297	-0-	-133	-0-	83	1	2214	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3186	-0-	86	86	106	1	3080	2	N	-0-					-0-
08	2843	N	2757	-0-	-86	-0-	103	1	2654	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3161	-0-	161	161	105	1	3056	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
04	2190	N	2245	-0-	55	-0-	11	1	2234	3	Y	-0-					-0-
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	12	1	2242	3	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2197	-0-	-143	-0-	11	1	2186	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	16	1	2262	3	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2090	-0-	-173	-0-	11	1	2079	3	Y	-0-					-0-
*09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	12	1	2190	3	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
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	165	1	4969	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4701	-0-	-135	-0-	152	1	4549	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4385	-0-	-295	-0-	158	1	4227	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4422	-0-	-414	-0-	147	1	4275	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4390	-0-	-446	-0-	164	1	4226	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4640	-0-	-40	-0-	155	1	4485	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
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	1	1	165	3	N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	3	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	2	1	214	3	N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2611	N	2326	-0-	-285	-0-	340	1	1986	3	Y	-0-					24
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	350	1	1665	3	Y	-0-					24
06	3270	X	2431	-0-	-839	-0-	341	1	2090	3	Y	-0-	24	1			-0-
07	3379	X	2853	-0-	-526	-0-	359	1	2493	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3379	X	2076	-0-	-1303	-0-	350	1	1726	3	Y	-0-					-0-
09	2430	X	2173	-0-	-257	-0-	340	1	1833	3	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
04	750	N	1287	-0-	537	-0-	7	1	1280	3	Y	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	7	1	1311	3	Y	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	6	1	1229	3	Y	-0-					-0-
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	10	1	1451	3	Y	-0-					-0-
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	6	1	1169	3	Y	-0-					-0-
*09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	6	1	1150	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	92	1	2764	2	N	-0-					-0-
05	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	90	1	2690	2	N	-0-					-0-
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	101	1	2694	2	N	-0-					-0-
07	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	92	1	2673	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2634	-0-	-125	-0-	98	1	2536	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	2437	-0-	-233	-0-	81	1	2356	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
04	1200	X	2908	-0-	1708	-0-	15	1	2893	3	Y	-0-					-0-
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	15	1	2929	3	Y	-0-					-0-
06	2910	N	2764	-0-	-146	-0-	14	1	2750	3	Y	-0-					-0-
07	3007	N	2758	-0-	-249	-0-	20	1	2738	3	Y	-0-					-0-
08	2945	N	2756	-0-	-189	-0-	15	1	2741	3	Y	-0-					-0-
*09	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	15	1	2751	3	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
04	2520	N	2059	-0-	-461	-0-	10	1	2049	3	N	-0-					-0-
05	2604	N	2594	-0-	-10	-0-	13	1	2581	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	1756	-0-	-524	-0-	9	1	1747	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	1591	-0-	-548	-0-	11	1	1580	3	N	-0-					-0-
08	2604	N	1570	-0-	-1034	-0-	8	1	1562	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	1138	-0-	-632	-0-	6	1	1132	3	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
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	2	1	404	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	2	1	422	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	2	1	396	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	3	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	2	1	411	3	Y	-0-					-0-
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	2	1	398	3	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	4440	X	4207	-0-	-233	-0-	21	1	4186	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4407	-0-	-181	-0-	23	1	4384	3	Y	-0-					-0-
06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	22	1	4164	3	Y	-0-					-0-
07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	30	1	4205	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	21	1	4009	3	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3712	-0-	-188	-0-	20	1	3692	3	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
04	1830	N	888	-0-	-942	-0-	5	1	883	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	19	-0-	-1686	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	66	1	1492	3	N	-0-					-0-
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	12	1	1687	3	N	-0-					-0-
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	9	1	1661	3	N	-0-					-0-
*09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	9	1	1553	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 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
04	3330	X	91	-0-	-3239	-0-	13	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	3627	X	2420	-0-	-1207	-0-	12	1	2408	3	Y	-0-					-0-
06	2490	X	1894	-0-	-596	-0-	10	1	1884	3	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2383	-0-	-190	-0-	17	1	2366	3	Y	-0-					-0-
08	2573	X	2416	-0-	-157	-0-	13	1	2403	3	Y	-0-					-0-
09	2340	X	2194	-0-	-146	-0-	12	1	2182	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

04	3450	X	3244	-0-	-206	-0-	16	1	3228	3	N	-0-					-0-
05	3565	X	3248	-0-	-317	-0-	17	1	3231	3	N	-0-					-0-
06	3450	X	2980	-0-	-470	-0-	15	1	2965	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	3195	-0-	-277	-0-	23	1	3172	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	3092	-0-	-256	-0-	16	1	3076	3	N	-0-					-0-
09	3240	X	3014	-0-	-226	-0-	16	1	2998	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	8	1	1475	3	Y	-0-					-0-
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	8	1	1554	3	Y	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	8	1	1511	3	Y	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	11	1	1541	3	Y	-0-					-0-
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	8	1	1463	3	Y	-0-					-0-
*09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	9	1	1650	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

04	1140	N	95	-0-	-1045	-0-	13	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	12	1	2427	3	Y	-0-					-0-
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	13	1	2505	3	Y	-0-					-0-
07	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	19	1	2605	3	Y	-0-					-0-
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	13	1	2516	3	Y	-0-					-0-
*09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	14	1	2505	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

04	3090	X	2930	-0-	-160	-0-	15	1	2915	3	N	-0-					-0-
05	3193	X	3038	-0-	-155	-0-	16	1	3022	3	N	-0-					-0-
06	3090	X	2864	-0-	-226	-0-	15	1	2849	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	2901	-0-	-230	-0-	21	1	2880	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	15	1	2857	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	2702	-0-	-238	-0-	15	1	2687	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	10	1	1862	3	Y	-0-					17
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	10	1	1969	3	Y	-0-					17
06	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	10	1	1881	3	Y	-0-					17
07	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	13	1	1838	3	Y	-0-					17
08	1984	N	1019	-0-	-965	-0-	5	1	1014	3	Y	-0-	17	1			-0-
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	1	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*11	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	27	1	5428	3	Y	20	25	1			-0-
							22	9									
12	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	26	1	5051	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	26	1	4914	3	Y	13					15
							14	9									
02	3948	X	3941	-0-	-7	-0-	20	1	3906	3	Y	14					29
							15	9									
03	4371	X	3867	-0-	-504	-0-	20	1	3843	3	Y	4					33
							4	9									
04	4230	X	2525	-0-	-1705	-0-	13	1	2510	3	Y	2					35
							2	9									
05	4371	X	2957	-0-	-1414	-0-	15	1	2942	3	Y	-0-	35	1			-0-
06	4230	X	2945	-0-	-1285	-0-	15	1	2928	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	4371	X	3030	-0-	-1341	-0-	22	1	3008	3	Y	-0-					-0-
08	3875	X	1508	-0-	-2367	-0-	8	1	1500	3	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2625	-0-	-315	-0-	14	1	2611	3	Y	-0-					-0-

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
04	2820	X	2450	-0-	-370	-0-	12	1	2438	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	2356	-0-	-496	-0-	12	1	2344	3	N	-0-					-0-
06	2610	X	2397	-0-	-213	-0-	12	1	2385	3	N	-0-					-0-
07	2697	X	2316	-0-	-381	-0-	17	1	2299	3	N	-0-					-0-
08	2697	X	1850	-0-	-847	-0-	10	1	1840	3	N	-0-					-0-
*09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	15	1	2703	3	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
04	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	40	1	1212	2	N	-0-					1
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	44	1	1322	2	N	-0-					1
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	46	1	1220	2	N	-0-					1
07	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	43	1	1231	2	N	-0-					1
08	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	48	1	1227	2	N	-0-					1
*09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	42	1	1228	2	N	-0-					1

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
04	4020	X	3898	-0-	-122	-0-	20	1	3876	3	Y	2					18
							2	9									
05	4123	X	4058	-0-	-65	-0-	21	1	4035	3	Y	2					20
							2	9									
06	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	21	1	3965	3	Y	16	36	1			-0-
							18	9									
07	4123	X	4078	-0-	-45	-0-	29	1	4048	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4061	X	4029	-0-	-32	-0-	21	1	4008	3	Y	-0-					-0-
*09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	22	1	4018	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7144 - 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
04	4440	X	3803	-0-	-637	-0-	19	1	3784	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4253	-0-	-335	-0-	22	1	4231	3	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3794	-0-	-286	-0-	20	1	3774	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	4031	-0-	-185	-0-	29	1	4002	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	3694	-0-	-522	-0-	20	1	3674	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3679	-0-	-401	-0-	20	1	3659	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2310	N	2210	-0-	-100	-0-	11	1	2199	3	Y	-0-					7
05	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	12	1	2244	3	Y	-0-					7
06	2220	N	2100	-0-	-120	-0-	11	1	2082	3	Y	6	6	1			7
							7	9									
07	2294	N	2132	-0-	-162	-0-	15	1	2117	3	Y	-0-					7
08	2263	N	2101	-0-	-162	-0-	11	1	2090	3	Y	-0-					7
09	2100	N	1950	-0-	-150	-0-	11	1	1939	3	Y	-0-					7

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
04	4350	X	6961	-0-	2611	-0-	35	1	6926	3	Y	-0-					6
05	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	40	1	7823	3	Y	-0-					6
06	7680	X	7452	-0-	-228	-0-	39	1	7407	3	Y	5					11
							6	9									
07	7936	X	7242	-0-	-694	-0-	52	1	7188	3	Y	2					13
							2	9									
08	7905	X	7652	-0-	-253	-0-	40	1	7609	3	Y	3					16
							3	9									
09	7620	X	7205	-0-	-415	-0-	39	1	7146	3	Y	18	25	1			9
							20	9									

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
04	1260	N	1469	-0-	209	-0-	47	1	1422	2	Y	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	49	1	1469	2	Y	-0-					-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	58	1	1545	2	Y	-0-					-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	47	1	1370	2	Y	-0-					-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	48	1	1239	2	Y	-0-					-0-
*09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	45	1	1290	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
04	2790	N	2698	-0-	-92	-0-	14	1	2684	3	Y	-0-					-0-
05	2883	N	2726	-0-	-157	-0-	14	1	2712	3	Y	-0-					-0-
06	2730	N	2681	-0-	-49	-0-	14	1	2667	3	Y	-0-					-0-
07	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	20	1	2773	3	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2705	-0-	-23	-0-	14	1	2691	3	Y	-0-					-0-
09	2670	N	2603	-0-	-67	-0-	14	1	2589	3	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
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	4	1	720	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	652	-0-	-123	-0-	3	1	649	3	Y	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	4	1	814	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	527	N	440	-0-	-87	-0-	3	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	357	-0-	-170	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	362	-0-	-148	-0-	2	1	360	3	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
04	1950	X	173	-0-	-1777	-0-	24	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	25	1	4803	3	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4686	-0-	-204	-0-	24	1	4662	3	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4469	-0-	-584	-0-	32	1	4437	3	Y	-0-					-0-
08	5053	X	4622	-0-	-431	-0-	24	1	4598	3	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4551	-0-	-129	-0-	25	1	4526	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	73	1	2204	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2255	-0-	-163	-0-	73	1	2182	2	N	-0-					-0-
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	74	1	1983	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2035	-0-	-321	-0-	68	1	1967	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2022	-0-	-241	-0-	75	1	1947	2	N	-0-					-0-
*09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	70	1	2021	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
04	3360	X	3235	-0-	-125	-0-	16	1	3219	3	N	-0-					-0-
05	3472	X	3172	-0-	-300	-0-	16	1	3156	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	2757	-0-	-453	-0-	14	1	2743	3	N	-0-					-0-
07	3348	X	2823	-0-	-525	-0-	20	1	2803	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	3100	-0-	-248	-0-	16	1	3084	3	N	-0-					-0-
09	3240	X	2953	-0-	-287	-0-	16	1	2937	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	6	1	1178	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	6	1	1081	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	6	1	1106	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	8	1	1139	3	N	-0-					-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	6	1	1124	3	N	-0-					-0-
*09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	6	1	1115	3	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
04	3810	X	3508	-0-	-302	-0-	18	1	3490	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3777	-0-	-129	-0-	19	1	3758	3	Y	-0-					-0-
06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	19	1	3743	3	Y	-0-					-0-
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	27	1	3815	3	Y	-0-					-0-
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	20	1	3796	3	Y	-0-					-0-
*09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	20	1	3596	3	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
04	2640	N	3665	-0-	1025	-0-	19	1	3646	3	Y	-0-					-0-
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	18	1	3462	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	2560	-0-	-1130	-0-	13	1	2547	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3531	-0-	-282	-0-	25	1	3506	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3626	-0-	-156	-0-	19	1	3607	3	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3229	-0-	-431	-0-	18	1	3211	3	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
04	6720	X	6436	-0-	-284	-0-	33	1	6403	3	Y	-0-					-0-
05	6944	X	6505	-0-	-439	-0-	33	1	6472	3	Y	-0-					-0-
06	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	35	1	6726	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	51	1	7125	3	Y	-0-					-0-
08	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	37	1	7009	3	Y	-0-					-0-
09	6540	X	6334	-0-	-206	-0-	35	1	6299	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	3840	X	129	-0-	-3711	-0-	18	1	111	3	N	-0-					-0-
05	3844	X	3833	-0-	-11	-0-	20	1	3813	3	N	-0-					-0-
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	19	1	3725	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	27	1	3755	3	N	-0-					-0-
08	3844	X	3757	-0-	-87	-0-	20	1	3737	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	3644	-0-	-106	-0-	20	1	3624	3	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
04	1770	N	1960	-0-	190	-0-	10	1	1950	3	Y	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	9	1	1817	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	920	-0-	-910	-0-	5	1	915	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	12	1	1640	3	Y	-0-					-0-
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	12	1	2333	3	Y	-0-					-0-
*09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	10	1	1806	3	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
04	1980	N	1877	-0-	-103	-0-	10	1	1867	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	10	1	1973	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1729	-0-	-71	-0-	9	1	1720	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	12	1	1679	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1404	-0-	-456	-0-	7	1	1397	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1362	-0-	-378	-0-	7	1	1355	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	3893	-0-	893	-0-	20	1	3873	3	N	-0-					-0-
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	17	1	3270	3	N	-0-					-0-
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	20	1	3912	3	N	-0-					-0-
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	28	1	3849	3	N	-0-					-0-
08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	21	1	3981	3	N	-0-					-0-
*09	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	23	1	4199	3	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
04	2880	X	2767	-0-	-113	-0-	14	1	2753	3	Y	-0-					9
05	2976	X	2820	-0-	-156	-0-	14	1	2806	3	Y	-0-					9
06	2760	N	2719	-0-	-41	-0-	14	1	2704	3	Y	1					10
							1	9									
07	2852	N	2817	-0-	-35	-0-	20	1	2797	3	Y	-0-					10
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	15	1	2827	3	Y	-0-					10
*09	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	15	1	2734	3	Y	-0-					10

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
04	6360	X	6633	-0-	273	-0-	34	1	6599	3	Y	-0-					-0-
05	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	34	1	6704	3	Y	-0-					-0-
06	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	33	1	6305	3	Y	-0-					-0-
07	6448	X	6113	-0-	-335	-0-	44	1	6069	3	Y	-0-					-0-
08	6448	X	6222	-0-	-226	-0-	33	1	6189	3	Y	-0-					-0-
09	6240	X	5851	-0-	-389	-0-	32	1	5819	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1230	N	1679	-0-	449	-0-	9	1	1670	3	Y	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	10	1	1955	3	Y	-0-					-0-
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	10	1	1878	3	Y	-0-					-0-
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	14	1	1934	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	10	1	1896	3	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	9	1	1612	3	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
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	6	1	1209	3	Y	-0-					-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	7	1	1335	3	Y	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	5	1	917	3	Y	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	6	1	860	3	Y	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	4	1	795	3	Y	-0-					-0-
*09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	4	1	729	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE 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
04	3150	X	3691	-0-	541	-0-	19	1	3672	3	Y	-0-					-0-
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	17	1	3400	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	2498	-0-	-1192	-0-	13	1	2485	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3129	-0-	-684	-0-	22	1	3107	3	Y	-0-					-0-
08	3813	X	2800	-0-	-1013	-0-	15	1	2785	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	2536	-0-	-1154	-0-	14	1	2522	3	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
04	630	N	561	-0-	-69	-0-	3	1	558	3	N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	3	1	556	3	N	-0-					-0-
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	2	1	395	3	N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	5	1	721	3	N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	4	1	722	3	N	-0-					-0-
*09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	5	1	987	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	2096	-0-	866	-0-	11	1	2085	3	Y	-0-					-0-
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	11	1	2143	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2005	-0-	-125	-0-	10	1	1995	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	15	1	2050	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	11	1	2061	3	Y	-0-					-0-
*09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	11	1	2038	3	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
04	1530	N	1277	-0-	-253	-0-	7	1	1270	3	N	-0-					-0-
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	10	1	2009	3	N	-0-					-0-
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	10	1	1904	3	N	-0-					-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	14	1	1894	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1635	-0-	-380	-0-	9	1	1626	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	1384	-0-	-536	-0-	8	1	1376	3	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
04	1710	N	2487	-0-	777	-0-	13	1	2474	3	Y	-0-					-0-
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	13	1	2600	3	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2492	-0-	-58	-0-	13	1	2479	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2539	-0-	-34	-0-	18	1	2521	3	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2474	-0-	-130	-0-	13	1	2461	3	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2427	-0-	-63	-0-	13	1	2414	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	6420	X	5760	-0-	-660	-0-	29	1	5731	3	Y	-0-					-0-
05	6386	X	5797	-0-	-589	-0-	30	1	5767	3	Y	-0-					-0-
06	6060	X	5475	-0-	-585	-0-	28	1	5447	3	Y	-0-					-0-
07	6262	X	5102	-0-	-1160	-0-	36	1	5066	3	Y	-0-					-0-
08	6076	X	4949	-0-	-1127	-0-	26	1	4923	3	Y	-0-					-0-
09	5760	X	4777	-0-	-983	-0-	26	1	4751	3	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
04	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	8	1	1657	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1414	-0-	-353	-0-	7	1	1407	3	Y	-0-					-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	10	1	1876	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	13	1	1797	3	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	7	1	1362	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1255	-0-	-95	-0-	7	1	1248	3	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1440	N	1735	-0-	295	-0-	9	1	1726	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1540	-0-	-227	-0-	8	1	1532	3	Y	-0-					-0-
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	9	1	1693	3	Y	-0-					-0-
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	14	1	1914	3	Y	-0-					-0-
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	10	1	1901	3	Y	-0-					-0-
*09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	10	1	1884	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	78	-0-	-1872	-0-	11	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	9	1	1778	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1590	-0-	-150	-0-	8	1	1582	3	Y	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	12	1	1704	3	Y	-0-					-0-
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	10	1	1847	3	Y	-0-					-0-
*09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	10	1	1862	3	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
04	1200	N	1239	-0-	39	-0-	6	1	1233	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	5	1	999	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	876	-0-	-384	-0-	5	1	871	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	657	-0-	-614	-0-	5	1	652	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	515	-0-	-477	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	465	-0-	-405	-0-	3	1	462	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	750	N	1145	-0-	395	-0-	6	1	1139	3	Y	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	6	1	1204	3	Y	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	7	1	1355	3	Y	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	10	1	1369	3	Y	-0-					-0-
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					-0-
*09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	10	1	1879	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

04	2640	N	2663	-0-	23	-0-	14	1	2649	3	Y	-0-					-0-
05	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	14	1	2731	3	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2623	-0-	-47	-0-	14	1	2609	3	Y	-0-					-0-
07	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	20	1	2765	3	Y	-0-					-0-
08	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	16	1	2927	3	Y	-0-					-0-
*09	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	16	1	2887	3	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

04	5880	X	5449	-0-	-431	-0-	28	1	5421	3	N	-0-					-0-
05	6076	X	5434	-0-	-642	-0-	28	1	5406	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	5218	-0-	-272	-0-	27	1	5191	3	N	-0-					-0-
07	5673	X	5364	-0-	-309	-0-	38	1	5326	3	N	-0-					-0-
08	5673	X	5441	-0-	-232	-0-	29	1	5412	3	N	-0-					-0-
09	5460	X	5168	-0-	-292	-0-	28	1	5140	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660

04	3450	X	3393	-0-	-57	-0-	17	1	3376	3	Y	-0-					-0-
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	19	1	3761	3	Y	-0-					-0-
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	20	1	3796	3	Y	-0-					-0-
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	28	1	3880	3	Y	-0-					-0-
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	20	1	3800	3	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3587	-0-	-73	-0-	20	1	3567	3	Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

04	1920	N	1702	-0-	-218	-0-	9	1	1693	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1695	-0-	-289	-0-	9	1	1686	3	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1523	-0-	-187	-0-	8	1	1515	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	11	1	1517	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	8	1	1546	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	8	1	1493	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

04	750	N	888	-0-	138	-0-	5	1	883	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	860	-0-	-39	-0-	4	1	856	3	Y	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	5	1	867	3	Y	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	8	1	1113	3	Y	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	5	1	882	3	Y	-0-					-0-
*09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	5	1	817	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2320	-0-	-290	-0-	12	1	2308	3	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2561	-0-	-136	-0-	13	1	2548	3	Y	-0-					-0-
06	2580	N	2450	-0-	-130	-0-	13	1	2437	3	Y	-0-					-0-
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	19	1	2621	3	Y	-0-					-0-
08	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	15	1	2780	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3019	-0-	19	19	17	1	3002	3	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	1083	-0-	243	-0-	6	1	1077	3	Y	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	6	1	1087	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	5	1	1028	3	Y	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	8	1	1091	3	Y	-0-					-0-
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	6	1	1120	3	Y	-0-					-0-
*09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	6	1	1024	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1630	-0-	40	-0-	8	1	1622	3	Y	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	8	1	1535	3	Y	-0-					-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	9	1	1669	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	12	1	1603	3	Y	-0-					-0-
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	9	1	1623	3	Y	-0-					-0-
*09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	9	1	1707	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	489	-0-	-651	-0-	3	1	486	3	N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	1	1	279	3	N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	4	1	820	3	N	-0-					-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	9	1	1250	3	N	-0-					-0-
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	7	1	1266	3	N	-0-					-0-
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	4	1	760	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	52	-0-	-1208	-0-	7	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	7	1	1437	3	Y	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	7	1	1254	3	Y	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	9	1	1300	3	Y	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	7	1	1329	3	Y	-0-					-0-
*09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	7	1	1270	3	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
04	3780	X	116	-0-	-3664	-0-	16	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3717	-0-	-189	-0-	19	1	3698	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3339	-0-	-201	-0-	17	1	3322	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3655	-0-	-3	-0-	26	1	3629	3	Y	-0-					-0-
08	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	20	1	3676	3	Y	-0-					-0-
*09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	20	1	3561	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	3	1	506	3	Y	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	3	1	528	3	Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	3	1	519	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	4	1	542	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	3	1	524	3	Y	-0-					-0-
*09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	3	1	506	3	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
04	3840	X	3617	-0-	-223	-0-	18	1	3599	3	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3952	-0-	-16	-0-	20	1	3932	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3772	-0-	-38	-0-	20	1	3748	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	3937	X	3885	-0-	-52	-0-	28	1	3857	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3845	-0-	-92	-0-	20	1	3825	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3697	-0-	-113	-0-	20	1	3677	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. 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
04	2130	N	2522	-0-	392	-0-	13	1	2509	3	N	-0-					9
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	14	1	2655	3	N	-0-					9
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	13	1	2488	3	N	-0-					9
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	18	1	2491	3	N	-0-					9
08	2480	N	2469	-0-	-11	-0-	13	1	2456	3	N	-0-					9
*09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	13	1	2430	3	N	-0-					9

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
04	3570	X	3456	-0-	-114	-0-	18	1	3438	3	Y	-0-					15
05	3689	X	3499	-0-	-190	-0-	18	1	3475	3	Y	5					20
							6	9									
06	3480	X	1129	-0-	-2351	-0-	6	1	1123	3	Y	-0-	20	1			-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	34	1	6493	3	Y	-0-					-0-
*09	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	38	1	6920	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

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
04	1560	N	708	-0-	-852	-0-	23	1	685	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1048	-0-	-409	-0-	34	1	1014	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	258	-0-	-1302	-0-	9	1	249	2	N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	27	1	776	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	571	-0-	-483	-0-	21	1	550	2	N	-0-					-0-
*09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	23	1	675	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	1424	-0-	464	-0-	7	1	1417	3	Y	-0-					-0-
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	8	1	1621	3	Y	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	7	1	1364	3	Y	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	10	1	1358	3	Y	-0-					-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	7	1	1285	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1093	-0-	-137	-0-	6	1	1087	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	900	N	1339	-0-	439	-0-	7	1	1332	3	Y	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	6	1	1191	3	Y	-0-					-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	7	1	1384	3	Y	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	10	1	1436	3	Y	-0-					-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	7	1	1363	3	Y	7					7
							8	9									
*09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	8	1	1464	3	Y	11	18	1			-0-
							12	9									

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
04	1230	X	4962	-0-	3732	-0-	25	1	4937	3	Y	-0-					-0-
05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	26	1	5052	3	Y	-0-					-0-
06	5070	X	4848	-0-	-222	-0-	25	1	4823	3	Y	-0-					-0-
07	5239	X	4987	-0-	-252	-0-	36	1	4951	3	Y	-0-					-0-
08	5208	X	4986	-0-	-222	-0-	26	1	4960	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4796	-0-	-154	-0-	26	1	4770	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 1 RRCID -> 165699 COMPL. DATE 10/23/1997 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
04	1650	X	2719	-0-	1069	-0-	14	1	2705	3	Y	-0-					-0-
05	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	13	1	2604	3	Y	-0-					-0-
06	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	13	1	2516	3	Y	-0-					-0-
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	18	1	2532	3	Y	-0-					-0-
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	13	1	2522	3	Y	-0-					-0-
*09	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	13	1	2386	3	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
04	390	N	391	-0-	1	-0-	2	1	389	3	Y	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	2	1	424	3	Y	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	2	1	392	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	2	1	394	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	2	1	375	3	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
04	1200	N	654	-0-	-546	-0-	3	1	651	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	652	-0-	-681	-0-	3	1	649	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	6	1	1194	3	N	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	7	1	991	3	N	-0-					-0-
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	6	1	1135	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	972	-0-	-228	-0-	5	1	967	3	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
04	3630	X	3469	-0-	-161	-0-	18	1	3451	3	N	-0-					-0-
05	3751	X	3700	-0-	-51	-0-	19	1	3681	3	N	-0-					-0-
06	3630	X	3415	-0-	-215	-0-	18	1	3397	3	N	-0-					-0-
07	3751	X	3092	-0-	-659	-0-	22	1	3070	3	N	-0-					-0-
08	3751	X	3133	-0-	-618	-0-	17	1	3116	3	N	-0-					-0-
09	3570	X	3035	-0-	-535	-0-	17	1	3018	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	3300	X	3571	-0-	271	-0-	18	1	3553	3	Y	-0-					-0-
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	19	1	3705	3	Y	-0-					-0-
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	18	1	3486	3	Y	-0-					-0-
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	25	1	3505	3	Y	-0-					-0-
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	18	1	3484	3	Y	-0-					-0-
*09	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	19	1	3397	3	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
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1140	N	361	-0-	-779	-0-	66	1	295	2	N	-0-					-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	406	1	1722	2	N	-0-					-0-
06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	420	1	2218	2	N	-0-					-0-
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	416	1	1959	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	214	1	1468	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1226	-0-	-544	-0-	41	1	1185	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
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	79	1	2387	2	N	-0-					-0-
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	80	1	2402	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2359	-0-	-161	-0-	85	1	2274	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2434	-0-	-108	-0-	81	1	2353	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2423	-0-	-57	-0-	90	1	2333	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2351	-0-	-19	-0-	78	1	2273	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
04	4860	X	4731	-0-	-129	-0-	24	1	4707	3	N	-0-					-0-
05	5022	X	4732	-0-	-290	-0-	24	1	4708	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	4151	-0-	-709	-0-	21	1	4130	3	N	-0-					-0-
07	4898	X	4861	-0-	-37	-0-	35	1	4826	3	N	-0-					-0-
08	4898	X	4837	-0-	-61	-0-	26	1	4811	3	N	-0-					-0-
09	4740	X	4607	-0-	-133	-0-	25	1	4582	3	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
04	3090	X	2935	-0-	-155	-0-	15	1	2920	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3054	-0-	-108	-0-	16	1	3038	3	Y	-0-					-0-
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	15	1	2897	3	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2828	-0-	-179	-0-	20	1	2808	3	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	15	1	2773	3	Y	-0-					-0-
09	2910	N	2795	-0-	-115	-0-	15	1	2780	3	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
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	118	-0-	-68	-0-	1	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	1	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	104	-0-	-82	-0-	1	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	9	1	1724	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	8	1	1542	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	8	1	1477	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1570	-0-	-228	-0-	11	1	1559	3	N	-0-					-0-
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	9	1	1768	3	N	-0-					-0-
*09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	12	1	2180	3	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
04	660	N	1864	-0-	1204	-0-	9	1	1855	3	Y	-0-					-0-
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	9	1	1829	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1917	-0-	-33	-0-	10	1	1907	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	14	1	1876	3	Y	-0-					-0-
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	10	1	1825	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1617	-0-	-303	-0-	9	1	1608	3	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
04	30	N	2793	-0-	2763	-0-	372	1	2421	3	Y	-0-					-0-
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	381	1	1805	3	Y	-0-					-0-
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	370	1	1958	3	Y	-0-					-0-
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	315	1	2053	3	Y	-0-					-0-
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	381	1	1752	3	Y	-0-					-0-
*09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	371	1	1908	3	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
04	1020	N	1063	-0-	43	-0-	5	1	1058	3	N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	6	1	1149	3	N	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	6	1	1055	3	N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	8	1	1084	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	6	1	1077	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	896	-0-	-154	-0-	5	1	891	3	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
04	14B2 EXT		14	-0-	14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
06	700	X	694	-0-	-6	-0-	306	1	388	3	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-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
04	1350	N	1510	-0-	160	-0-	8	1	1502	3	Y	-0-					-0-
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	8	1	1540	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	7	1	1285	3	Y	-0-					-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	11	1	1559	3	Y	-0-					-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	9	1	1633	3	Y	-0-					-0-
*09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	9	1	1567	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	2220	N	2165	-0-	-55	-0-	11	1	2154	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2088	-0-	-268	-0-	11	1	2077	3	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2036	-0-	-274	-0-	11	1	2025	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2074	-0-	-158	-0-	15	1	2059	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	803	-0-	-1274	-0-	4	1	781	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	1	1	1			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1522	-0-	-188	-0-	49	1	1473	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1340	-0-	-210	-0-	43	1	1297	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1599	-0-	-111	-0-	58	1	1541	2	N	-0-					-0-
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	60	1	1750	2	N	-0-					-0-
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	67	1	1726	2	N	-0-					-0-
*09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	59	1	1717	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
04	2640	N	1995	-0-	-645	-0-	64	1	1931	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	1993	-0-	-890	-0-	65	1	1928	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2138	-0-	-382	-0-	77	1	2061	2	N	-0-					-0-
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	75	1	2167	2	N	-0-					-0-
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	80	1	2065	2	N	-0-					-0-
*09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	72	1	2077	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
04	1800	X	4389	-0-	2589	-0-	22	1	4367	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	23	1	4472	3	N	-0-					-0-
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	22	1	4253	3	N	-0-					-0-
07	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	31	1	4364	3	N	-0-					-0-
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	23	1	4322	3	N	-0-					-0-
*09	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	22	1	4059	3	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
04	8130	X	7349	-0-	-781	-0-	37	1	7312	3	Y	-0-					-0-
05	7936	X	7547	-0-	-389	-0-	39	1	7508	3	Y	-0-					-0-
06	7560	X	6959	-0-	-601	-0-	36	1	6923	3	Y	-0-					-0-
07	7812	X	7139	-0-	-673	-0-	51	1	7088	3	Y	-0-					-0-
08	7812	X	7173	-0-	-639	-0-	38	1	7135	3	Y	-0-					-0-
09	7350	X	6922	-0-	-428	-0-	38	1	6884	3	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
04	900	N	687	-0-	-213	-0-	22	1	665	2	N	-0-					-0-
05	806	N	623	-0-	-183	-0-	20	1	603	2	N	-0-					-0-
06	900	N	552	-0-	-348	-0-	20	1	532	2	N	-0-					-0-
07	713	N	492	-0-	-221	-0-	16	1	476	2	N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	25	1	651	2	N	-0-					-0-
*09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	28	1	818	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY 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
04	1350	N	1017	-0-	-333	-0-	5	1	1012	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	705	-0-	-597	-0-	4	1	701	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	903	-0-	-537	-0-	5	1	898	3	Y	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	9	1	1201	3	Y	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	6	1	1182	3	Y	-0-					-0-
*09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	7	1	1271	3	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
04	1650	X	2683	-0-	1033	-0-	14	1	2669	3	Y	-0-					-0-
05	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	12	1	2405	3	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2080	-0-	-860	-0-	11	1	2069	3	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2374	-0-	-540	-0-	17	1	2357	3	Y	-0-					-0-
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	16	1	3059	3	Y	-0-					-0-
*09	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	16	1	2839	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	4059	-0-	-21	-0-	21	1	4038	3	Y	-0-					-0-
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	22	1	4294	3	Y	-0-					-0-
06	4200	X	4162	-0-	-38	-0-	22	1	4140	3	Y	-0-					-0-
07	4340	X	2799	-0-	-1541	-0-	20	1	2779	3	Y	-0-					-0-
08	4340	X	3444	-0-	-896	-0-	18	1	3426	3	Y	-0-					-0-
09	4170	X	2991	-0-	-1179	-0-	16	1	2975	3	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
04	1860	N	2272	-0-	412	-0-	12	1	2260	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3337	-0-	237	237	17	1	3320	3	Y	-0-					-0-
06	2684	N	2447	-0-	-237	-0-	13	1	2434	3	Y	-0-					-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	16	1	2284	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	2232	X	1400	-0-	-832	-0-	7	1	1392	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2160	X	1492	-0-	-668	-0-	8	1	1484	3	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
04	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	9	1	1763	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	9	1	1820	3	N	-0-					-0-
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	9	1	1775	3	N	-0-					-0-
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	13	1	1834	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	10	1	1808	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	1748	-0-	-22	-0-	10	1	1738	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 03/19/1998 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
04	3450	X	3476	-0-	26	-0-	18	1	3458	3	N	-0-					-0-
05	3565	X	3563	-0-	-2	-0-	18	1	3545	3	N	-0-					-0-
06	3450	X	3294	-0-	-156	-0-	17	1	3277	3	N	-0-					-0-
07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	26	1	3597	3	N	-0-					-0-
08	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	19	1	3581	3	N	-0-					-0-
09	3480	X	3438	-0-	-42	-0-	19	1	3419	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	2460	N	2271	-0-	-189	-0-	12	1	2259	3	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2157	-0-	-323	-0-	11	1	2146	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2136	-0-	-264	-0-	11	1	2125	3	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2159	-0-	-197	-0-	15	1	2144	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	11	1	2070	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1823	-0-	-307	-0-	10	1	1813	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-LEWIS JONES 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
04	690	N	91	-0-	-599	-0-	13	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	14	1	2721	3	Y	-0-					-0-
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	14	1	2609	3	Y	-0-					-0-
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	19	1	2639	3	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2602	-0-	-126	-0-	14	1	2588	3	Y	-0-					-0-
09	2610	N	2268	-0-	-342	-0-	12	1	2256	3	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998 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
04	4140	X	3865	-0-	-275	-0-	20	1	3845	3	Y	-0-					-0-
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	22	1	4228	3	Y	-0-					-0-
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	20	1	3798	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3580	-0-	-357	-0-	26	1	3554	3	Y	-0-					-0-
08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	21	1	3973	3	Y	-0-					-0-
*09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	22	1	4028	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	8202	-0-	6132	-0-	264	1	7938	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	7930	-0-	4830	4830	257	1	7673	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	6291	-0-	3291	8121	227	1	6064	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	5519	-0-	-8121	-0-	184	1	5335	2	N	-0-					-0-
08	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	200	1	5150	2	N	-0-					-0-
*09	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	161	1	4659	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	2	1	461	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	169	-0-	-327	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	330	-0-	-180	-0-	2	1	328	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	298	-0-	-167	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	2	1	276	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3000	N	2766	-0-	-234	8434	14	1	2732	3	Y	18	22	1			-0-
							20	9									
12	3100	N	2562	-0-	-538	7896	13	1	2548	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	2778	-0-	-322	7574	15	1	2756	3	Y	6					6
							7	9									
02	2800	N	2514	-0-	-286	7288	13	1	2492	3	Y	8					14
							9	9									
03	3100	N	2731	-0-	-369	6919	14	1	2713	3	Y	4					18
							4	9									
04	3000	N	2591	-0-	-409	6510	13	1	2557	3	Y	19					37
							21	9									
05	3100	N	2562	-0-	-538	5972	13	1	2549	3	Y	-0-	37	1			-0-
06	3000	N	2342	-0-	-658	5314	12	1	2328	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3100	N	2377	-0-	-723	4591	17	1	2360	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2386	-0-	-714	3877	13	1	2373	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2408	-0-	-592	3285	13	1	2392	3	Y	3					3
							3	9									

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

04	4620	X	4430	-0-	-190	-0-	22	1	4408	3	Y	-0-					-0-
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	26	1	5118	3	Y	-0-					-0-
06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	26	1	4996	3	Y	-0-					-0-
07	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	36	1	5047	3	Y	-0-					-0-
08	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	27	1	5002	3	Y	-0-					-0-
*09	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	27	1	4854	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

04	1830	N	1903	-0-	73	-0-	10	1	1893	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	10	1	1957	3	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	10	1	1880	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	14	1	1932	3	Y	-0-					-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	10	1	1922	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
09	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	10	1	1865	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

04	3000	X	2017	-0-	-983	-0-	384	1	1633	2	N	-0-					-0-
05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	275	1	2954	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2615	-0-	-385	-0-	95	1	2520	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2639	-0-	-337	-0-	88	1	2551	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2334	-0-	-766	-0-	87	1	2247	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2517	-0-	-483	-0-	84	1	2433	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

04	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	7	1	1289	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1119	-0-	-214	-0-	6	1	1113	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	715	-0-	-545	-0-	4	1	711	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	618	-0-	-715	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	478	-0-	-638	-0-	3	1	475	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	4	1	678	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	61	1	1839	2	N	-0-					-0-
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	65	1	1941	2	N	-0-					-0-
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	72	1	1916	2	N	-0-					-0-
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	70	1	2037	2	N	-0-					-0-
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	78	1	2005	2	N	-0-					-0-
*09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	66	1	1901	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

04	2760	N	2473	-0-	-287	-0-	13	1	2460	3	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2566	-0-	-131	-0-	13	1	2553	3	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2250	-0-	-240	-0-	12	1	2238	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2544	-0-	-29	-0-	18	1	2501	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	14	1	2584	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	14	1	2566	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

04	750	N	90	-0-	-660	-0-	12	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	14	1	2748	3	Y	-0-					-0-
06	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	15	1	2891	3	Y	-0-					-0-
07	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	22	1	2999	3	Y	-0-					-0-
08	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	16	1	3028	3	Y	-0-					-0-
*09	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	16	1	2840	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833

04	4050	X	136	-0-	-3914	-0-	19	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4168	-0-	-110	-0-	21	1	4147	3	Y	-0-					-0-
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	20	1	3756	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	18	1	3795	3	Y	-0-					-0-
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	21	1	4043	3	Y	-0-					-0-
*09	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	23	1	4246	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

04	3330	X	3223	-0-	-107	-0-	16	1	3207	3	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	17	1	3271	3	Y	-0-					-0-
*06	3300	X	1024	-0-	-2276	-0-	5	1	999	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	21	1	3873	3	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2622	-0-	-588	-0-	14	1	2608	3	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816

04	1560	X	4278	-0-	2718	-0-	22	1	4256	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	23	1	4472	3	Y	-0-					-0-
06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	22	1	4292	3	Y	-0-					-0-
07	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	32	1	4484	3	Y	-0-					-0-
08	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	24	1	4530	3	Y	-0-					-0-
*09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	27	1	4980	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THURMOND, JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 07/02/1998 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
04	5100	X	5411	-0-	311	-0-	27	1	5384	3	Y	-0-					-0-
05	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	28	1	5457	3	Y	-0-					-0-
06	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	28	1	5472	3	Y	-0-					-0-
07	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	40	1	5588	3	Y	-0-					-0-
08	5580	X	5564	-0-	-16	-0-	29	1	5535	3	Y	-0-					-0-
09	5490	X	5410	-0-	-80	-0-	30	1	5380	3	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
04	1140	N	1232	-0-	92	-0-	40	1	1192	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	40	1	1195	2	N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	41	1	1105	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	40	1	1160	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	44	1	1138	2	N	-0-					-0-
*09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	39	1	1120	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
04	2670	X	4161	-0-	1491	-0-	21	1	4140	3	N	-0-					-0-
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	22	1	4267	3	N	-0-					-0-
06	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	21	1	4110	3	N	-0-					-0-
07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	29	1	4065	3	N	-0-					-0-
08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	22	1	4075	3	N	-0-					-0-
*09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	22	1	4019	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-H. H. LOGAN 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
04	5760	X	5532	-0-	-228	-0-	28	1	5504	3	Y	-0-					-0-
05	5952	X	5277	-0-	-675	-0-	27	1	5250	3	Y	-0-					-0-
06	5520	X	4964	-0-	-556	-0-	26	1	4938	3	Y	-0-					-0-
07	5704	X	4936	-0-	-768	-0-	35	1	4901	3	Y	-0-					-0-
08	5704	X	5321	-0-	-383	-0-	28	1	5293	3	Y	-0-					-0-
09	5520	X	5059	-0-	-461	-0-	28	1	5031	3	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
04	7440	X	6453	-0-	-987	-0-	33	1	6420	3	Y	-0-					-0-
05	7409	X	6112	-0-	-1297	-0-	31	1	6074	3	Y	6					6
							7	9									
06	6750	X	5528	-0-	-1222	-0-	29	1	5498	3	Y	1					7
							1	9									
07	6975	X	5755	-0-	-1220	-0-	41	1	5691	3	Y	21	20	1			8
							23	9									
08	6882	X	5736	-0-	-1146	-0-	30	1	5706	3	Y	-0-	1	1			7
09	6450	X	2688	-0-	-3762	-0-	15	1	2673	3	Y	-0-					7

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
04	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	34	1	1033	2	N	-0-					-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	44	1	1319	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	48	1	1272	2	N	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	45	1	1305	2	N	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	49	1	1262	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	41	1	1201	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-N. R. STEVENSON 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
04	1050	N	968	-0-	-82	-0-	5	1	963	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	894	-0-	-222	-0-	5	1	889	3	N	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	5	1	1001	3	N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	8	1	1171	3	N	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	7	1	1251	3	N	-0-					-0-
*09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	6	1	1154	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

04	2460	N	2153	-0-	-307	-0-	11	1	2142	3	Y	-0-					-0-
05	2573	N	2464	-0-	-109	-0-	13	1	2451	3	Y	-0-					-0-
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	13	1	2515	3	Y	-0-					-0-
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	16	1	2270	3	Y	-0-					-0-
08	2387	N	1125	-0-	-1262	-0-	6	1	1119	3	Y	-0-					-0-
09	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

04	1380	N	1474	-0-	94	-0-	8	1	1466	3	Y	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	8	1	1469	3	Y	-0-					-0-
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	7	1	1329	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	10	1	1421	3	Y	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	8	1	1453	3	Y	-0-					-0-
*09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	8	1	1389	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

04	3150	X	3065	-0-	-85	-0-	16	1	3049	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	16	1	3224	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2924	-0-	-76	-0-	15	1	2909	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2634	-0-	-466	-0-	19	1	2615	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	1930	-0-	-1170	-0-	10	1	1920	3	Y	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

04	2370	N	2627	-0-	257	-0-	13	1	2614	3	Y	-0-					10
05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	14	1	2790	3	Y	-0-					10
06	2370	N	918	-0-	-1452	-0-	5	1	905	3	Y	7	17	1			-0-
							8	9									
07	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	16	16	1			-0-
08	2635	N	2579	-0-	-56	-0-	14	1	2564	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	12	1	2149	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	1171	-0-	211	-0-	6	1	1165	3	Y	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	6	1	1150	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	976	-0-	-104	-0-	5	1	971	3	Y	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	9	1	1203	3	Y	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	7	1	1286	3	Y	2					2
							2	9									
*09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	6	1	1161	3	Y	-0-					2

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

04	4110	X	4047	-0-	-63	-0-	130	1	3917	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4144	-0-	-165	-0-	134	1	4010	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	4135	-0-	-35	-0-	149	1	3986	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4305	-0-	-4	-0-	144	1	4161	2	N	-0-					-0-
08	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	159	1	4091	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	4108	-0-	-32	-0-	137	1	3971	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

04	2040	N	1726	-0-	-314	-0-	9	1	1716	3	Y	1					6
							1	9									
05	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	10	1	2013	3	Y	35					41
							39	9									
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	10	1	1935	3	Y	2					43
							2	9									
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	14	1	1886	3	Y	16					59
							18	9									
08	2077	N	1786	-0-	-291	-0-	9	1	1773	3	Y	4					63
							4	9									
09	1950	N	1779	-0-	-171	-0-	10	1	1769	3	Y	-0-					63

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

04	1350	N	1513	-0-	163	-0-	8	1	1505	3	Y	-0-					-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	8	1	1474	3	Y	-0-					-0-
06	1590	X	1501	-0-	-89	-0-	8	1	1493	3	Y	-0-					-0-
07	1550	X	1490	-0-	-60	-0-	11	1	1479	3	Y	-0-					-0-
08	1550	X	492	-0-	-1058	-0-	3	1	489	3	Y	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

04	1470	N	1193	-0-	-277	-0-	6	1	1187	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	6	1	1248	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	7	1	1266	3	Y	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	9	1	1280	3	Y	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	7	1	1374	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	736	-0-	-524	-0-	4	1	732	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

04	1860	N	1350	-0-	-510	-0-	7	1	1343	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1485	-0-	-344	-0-	8	1	1477	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1413	-0-	-357	-0-	7	1	1406	3	Y	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	10	1	1410	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	8	1	1446	3	Y	-0-					-0-
*09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	11	1	2023	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	3300	X	3147	-0-	-153	-0-	16	1	3131	3	N	-0-			-0-
05	3379	X	3203	-0-	-176	-0-	16	1	3187	3	N	-0-			-0-
06	3240	X	3082	-0-	-158	-0-	16	1	3066	3	N	-0-			-0-
07	3317	X	3101	-0-	-216	-0-	22	1	3079	3	N	-0-			-0-
08	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	16	1	3068	3	N	-0-			-0-
09	3150	X	2978	-0-	-172	-0-	16	1	2962	3	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

04	630	N	722	-0-	92	-0-	4	1	718	3	Y	-0-			-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	4	1	709	3	Y	-0-			-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	4	1	679	3	Y	-0-			-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	5	1	719	3	Y	-0-			-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	4	1	682	3	Y	-0-			-0-
*09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	4	1	659	3	Y	-0-			-0-

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

04	900	N	1100	-0-	200	-0-	6	1	1094	3	Y	-0-			-0-
05	961	N	787	-0-	-174	-0-	4	1	783	3	Y	-0-			-0-
06	1260	N	1039	-0-	-221	-0-	5	1	1034	3	Y	-0-			-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	9	1	1259	3	Y	-0-			-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	6	1	1071	3	Y	-0-			-0-
*09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	6	1	1125	3	Y	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	870	N	284	-0-	-586	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					8
05	527	N	274	-0-	-253	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					8
06	330	N	199	-0-	-131	-0-	1	1	198	3	Y	-0-					8
07	279	N	174	-0-	-105	-0-	2	1	172	3	Y	-0-					8
08	279	N	151	-0-	-128	-0-	29	1	121	3	Y	1					9
							1	9									
*09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	840	1	53	3	Y	15	24	1			-0-
							17	9									

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 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
04	3090	X	2917	-0-	-173	-0-	15	1	2902	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2766	-0-	-396	-0-	14	1	2752	3	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2527	-0-	-413	-0-	13	1	2514	3	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2720	-0-	-318	-0-	19	1	2701	3	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2688	-0-	-350	-0-	14	1	2674	3	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2588	-0-	-322	-0-	14	1	2574	3	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
04	5010	X	4885	-0-	-125	-0-	25	1	4860	3	Y	-0-					-0-
05	5146	X	4981	-0-	-165	-0-	25	1	4956	3	Y	-0-					-0-
06	4920	X	4861	-0-	-59	-0-	25	1	4836	3	Y	-0-					-0-
07	5084	X	5004	-0-	-80	-0-	36	1	4968	3	Y	-0-					-0-
08	5084	X	4914	-0-	-170	-0-	26	1	4888	3	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4708	-0-	-182	-0-	26	1	4682	3	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
04	2850	X	6040	-0-	3190	-0-	31	1	6009	3	N	-0-					-0-
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	30	1	5783	3	N	-0-					-0-
06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	29	1	5629	3	N	-0-					-0-
07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	40	1	5621	3	N	-0-					-0-
08	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	30	1	5729	3	N	-0-					-0-
*09	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	31	1	5585	3	N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3180	-0-	-210	-0-	16	1	3164	3	N	-0-					-0-
05	3503	X	3388	-0-	-115	-0-	17	1	3371	3	N	-0-					-0-
06	3390	X	3217	-0-	-173	-0-	17	1	3200	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	3381	-0-	-60	-0-	24	1	3357	3	N	-0-					-0-
08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	18	1	3381	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	3262	-0-	-8	-0-	18	1	3244	3	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
04	3000	N	2215	-0-	-785	3308	11	1	2204	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2322	-0-	-778	2530	12	1	2310	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2247	-0-	-753	1777	12	1	2235	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2395	-0-	-705	1072	17	1	2378	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2310	-0-	-790	282	12	1	2298	3	Y	-0-					-0-
*09	2551	N	2269	-0-	-282	-0-	12	1	2257	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999 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
04	2580	X	3907	-0-	1327	-0-	20	1	3887	3	N	-0-					12
05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	21	1	4053	3	N	-0-					12
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	20	1	3857	3	N	-0-					12
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	28	1	3880	3	N	21	33	1			-0-
							23	9									
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	21	1	3937	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	23	1	4256	3	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
04	3000	X	2856	-0-	-144	-0-	92	1	2764	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2212	-0-	-795	-0-	72	1	2140	2	N	-0-					-0-
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	109	1	2915	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	3035	-0-	-3	-0-	101	1	2934	2	N	-0-					-0-
08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	114	1	2940	2	N	-0-					-0-
*09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	113	1	3280	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
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	31	1	921	2	N	-0-					-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	48	1	1448	2	N	-0-					-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	58	1	1545	2	N	-0-					-0-
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	55	1	1590	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	822	-0-	-666	-0-	31	1	791	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	795	-0-	-645	-0-	27	1	768	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
04	300	N	37	-0-	-263	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
05	217	N	74	-0-	-143	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	43	1	1157	2	N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	18	1	526	2	N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	415	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	382	-0-	-728	-0-	13	1	369	2	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
04	1410	N	1238	-0-	-172	-0-	40	1	1198	2	N	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	43	1	1287	2	N	-0-					-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	61	1	1628	2	N	-0-					-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	58	1	1670	2	N	-0-					-0-
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	64	1	1645	2	N	-0-					-0-
*09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	55	1	1582	2	N	-0-					-0-

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
04	990	N	1072	-0-	82	-0-	5	1	1067	3	Y	-0-					-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	6	1	1120	3	Y	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	6	1	1063	3	Y	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	8	1	1089	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	6	1	1075	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	975	-0-	-75	-0-	5	1	970	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	5	1	1022	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	844	-0-	-241	-0-	4	1	840	3	N	-0-					-0-
06	990	N	748	-0-	-242	-0-	4	1	744	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	875	-0-	-179	-0-	6	1	869	3	N	-0-					-0-
08	837	N	802	-0-	-35	-0-	4	1	798	3	N	-0-					-0-
*09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	4	1	772	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

04	4290	X	4242	-0-	-48	-0-	136	1	4106	2	N	-0-					-0-
05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	143	1	4285	2	N	-0-					-0-
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	161	1	4300	2	N	-0-					-0-
07	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	146	1	4236	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4337	-0-	-96	-0-	162	1	4175	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4273	-0-	-197	-0-	142	1	4131	2	N	-0-					-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

04	420	N	414	-0-	-6	-0-	2	1	412	3	Y	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	3	1	506	3	Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	2	1	471	3	Y	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	4	1	609	3	Y	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	3	1	577	3	Y	-0-					-0-
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

04	3120	X	2980	-0-	-140	-0-	15	1	2965	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	16	1	3112	3	Y	-0-					-0-
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	16	1	3143	3	Y	-0-					-0-
07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	23	1	3219	3	Y	-0-					-0-
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	17	1	3162	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	3064	-0-	-26	-0-	17	1	3047	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

04	1230	N	46	-0-	-1184	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	7	1	1369	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	7	1	1247	3	Y	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	9	1	1254	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	7	1	1233	3	Y	-0-					-0-
*09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	7	1	1265	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

04	960	N	27	-0-	-933	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	807	-0-	-154	-0-	4	1	803	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	692	-0-	-118	-0-	4	1	688	3	Y	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	5	1	647	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	612	-0-	-194	-0-	3	1	609	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	574	-0-	-116	-0-	3	1	571	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	2100	N	2016	-0-	-84	-0-	10	1	2006	3	N	-0-					-0-
05	2077	N	2060	-0-	-17	-0-	11	1	2049	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1993	-0-	-17	-0-	10	1	1983	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	15	1	2048	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	10	1	1973	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	1928	-0-	-52	-0-	11	1	1917	3	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
04	570	N	459	-0-	-111	-0-	2	1	457	3	Y	-0-					5
05	434	N	300	-0-	-134	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					5
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	1	1	97	3	Y	-0-					5
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					5
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	4	1	657	3	Y	-0-					5
*09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	4	1	716	3	Y	-0-					5

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
04	4770	X	4316	-0-	-454	-0-	22	1	4294	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4439	-0-	-149	-0-	23	1	4416	3	Y	-0-					-0-
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	22	1	4245	3	Y	-0-					-0-
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	32	1	4385	3	Y	-0-					-0-
08	4123	X	4081	-0-	-42	-0-	22	1	4059	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3560	-0-	-430	-0-	19	1	3541	3	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
04	2280	X	3441	-0-	1161	-0-	17	1	3424	3	N	-0-					-0-
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	19	1	3618	3	N	-0-					-0-
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	18	1	3518	3	N	-0-					-0-
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	25	1	3504	3	N	-0-					-0-
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	18	1	3303	3	N	-0-					-0-
*09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	17	1	3001	3	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
04	1230	N	1255	-0-	25	-0-	6	1	1249	3	N	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	6	1	1179	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	6	1	1123	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	9	1	1186	3	N	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	7	1	1238	3	N	-0-					-0-
*09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	7	1	1243	3	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
04	4260	X	3920	-0-	-340	-0-	20	1	3900	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4045	-0-	-264	-0-	21	1	4024	3	Y	-0-					-0-
06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	20	1	3831	3	Y	-0-					-0-
07	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	29	1	3990	3	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3808	-0-	-67	-0-	20	1	3788	3	Y	-0-					-0-
*09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	21	1	3797	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2686	-0-	-74	-0-	14	1	2672	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	2812	-0-	-40	-0-	14	1	2798	3	N	-0-					-0-
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	18	1	3526	3	N	-0-					-0-
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	27	1	3769	3	N	-0-					-0-
08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	19	1	3612	3	N	-0-					-0-
*09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	19	1	3517	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2880	X	3324	-0-	444	-0-	17	1	3307	3	N	-0-					-0-
05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	17	1	3379	3	N	-0-					-0-
06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	16	1	3159	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	2425	-0-	-551	-0-	17	1	2408	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2966	-0-	-10	-0-	16	1	2950	3	N	-0-					-0-
*09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	20	1	3606	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

04	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	7	1	1329	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	972	-0-	-330	-0-	5	1	967	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1162	-0-	-158	-0-	6	1	1156	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	10	1	1341	3	Y	-0-					-0-
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	7	1	1366	3	Y	-0-					-0-
*09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	7	1	1218	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

04	5100	X	4779	-0-	-321	-0-	24	1	4753	3	Y	2					13
							2	9									
05	5270	X	4890	-0-	-380	-0-	25	1	4856	3	Y	8	21	1			-0-
							9	9									
06	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	25	1	4827	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	35	1	4919	3	Y	-0-					-0-
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	26	1	4828	3	Y	-0-					-0-
*09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	25	1	4625	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

04	1440	X	2140	-0-	700	-0-	11	1	2129	3	N	-0-					-0-
05	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	12	1	2283	3	N	-0-					-0-
06	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	11	1	2142	3	N	-0-					-0-
07	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	16	1	2238	3	N	-0-					-0-
08	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	12	1	2332	3	N	-0-					-0-
*09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	14	1	2466	3	N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

04	2250	N	2217	-0-	-33	-0-	11	1	2206	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2148	-0-	-177	-0-	11	1	2137	3	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2057	-0-	-223	-0-	11	1	2046	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2076	-0-	-218	-0-	15	1	2061	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	11	1	2111	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2059	-0-	-11	-0-	11	1	2048	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380

04	1860	N	2024	-0-	164	-0-	10	1	2014	3	Y	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	11	1	2055	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1750	-0-	-290	-0-	9	1	1741	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1792	-0-	-285	-0-	13	1	1779	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	10	1	1957	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	11	1	1969	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	3360	X	3185	-0-	-175	-0-	16	1	3169	3	N	-0-			-0-
05	3379	X	3211	-0-	-168	-0-	16	1	3195	3	N	-0-			-0-
06	3270	X	3099	-0-	-171	-0-	16	1	3083	3	N	-0-			-0-
07	3379	X	3182	-0-	-197	-0-	23	1	3159	3	N	-0-			-0-
08	3317	X	3082	-0-	-235	-0-	16	1	3066	3	N	-0-			-0-
09	3180	X	3053	-0-	-127	-0-	17	1	3036	3	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
04	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	6	1	1078	3	Y	-0-			-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	6	1	1165	3	Y	-0-			-0-
06	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	5	1	1025	3	Y	-0-			-0-
07	1116	N	978	-0-	-138	-0-	7	1	971	3	Y	-0-			-0-
08	1178	N	813	-0-	-365	-0-	4	1	809	3	Y	-0-			-0-
*09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	6	1	1131	3	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
04	3900	X	4021	-0-	121	-0-	129	1	3892	2	N	-0-			-0-
05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	135	1	4031	2	N	-0-			-0-
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	143	1	3806	2	N	-0-			-0-
07	4154	X	4026	-0-	-128	-0-	134	1	3892	2	N	-0-			-0-
08	4154	X	4089	-0-	-65	-0-	153	1	3936	2	N	-0-			-0-
09	4020	X	3801	-0-	-219	-0-	127	1	3674	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
04	1230	N	885	-0-	-345	-0-	5	1	880	3	N	-0-			-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	6	1	1211	3	N	-0-			-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	6	1	1131	3	N	-0-			-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	8	1	1098	3	N	-0-			-0-
08	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	6	1	1044	3	N	-0-			-0-
09	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	6	1	1013	3	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
04	1560	N	1424	-0-	-136	-0-	7	1	1417	3	Y	-0-			-0-
05	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	7	1	1441	3	Y	-0-			-0-
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	7	1	1404	3	Y	-0-			-0-
07	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	10	1	1363	3	Y	-0-			-0-
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	8	1	1532	3	Y	-0-			-0-
09	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	8	1	1394	3	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1724	-0-	-46	-0-	9	1	1715	3	Y	-0-			-0-
05	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	9	1	1813	3	Y	-0-			-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	9	1	1735	3	Y	-0-			-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	13	1	1775	3	Y	-0-			-0-
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	9	1	1710	3	Y	-0-			-0-
*09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	9	1	1712	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	750	N	965	-0-	215	-0-	5	1	960	3	Y	-0-					22
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	4	1	849	3	Y	-0-					22
06	960	N	708	-0-	-252	-0-	4	1	704	3	Y	-0-					22
07	992	N	633	-0-	-359	-0-	5	1	628	3	Y	-0-					22
08	868	N	558	-0-	-310	-0-	3	1	555	3	Y	-0-					22
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	4	1	692	3	Y	-0-					22

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
04	3990	X	3598	-0-	-392	-0-	18	1	3580	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3600	-0-	-306	-0-	18	1	3582	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3480	-0-	-120	-0-	18	1	3456	3	Y	5					5
							6	9									
07	3720	X	3616	-0-	-104	-0-	26	1	3588	3	Y	2					7
							2	9									
08	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	19	1	3633	3	Y	2					9
							2	9									
09	3600	X	3548	-0-	-52	-0-	19	1	3505	3	Y	22	31	1			-0-
							24	9									

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
04	1590	N	1765	-0-	175	-0-	57	1	1708	2	N	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	53	1	1573	2	N	-0-					-0-
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	63	1	1668	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1612	-0-	-217	-0-	54	1	1558	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	55	1	1413	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	55	1	1605	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	2850	X	3263	-0-	413	-0-	105	1	3158	2	N	-0-					-0-
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	105	1	3125	2	N	-0-					-0-
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	116	1	3086	2	N	-0-					-0-
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	110	1	3198	2	N	-0-					-0-
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	122	1	3141	2	N	-0-					-0-
*09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	107	1	3098	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
04	4320	X	4539	-0-	219	-0-	146	1	4393	2	Y	-0-					-0-
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	148	1	4415	2	Y	-0-					-0-
06	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	159	1	4248	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	4285	-0-	-241	-0-	143	1	4142	2	Y	-0-					-0-
08	4526	X	4290	-0-	-236	-0-	160	1	4130	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	4151	-0-	-229	-0-	138	1	4013	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	5640	X	5221	-0-	-419	-0-	168	1	5053	2	N	-0-			-0-
05	5735	X	5339	-0-	-396	-0-	173	1	5166	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	5298	-0-	-222	-0-	191	1	5107	2	N	-0-			-0-
07	5704	X	5468	-0-	-236	-0-	182	1	5286	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	5317	-0-	-387	-0-	198	1	5119	2	N	-0-			-0-
09	5310	X	4910	-0-	-400	-0-	164	1	4746	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

04	3810	X	3716	-0-	-94	-0-	119	1	3597	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	3683	-0-	-254	-0-	119	1	3564	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	3551	-0-	-109	-0-	128	1	3423	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3661	-0-	-183	-0-	122	1	3539	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	3587	-0-	-257	-0-	134	1	3453	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	116	1	3357	2	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

04	2730	X	2412	-0-	-318	-0-	12	1	2400	3	N	-0-			-0-
05	2635	X	2398	-0-	-237	-0-	12	1	2386	3	N	-0-			-0-
06	2550	X	2297	-0-	-253	-0-	12	1	2285	3	N	-0-			-0-
07	2542	X	2470	-0-	-72	-0-	18	1	2452	3	N	-0-			-0-
08	2480	X	2385	-0-	-95	-0-	13	1	2372	3	N	-0-			-0-
09	2400	X	2316	-0-	-84	-0-	13	1	2303	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

04	630	N	790	-0-	160	-0-	4	1	786	3	Y	-0-			-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	4	1	782	3	Y	-0-			-0-
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	4	1	701	3	Y	-0-			-0-
07	775	N	712	-0-	-63	-0-	5	1	707	3	Y	-0-			-0-
08	775	N	333	-0-	-442	-0-	2	1	331	3	Y	-0-			-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

04	180	N	761	-0-	581	-0-	4	1	757	3	N	-0-			2
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	4	1	752	3	N	-0-			2
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	4	1	693	3	N	-0-			2
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	6	1	844	3	N	-0-			2
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	5	1	918	3	N	-0-			2
*09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	5	1	884	3	N	-0-			2

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

04	1230	N	1550	-0-	320	-0-	8	1	1542	3	Y	-0-			-0-
05	1798	N	1515	-0-	-283	-0-	8	1	1507	3	Y	-0-			-0-
06	1680	N	1430	-0-	-250	-0-	7	1	1423	3	Y	-0-			-0-
07	1612	N	1384	-0-	-228	-0-	10	1	1374	3	Y	-0-			-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	8	1	1523	3	Y	-0-			-0-
*09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	9	1	1549	3	Y	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

04	1020	N	1057	-0-	37	-0-	34	1	1023	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	954	-0-	-131	-0-	31	1	923	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	964	-0-	-56	-0-	35	1	929	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	986	-0-	-99	-0-	33	1	953	2	N	-0-			-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	37	1	956	2	N	-0-			-0-
*09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	33	1	945	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	43	1	1282	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	791	-0-	-604	-0-	26	1	765	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	748	-0-	-572	-0-	27	1	721	2	N	-0-			-0-
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	59	1	1701	2	N	-0-			-0-
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	58	1	1499	2	N	-0-			-0-
*09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	48	1	1394	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

04	2850	X	2778	-0-	-72	-0-	89	1	2689	2	N	-0-			-0-
05	2945	X	2823	-0-	-122	-0-	91	1	2732	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	2590	-0-	-260	-0-	94	1	2496	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	2592	-0-	-353	-0-	86	1	2506	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	2534	-0-	-411	-0-	95	1	2439	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	2435	-0-	-355	-0-	81	1	2354	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7020 - 7383

04	1740	N	1229	-0-	-511	-0-	40	1	1189	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1268	-0-	-127	-0-	41	1	1227	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1112	-0-	-628	-0-	40	1	1072	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	37	1	1080	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	42	1	1081	2	N	-0-			-0-
*09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	38	1	1103	2	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

04	4920	X	5087	-0-	167	-0-	26	1	5061	3	N	-0-			-0-
05	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	27	1	5259	3	N	-0-			-0-
06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	27	1	5264	3	N	-0-			-0-
07	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	38	1	5212	3	N	-0-			-0-
08	5084	X	4797	-0-	-287	-0-	25	1	4772	3	N	-0-			-0-
09	4920	X	4898	-0-	-22	-0-	27	1	4871	3	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

04	5640	X	5452	-0-	-188	-0-	28	1	5424	3	N	-0-			-0-
05	5580	X	5461	-0-	-119	-0-	28	1	5433	3	N	-0-			-0-
06	5400	X	5289	-0-	-111	-0-	27	1	5262	3	N	-0-			-0-
07	5642	X	5523	-0-	-119	-0-	39	1	5484	3	N	-0-			-0-
08	5642	X	5482	-0-	-160	-0-	29	1	5453	3	N	-0-			-0-
09	5460	X	5349	-0-	-111	-0-	29	1	5320	3	N	-0-			-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

04	1620	N	1468	-0-	-152	-0-	7	1	1461	3	N	-0-			-0-
05	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	8	1	1633	3	N	-0-			-0-
06	1620	N	1515	-0-	-105	-0-	8	1	1507	3	N	-0-			-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	12	1	1635	3	N	-0-			-0-
08	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	8	1	1556	3	N	-0-			-0-
*09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	9	1	1612	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

04	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	40	1	1203	2	N	-0-			-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	41	1	1216	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	44	1	1161	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	41	1	1191	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	46	1	1179	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	38	1	1109	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1470	X	3373	-0-	1903	-0-	108	1	3265	2	N	-0-					-0-
05	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	269	1	8033	2	N	-0-					-0-
06	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	229	1	6115	2	N	-0-					-0-
07	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	188	1	5463	2	N	-0-					-0-
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	193	1	4982	2	N	-0-					-0-
*09	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	156	1	4515	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

04	870	N	51	-0-	-819	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	8	1	1519	3	Y	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	7	1	1414	3	Y	-0-					-0-
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	10	1	1395	3	Y	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	8	1	1533	3	Y	-0-					-0-
*09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	8	1	1457	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7439 - 7906

04	2700	X	109	-0-	-2591	-0-	15	1	94	3	N	-0-					-0-
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	16	1	3033	3	N	-0-					-0-
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	15	1	2916	3	N	-0-					-0-
07	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	24	1	3342	3	N	-0-					-0-
08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	17	1	3201	3	N	-0-					-0-
*09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	17	1	3088	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

04	1140	N	1255	-0-	115	-0-	6	1	1249	3	Y	-0-					3
05	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	6	1	1077	3	Y	-0-					3
06	1290	N	595	-0-	-695	-0-	3	1	592	3	Y	-0-					3
07	1302	N	567	-0-	-735	-0-	4	1	563	3	Y	-0-					3
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	6	1	1124	3	Y	-0-					3
*09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	6	1	1109	3	Y	3					6
							3	9									

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

04	750	N	1005	-0-	255	-0-	32	1	973	2	N	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	49	1	1459	2	N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	46	1	1229	2	N	-0-					-0-
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	60	1	1731	2	N	-0-					-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	59	1	1526	2	N	-0-					-0-
*09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	51	1	1492	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2520	N	2239	-0-	-281	-0-	72	1	2167	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	77	1	2310	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2272	-0-	-248	-0-	82	1	2190	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2226	-0-	-99	-0-	74	1	2152	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2193	-0-	-194	-0-	82	1	2111	2	N	-0-					-0-
*09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	84	1	2427	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
04	1650	N	1929	-0-	279	-0-	62	1	1867	2	N	-0-					-0-
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	75	1	2229	2	N	-0-					-0-
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	88	1	2343	2	N	-0-					-0-
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	79	1	2282	2	N	-0-					-0-
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	96	1	2468	2	N	-0-					-0-
*09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	85	1	2459	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
04	1890	N	1892	-0-	2	-0-	61	1	1831	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	62	1	1862	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1885	-0-	-5	-0-	68	1	1817	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	64	1	1846	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	70	1	1804	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1772	-0-	-118	-0-	59	1	1713	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
04	2040	N	1723	-0-	-317	-0-	55	1	1668	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1864	-0-	-213	-0-	60	1	1804	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1890	-0-	-150	-0-	68	1	1822	2	N	-0-					-0-
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	64	1	1853	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	63	1	1633	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1837	-0-	-53	-0-	61	1	1776	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	869	-0-	-1	-0-	28	1	841	2	N	-0-					-0-
05	930	N	837	-0-	-93	-0-	27	1	810	2	N	-0-					-0-
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	28	1	749	2	N	-0-					-0-
07	899	N	815	-0-	-84	-0-	27	1	788	2	N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	32	1	836	2	N	-0-					-0-
*09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	28	1	814	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 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
04	780	N	843	-0-	63	-0-	27	1	816	2	N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	28	1	833	2	N	-0-					-0-
06	780	N	415	-0-	-365	-0-	15	1	400	2	N	-0-					-0-
07	806	N	390	-0-	-416	-0-	13	1	377	2	N	-0-					-0-
08	806	N	25	-0-	-781	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
09	420	N	26	-0-	-394	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176705 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7058 - 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
04	1290	N	1431	-0-	141	-0-	46	1	1385	2	N	-0-					-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	44	1	1300	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	45	1	1194	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1260	-0-	-228	-0-	42	1	1218	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	45	1	1165	2	N	-0-					-0-
*09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	47	1	1353	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	4779	-0-	-831	-0-	24	1	4755	3	Y	-0-			-0-
05	5549	X	4964	-0-	-585	-0-	25	1	4939	3	Y	-0-			-0-
06	4890	X	4681	-0-	-209	-0-	24	1	4657	3	Y	-0-			-0-
07	5053	X	4972	-0-	-81	-0-	36	1	4936	3	Y	-0-			-0-
08	5053	X	4744	-0-	-309	-0-	25	1	4719	3	Y	-0-			-0-
09	4800	X	4473	-0-	-327	-0-	24	1	4449	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

04	2910	X	2790	-0-	-120	-0-	14	1	2776	3	N	-0-			-0-
05	2976	X	2601	-0-	-375	-0-	13	1	2588	3	N	-0-			-0-
06	2880	X	2317	-0-	-563	-0-	12	1	2305	3	N	-0-			-0-
07	2976	X	2401	-0-	-575	-0-	17	1	2384	3	N	-0-			-0-
08	2883	X	2326	-0-	-557	-0-	12	1	2314	3	N	-0-			-0-
09	2790	X	2523	-0-	-267	-0-	14	1	2509	3	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

04	5670	X	6033	-0-	363	-0-	31	1	6002	3	Y	-0-			-0-
05	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	32	1	6235	3	Y	-0-			-0-
06	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	31	1	5984	3	Y	-0-			-0-
07	6231	X	6190	-0-	-41	-0-	44	1	6146	3	Y	-0-			-0-
08	6262	X	6084	-0-	-178	-0-	32	1	6052	3	Y	-0-			-0-
09	6060	X	5871	-0-	-189	-0-	32	1	5839	3	Y	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

04	1050	N	849	-0-	-201	-0-	4	1	845	3	N	-0-			-0-
05	930	N	856	-0-	-74	-0-	4	1	852	3	N	-0-			-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	4	1	824	3	N	-0-			-0-
07	868	N	851	-0-	-17	-0-	6	1	845	3	N	-0-			-0-
08	868	N	846	-0-	-22	-0-	5	1	841	3	N	-0-			-0-
09	840	N	828	-0-	-12	-0-	5	1	823	3	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

04	5700	X	5506	-0-	-194	-0-	28	1	5478	3	Y	-0-			-0-
05	5828	X	5438	-0-	-390	-0-	28	1	5410	3	Y	-0-			-0-
06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	28	1	5328	3	Y	-0-			-0-
07	5425	X	5379	-0-	-46	-0-	38	1	5341	3	Y	-0-			-0-
08	5425	X	5231	-0-	-194	-0-	28	1	5203	3	Y	-0-			-0-
09	5250	X	5082	-0-	-168	-0-	28	1	5054	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 176847 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7061 - 7420

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

04	2430	X	2904	-0-	474	-0-	15	1	2889	3	N	-0-			-0-
05	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	14	1	2801	3	N	-0-			-0-
06	2730	X	2630	-0-	-100	-0-	14	1	2616	3	N	-0-			-0-
07	3007	X	2654	-0-	-353	-0-	19	1	2635	3	N	-0-			-0-
08	3007	X	2623	-0-	-384	-0-	14	1	2609	3	N	-0-			-0-
09	2910	X	2079	-0-	-831	-0-	11	1	2068	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	3000	N	2286	-0-	-714	5010	74	1	2212	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2962	-0-	-138	4872	96	1	2866	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2414	-0-	-586	4286	87	1	2327	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2510	-0-	-590	3696	84	1	2426	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2198	-0-	-902	2794	82	1	2116	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2167	-0-	-833	1961	72	1	2095	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

04	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	31	1	6139	3	N	-0-					-0-
05	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	32	1	6277	3	N	-0-					-0-
06	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	32	1	6106	3	N	-0-					-0-
07	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	45	1	6265	3	N	-0-					-0-
08	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	33	1	6129	3	N	-0-					-0-
*09	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	31	1	5719	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

04	570	N	602	-0-	32	-0-	3	1	599	3	Y	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	3	1	598	3	Y	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	3	1	570	3	Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	4	1	589	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	586	-0-	-3	-0-	3	1	583	3	Y	-0-					-0-
*09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	3	1	568	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

04	390	N	399	-0-	9	-0-	2	1	397	3	Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	2	1	383	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	3	1	393	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	2	1	397	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	2	1	370	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

04	3600	X	3193	-0-	-407	-0-	16	1	3177	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	2881	-0-	-839	-0-	15	1	2866	3	N	-0-					-0-
06	3450	X	3028	-0-	-422	-0-	16	1	3012	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	3147	-0-	-325	-0-	23	1	3124	3	N	-0-					-0-
08	3379	X	3098	-0-	-281	-0-	16	1	3082	3	N	-0-					-0-
09	3180	X	2981	-0-	-199	-0-	16	1	2965	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

04	3390	X	1527	-0-	-1863	-0-	49	1	1478	2	N	-0-					-0-
05	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	89	1	2669	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2525	-0-	-25	-0-	91	1	2434	2	N	-0-					-0-
07	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	94	1	2713	2	N	-0-					-0-
08	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	105	1	2701	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2664	-0-	-6	-0-	89	1	2575	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

04	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	46	1	1373	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	46	1	1379	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	50	1	1342	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	48	1	1391	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	56	1	1432	2	N	-0-					-0-
*09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	50	1	1445	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2014	-0-	-236	-0-	10	1	2004	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2020	-0-	-367	-0-	10	1	2010	3	Y	-0-					-0-
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	13	1	2517	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	14	1	2005	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	10	1	1937	3	Y	-0-					-0-
09	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2234	-0-	-316	-0-	457	1	1777	2	N	-0-					-0-
05	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	848	1	4045	2	N	-0-					-0-
06	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	901	1	5620	2	N	-0-					-0-
07	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	908	1	5640	2	N	-0-					-0-
08	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	921	1	5369	2	N	-0-					-0-
*09	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	882	1	5566	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	4746	-0-	906	-0-	24	1	4722	3	Y	-0-					-0-
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	22	1	4308	3	Y	-0-					-0-
06	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	21	1	4060	3	Y	-0-					-0-
07	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	32	1	4443	3	Y	-0-					-0-
08	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	31	1	5896	3	Y	-0-					-0-
*09	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	33	1	6021	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	N	2594	-0-	-136	-0-	13	1	2581	3	Y	-0-					-0-
05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	14	1	2755	3	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2635	-0-	-5	-0-	14	1	2621	3	Y	-0-					-0-
07	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	19	1	2678	3	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2694	-0-	-34	-0-	14	1	2680	3	Y	-0-					-0-
*09	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	15	1	2639	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	889	-0-	79	-0-	5	1	884	3	N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	5	1	953	3	N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	5	1	888	3	N	-0-					-0-
07	930	N	909	-0-	-21	-0-	7	1	902	3	N	-0-					-0-
08	961	N	807	-0-	-154	-0-	4	1	803	3	N	-0-					-0-
09	900	N	776	-0-	-124	-0-	4	1	772	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	4179	-0-	2769	-0-	21	1	4158	3	N	-0-					-0-
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	22	1	4245	3	N	-0-					-0-
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	21	1	4108	3	N	-0-					-0-
07	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	30	1	4202	3	N	-0-					-0-
08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	22	1	4170	3	N	-0-					-0-
*09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	22	1	3980	3	N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2893	-0-	-137	-0-	15	1	2878	3	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2929	-0-	-140	-0-	15	1	2914	3	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2690	-0-	-160	-0-	14	1	2676	3	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2940	-0-	-5	-0-	21	1	2919	3	Y	-0-					-0-
08	2914	N	2855	-0-	-59	-0-	15	1	2840	3	Y	-0-					-0-
*09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	15	1	2711	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	38	1	1142	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	39	1	1163	2	N	-0-					-0-
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	44	1	1184	2	N	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	42	1	1222	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	45	1	1151	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	38	1	1104	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	6840	-0-	-870	-0-	35	1	6805	3	Y	-0-					-0-
05	7967	X	7421	-0-	-546	-0-	38	1	7383	3	Y	-0-					-0-
06	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	37	1	7054	3	Y	-0-					-0-
07	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	53	1	7406	3	Y	-0-					-0-
08	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	37	1	6994	3	Y	-0-					-0-
*09	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	37	1	6670	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3409	-0-	-101	-0-	17	1	3392	3	N	-0-					-0-
05	3565	X	3364	-0-	-201	-0-	17	1	3347	3	N	-0-					-0-
06	3450	X	3254	-0-	-196	-0-	17	1	3237	3	N	-0-					-0-
07	3534	X	3358	-0-	-176	-0-	24	1	3334	3	N	-0-					-0-
08	3534	X	3444	-0-	-90	-0-	18	1	3426	3	N	-0-					-0-
*09	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	19	1	3480	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1578	-0-	228	-0-	8	1	1570	3	N	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	9	1	1748	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1625	-0-	-85	-0-	8	1	1617	3	N	-0-					-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	12	1	1635	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	9	1	1631	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	9	1	1584	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	912	-0-	132	-0-	29	1	883	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	748	-0-	-213	-0-	24	1	724	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	436	-0-	-344	-0-	16	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	346	-0-	-584	-0-	12	1	334	2	Y	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	28	1	721	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	15	1	434	2	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	18	1	3599	3	Y	-0-			-0-
05	3844	X	3740	-0-	-104	-0-	19	1	3721	3	Y	-0-			-0-
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	21	1	3947	3	Y	-0-			-0-
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	30	1	4152	3	Y	-0-			-0-
08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	21	1	4026	3	Y	-0-			-0-
*09	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	21	1	3868	3	Y	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	8	1	1624	3	Y	-0-			2
05	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	8	1	1622	3	Y	-0-			2
06	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	8	1	1608	3	Y	-0-			2
07	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	12	1	1639	3	Y	-0-			2
08	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	9	1	1627	3	Y	-0-			2
09	1620	N	1524	-0-	-96	-0-	8	1	1516	3	Y	-0-			2

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
*09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1200	X	3773	-0-	2573	-0-	19	1	3754	3	Y	-0-			-0-
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	20	1	3893	3	Y	-0-			-0-
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	19	1	3723	3	Y	-0-			-0-
07	3844	X	3816	-0-	-28	-0-	27	1	3789	3	Y	-0-			-0-
08	3844	X	3765	-0-	-79	-0-	20	1	3745	3	Y	-0-			-0-
09	3720	X	3611	-0-	-109	-0-	20	1	3591	3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	5226	-0-	-624	-0-	168	1	5058	2	N	-0-			-0-
05	5952	X	5334	-0-	-618	-0-	173	1	5161	2	N	-0-			-0-
06	5760	X	5181	-0-	-579	-0-	187	1	4994	2	N	-0-			-0-
07	5828	X	5386	-0-	-442	-0-	180	1	5206	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	5249	-0-	-455	-0-	196	1	5053	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	5090	-0-	-130	-0-	170	1	4920	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	2455	-0-	-305	-0-	79	1	2376	2	Y	-0-			-0-
05	2449	N	2184	-0-	-265	-0-	71	1	2113	2	Y	-0-			-0-
06	2610	N	2009	-0-	-601	-0-	73	1	1936	2	Y	-0-			-0-
07	2542	N	1992	-0-	-550	-0-	66	1	1926	2	Y	-0-			-0-
08	2170	N	1911	-0-	-259	-0-	71	1	1840	2	Y	-0-			-0-
09	2010	N	2004	-0-	-6	-0-	67	1	1937	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	450	N	738	-0-	288	-0-	4	1	728	3	Y	5					16
							6	9									
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	4	1	734	3	Y	5	11	1			10
							6	9									
06	750	N	572	-0-	-178	-0-	3	1	568	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
*07	775	N	688	-0-	-87	-0-	5	1	683	3	Y	-0-					10
*08	744	N	520	-0-	-224	-0-	3	1	517	3	Y	-0-					10
09	570	N	420	-0-	-150	-0-	2	1	418	3	Y	-0-					10

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
04	5640	X	5307	-0-	-333	-0-	171	1	5136	2	Y	-0-					-0-
05	5828	X	5054	-0-	-774	-0-	164	1	4890	2	Y	-0-					-0-
06	5850	X	5447	-0-	-403	-0-	197	1	5250	2	Y	-0-					-0-
07	6045	X	5634	-0-	-411	-0-	188	1	5446	2	Y	-0-					-0-
08	5890	X	5611	-0-	-279	-0-	209	1	5402	2	Y	-0-					-0-
09	5460	X	5445	-0-	-15	-0-	181	1	5264	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
04	11220	X	10233	-0-	-987	-0-	329	1	9904	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	10351	-0-	-871	-0-	335	1	10016	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	10077	-0-	-783	-0-	364	1	9713	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	10827	-0-	-395	-0-	361	1	10466	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	10641	-0-	-581	-0-	397	1	10244	2	N	-0-					-0-
*09	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	351	1	10178	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
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	6	1	1122	3	Y	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	6	1	1162	3	Y	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	6	1	1114	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	8	1	1151	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	6	1	1157	3	Y	-0-					-0-
*09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	6	1	1116	3	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
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	106	1	3194	2	N	-0-					-0-
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	116	1	3457	2	N	-0-					-0-
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	124	1	3300	2	N	-0-					-0-
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	123	1	3571	2	N	-0-					-0-
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	137	1	3535	2	N	-0-					-0-
*09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	115	1	3328	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
04	2940	X	3235	-0-	295	-0-	16	1	3219	3	N	-0-					-0-
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	16	1	3169	3	N	-0-					-0-
06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	15	1	2942	3	N	-0-					-0-
07	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	23	1	3143	3	N	-0-					-0-
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	18	1	3391	3	N	-0-					-0-
*09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	17	1	3181	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	300	N	952	-0-	652	-0-	4	1	228	2	Y	12	25	1			7
							707	3	13	9							
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	4	1	232	2	Y	14	1	1			20
							724	3	15	9							
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	4	1	227	2	Y	10					30
							708	3	11	9							
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	Y	3	29	1			4
							683	3	3	9							
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	4	1	236	2	Y	8	2	1			10
							734	3	9	9							
*09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	4	1	227	2	Y	13					23
							705	3	14	9							

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

04	1350	N	1501	-0-	151	-0-	1484	3	17	9	Y	15					53
05	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	1243	3	12	9	Y	11	50	1			14
06	1350	N	1134	-0-	-216	-0-	1116	3	18	9	Y	16	3	1			27
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1781	3	14	9	Y	13	36	1			4
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	3	17	9	Y	15	2	1			17
*09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1349	3	17	9	Y	15	26	1			6

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

04	3810	X	3739	-0-	-71	-0-	120	1	3619	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3775	-0-	-131	-0-	122	1	3653	2	N	-0-					-0-
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	143	1	3826	2	N	-0-					-0-
07	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	133	1	3844	2	N	-0-					-0-
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	147	1	3800	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3943	-0-	-17	-0-	131	1	3812	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

04	4950	X	4834	-0-	-116	-0-	32	1	4722	3	Y	73	78	1			18
							80	9									
05	5053	X	4981	-0-	-72	-0-	34	1	4912	3	Y	32	49	1			1
							35	9									
06	4830	X	4791	-0-	-39	-0-	33	1	4745	3	Y	12	3	1			10
							13	9									
07	4991	X	4951	-0-	-40	-0-	47	1	4863	3	Y	37	36	1			11
							41	9									
08	4991	X	4958	-0-	-33	-0-	34	1	4848	3	Y	69	46	1			34
							76	9									
09	4830	X	4712	-0-	-118	-0-	34	1	4668	3	Y	9	32	1			11
							10	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

04	2460	X	3723	-0-	1263	-0-	19	1	3704	3	N	-0-					-0-
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	18	1	3458	3	N	-0-					-0-
06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	15	1	2790	3	N	-0-					-0-
07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	18	1	2561	3	N	-0-					-0-
08	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	14	1	2585	3	N	-0-					-0-
09	2460	X	2287	-0-	-173	-0-	13	1	2274	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	510	N	403	-0-	-107	-0-	13	1	390	2	N	-0-			-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	11	1	338	2	N	-0-			-0-
06	570	N	266	-0-	-304	-0-	10	1	256	2	N	-0-			-0-
07	403	N	187	-0-	-216	-0-	6	1	181	2	N	-0-			-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	373	2	N	-0-			-0-
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	439	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
04	1140	N	1028	-0-	-112	-0-	5	1	1023	3	N	-0-			-0-
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	11	1	2067	3	N	-0-			-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	9	1	1753	3	N	-0-			-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	15	1	2120	3	N	-0-			-0-
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	11	1	2064	3	N	-0-			-0-
*09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	11	1	2013	3	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1756	-0-	-224	-0-	56	1	1700	2	N	-0-			-0-
05	1953	N	1753	-0-	-200	-0-	57	1	1696	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1604	-0-	-376	-0-	58	1	1546	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1691	-0-	-138	-0-	56	1	1635	2	N	-0-			-0-
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	67	1	1729	2	N	-0-			-0-
*09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	64	1	1862	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
04	3720	X	3491	-0-	-229	-0-	18	1	3473	3	Y	-0-			-0-
05	3844	X	3627	-0-	-217	-0-	19	1	3608	3	Y	-0-			-0-
06	3600	X	3511	-0-	-89	-0-	18	1	3493	3	Y	-0-			-0-
07	3720	X	3718	-0-	-2	-0-	27	1	3691	3	Y	-0-			-0-
08	3720	X	1417	-0-	-2303	-0-	8	1	1409	3	Y	-0-			-0-
09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					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
04	2700	X	4737	-0-	2037	-0-	24	1	4713	3	N	-0-			-0-
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	23	1	4414	3	N	-0-			-0-
06	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	24	1	4585	3	N	-0-			-0-
07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	36	1	5021	3	N	-0-			-0-
08	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	26	1	4840	3	N	-0-			-0-
*09	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	25	1	4553	3	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
04	1740	X	202	-0-	-1538	-0-	28	1	174	3	Y	-0-			-0-
05	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	29	1	5701	3	Y	-0-			-0-
06	5370	X	5300	-0-	-70	-0-	27	1	5273	3	Y	-0-			-0-
07	5549	X	5353	-0-	-196	-0-	38	1	5315	3	Y	-0-			-0-
08	5549	X	5318	-0-	-231	-0-	28	1	5290	3	Y	-0-			-0-
09	5370	X	5277	-0-	-93	-0-	29	1	5248	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	2460	N	86	-0-	-2374	-0-	12	1	74	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	2490	-0-	-21	-0-	13	1	2477	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	2398	-0-	-32	-0-	12	1	2386	3	N	-0-					-0-
07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	18	1	2464	3	N	-0-					-0-
08	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	13	1	2466	3	N	-0-					-0-
*09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	13	1	2401	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469

04	1290	N	478	-0-	-812	-0-	15	1	463	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	494	-0-	-839	-0-	16	1	478	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1333	-0-	-287	-0-	48	1	1285	2	Y	-0-					-0-
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	45	1	1308	2	Y	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	52	1	1330	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1185	-0-	-135	-0-	40	1	1145	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

04	4020	X	3565	-0-	-455	-0-	115	1	3450	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3775	-0-	-317	-0-	122	1	3653	2	Y	-0-					-0-
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	148	1	3961	2	Y	-0-					-0-
07	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	135	1	3907	2	Y	-0-					-0-
08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	167	1	4300	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3760	-0-	-80	-0-	125	1	3635	2	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365

04	600	N	749	-0-	149	-0-	4	1	745	3	N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	4	1	773	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	752	-0-	-268	-0-	4	1	748	3	N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	6	1	773	3	N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	4	1	774	3	N	-0-					-0-
09	750	N	745	-0-	-5	-0-	4	1	741	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574

04	2880	X	2969	-0-	89	-0-	95	1	2874	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2953	-0-	-23	-0-	96	1	2857	2	N	-0-					-0-
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	104	1	2777	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2889	-0-	-87	-0-	96	1	2793	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2789	-0-	-187	-0-	104	1	2685	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2622	-0-	-258	-0-	87	1	2535	2	N	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985

04	2970	X	3018	-0-	48	-0-	15	1	3003	3	N	-0-					-0-
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	16	1	3159	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3068	-0-	68	68	16	1	3052	3	N	-0-					-0-
07	3206	X	3138	-0-	-68	-0-	22	1	3116	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	16	1	3002	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2940	-0-	-60	-0-	16	1	2924	3	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402

04	1620	N	2774	-0-	1154	-0-	89	1	2685	2	N	-0-					-0-
05	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	98	1	2928	2	N	-0-					-0-
06	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	98	1	2614	2	N	-0-					-0-
07	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	94	1	2738	2	N	-0-					-0-
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	63	1	1615	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1539	-0-	-81	-0-	51	1	1488	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	120	1	3611	2	N	-0-					-0-
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	123	1	3661	2	N	-0-					-0-
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	132	1	3512	2	N	-0-					-0-
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	125	1	3611	2	N	-0-					-0-
08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	138	1	3550	2	N	-0-					-0-
*09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	114	1	3297	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
04	3840	X	3724	-0-	-116	-0-	19	1	3705	3	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3713	-0-	-255	-0-	19	1	3694	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3204	-0-	-846	-0-	17	1	3187	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3422	-0-	-670	-0-	24	1	3398	3	Y	-0-					-0-
08	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	23	1	4256	3	Y	-0-					-0-
*09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	21	1	3910	3	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
04	1020	N	1034	-0-	14	-0-	5	1	1029	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	5	1	1035	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	993	-0-	-27	-0-	5	1	988	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	784	-0-	-270	-0-	6	1	778	3	Y	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	6	1	1068	3	Y	-0-					-0-
*09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	6	1	1022	3	Y	-0-					-0-

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
04	2820	X	2992	-0-	172	-0-	15	1	2977	3	Y	-0-					-0-
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	15	1	2916	3	Y	-0-					-0-
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	13	1	2471	3	Y	-0-					-0-
07	2604	N	2532	-0-	-72	-0-	18	1	2514	3	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2444	-0-	-160	-0-	13	1	2431	3	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2398	-0-	-92	-0-	13	1	2385	3	Y	-0-					-0-

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
04	5430	X	5779	-0-	349	-0-	29	1	5750	3	Y	-0-					-0-
05	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	29	1	5606	3	Y	-0-					-0-
06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	28	1	5329	3	Y	-0-					-0-
07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	38	1	5242	3	Y	-0-					-0-
08	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	28	1	5321	3	Y	-0-					-0-
*09	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	30	1	5453	3	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
04	8130	X	7366	-0-	-764	-0-	37	1	7329	3	N	-0-					-0-
05	8401	X	7545	-0-	-856	-0-	39	1	7506	3	N	-0-					-0-
06	7560	X	7203	-0-	-357	-0-	37	1	7166	3	N	-0-					-0-
07	7750	X	7557	-0-	-193	-0-	54	1	7503	3	N	-0-					-0-
08	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	40	1	7618	3	N	-0-					-0-
*09	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	40	1	7353	3	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
04	6030	X	5597	-0-	-433	-0-	28	1	5569	3	Y	-0-					-0-
05	6169	X	5120	-0-	-1049	-0-	26	1	5094	3	Y	-0-					-0-
06	5820	X	5079	-0-	-741	-0-	26	1	5053	3	Y	-0-					-0-
07	6014	X	5344	-0-	-670	-0-	38	1	5306	3	Y	-0-					-0-
08	5952	X	5522	-0-	-430	-0-	29	1	5493	3	Y	-0-					-0-
*09	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	33	1	6057	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2880	X	2689	-0-	-191	-0-	14	1	2675	3	N	-0-			-0-
05	2976	X	2663	-0-	-313	-0-	14	1	2649	3	N	-0-			-0-
06	2760	X	2655	-0-	-105	-0-	14	1	2641	3	N	-0-			-0-
07	2790	X	2730	-0-	-60	-0-	20	1	2710	3	N	-0-			-0-
08	2790	X	2782	-0-	-8	-0-	15	1	2767	3	N	-0-			-0-
*09	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	15	1	2739	3	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
04	4110	X	3779	-0-	-331	-0-	19	1	3760	3	N	-0-			-0-
05	4216	X	3817	-0-	-399	-0-	20	1	3797	3	N	-0-			-0-
06	4020	X	3498	-0-	-522	-0-	18	1	3480	3	N	-0-			-0-
07	4154	X	3688	-0-	-466	-0-	26	1	3662	3	N	-0-			-0-
08	3906	X	3683	-0-	-223	-0-	19	1	3664	3	N	-0-			-0-
09	3780	X	3514	-0-	-266	-0-	19	1	3495	3	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
04	1950	X	2687	-0-	737	-0-	14	1	2673	3	N	-0-			-0-
05	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	13	1	2440	3	N	-0-			-0-
06	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	13	1	2433	3	N	-0-			-0-
07	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	15	1	2122	3	N	-0-			-0-
08	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	13	1	2494	3	N	-0-			-0-
*09	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	13	1	2413	3	N	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 179602 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7678 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2730	N	2605	-0-	-125	-0-	13	1	2592	3	Y	-0-			-0-
05	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	15	1	2883	3	Y	-0-			-0-
06	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	14	1	2659	3	Y	-0-			-0-
07	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	19	1	2656	3	Y	-0-			-0-
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	13	1	2534	3	Y	-0-			-0-
*09	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	15	1	2760	3	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
04	3630	X	138	-0-	-3492	-0-	20	1	118	3	Y	-0-			-0-
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	20	1	3809	3	Y	-0-			-0-
06	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	18	1	3532	3	Y	-0-			-0-
07	3844	X	3569	-0-	-275	-0-	26	1	3543	3	Y	-0-			-0-
08	3844	X	3427	-0-	-417	-0-	18	1	3409	3	Y	-0-			-0-
09	3720	X	3298	-0-	-422	-0-	18	1	3280	3	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
04	3540	X	3282	-0-	-258	-0-	17	1	3265	3	N	-0-			-0-
05	3596	X	3185	-0-	-411	-0-	16	1	3169	3	N	-0-			-0-
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	18	1	3463	3	N	-0-			-0-
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	25	1	3504	3	N	-0-			-0-
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	18	1	3407	3	N	-0-			-0-
09	3480	X	3223	-0-	-257	-0-	18	1	3205	3	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
04	390	N	415	-0-	25	-0-	2	1	413	3	N	-0-			-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	2	1	415	3	N	-0-			-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	2	1	403	3	N	-0-			-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	3	1	418	3	N	-0-			-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	2	1	401	3	N	-0-			-0-
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	2	1	385	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	4920	X	5845	-0-	925	-0-	30	1	5815	3	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4710	-0-	-374	-0-	24	1	4686	3	Y	-0-					-0-
06	5550	X	4168	-0-	-1382	-0-	22	1	4146	3	Y	-0-					-0-
07	5735	X	4437	-0-	-1298	-0-	32	1	4405	3	Y	-0-					-0-
08	5735	X	4179	-0-	-1556	-0-	22	1	4157	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	3845	-0-	-1705	-0-	21	1	3824	3	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
04	660	N	683	-0-	23	-0-	4	1	679	3	N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	4	1	699	3	N	-0-					-0-
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	4	1	664	3	N	-0-					-0-
07	713	N	610	-0-	-103	-0-	4	1	606	3	N	-0-					-0-
08	713	N	546	-0-	-167	-0-	3	1	543	3	N	-0-					-0-
09	660	N	529	-0-	-131	-0-	3	1	526	3	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
04	2790	X	3162	-0-	372	-0-	16	1	3146	3	N	-0-					-0-
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	17	1	3293	3	N	-0-					-0-
06	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	14	1	2721	3	N	-0-					-0-
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	24	1	3335	3	N	-0-					-0-
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	17	1	3199	3	N	-0-					-0-
*09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	17	1	3052	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	5478	-0-	-102	-0-	28	1	5450	3	Y	-0-					17
05	5766	X	5494	-0-	-272	-0-	28	1	5463	3	Y	3					20
							3	9									
06	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	32	1	6164	3	Y	4	24	1			-0-
							4	9									
07	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	50	1	7001	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
08	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	33	1	6304	3	Y	17					20
							19	9									
09	6210	X	5363	-0-	-847	-0-	29	1	5334	3	Y	-0-					20

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	4398	-0-	1968	-0-	22	1	4376	3	N	-0-					-0-
05	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	23	1	4478	3	N	-0-					-0-
06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	22	1	4281	3	N	-0-					-0-
07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	32	1	4435	3	N	-0-					-0-
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	23	1	4322	3	N	-0-					-0-
*09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	23	1	4110	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2581	-0-	61	-0-	83	1	2498	2	Y	-0-					-0-
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	86	1	2555	2	Y	-0-					-0-
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	92	1	2441	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2641	-0-	-25	-0-	88	1	2553	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2487	-0-	-148	-0-	93	1	2394	2	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2358	-0-	-162	-0-	79	1	2279	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3520	-0-	-80	-0-	113	1	3407	2	N	-0-					-0-
05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	120	1	3584	2	N	-0-					-0-
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	129	1	3446	2	N	-0-					-0-
07	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	124	1	3587	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3682	-0-	-7	-0-	137	1	3545	2	N	-0-					-0-
*09	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	120	1	3467	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	341	N	178	-0-	-163	-0-	1 7	1 9	170	3	Y	6					12
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					9
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 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
04	780	N	471	-0-	-309	-0-	468	3	3	9	Y	3					3
05	620	N	401	-0-	-219	-0-	401	3			Y	-0-					3
06	480	N	325	-0-	-155	-0-	325	3			Y	-0-					3
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	604	3	13	9	Y	12					15
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	594	3	3	9	Y	3	12	1			6
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	599	3	4	9	Y	4	1	1			9

CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

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

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2486	-0-	-4	-0-	80	1	2406	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2481	-0-	-92	-0-	80	1	2401	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2357	-0-	-133	-0-	85	1	2272	2	N	-0-					-0-
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	87	1	2514	2	N	-0-					-0-
08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	104	1	2673	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2282	-0-	-88	-0-	76	1	2206	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	4182	-0-	-228	-0-	134	1	4048	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4191	-0-	-273	-0-	136	1	4055	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	4056	-0-	-54	-0-	147	1	3909	2	N	-0-					-0-
07	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	148	1	4281	2	N	-0-					-0-
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	163	1	4205	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	4140	-0-	-30	-0-	138	1	4002	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	11550	X	10728	-0-	-822	-0-	345	1	10383	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	10852	-0-	-773	-0-	351	1	10501	2	N	-0-					-0-
06	11010	X	10470	-0-	-540	-0-	378	1	10092	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	10594	-0-	-752	-0-	353	1	10241	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	10584	-0-	-669	-0-	395	1	10189	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	10137	-0-	-603	-0-	338	1	9799	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

04	5850	X	6227	-0-	377	-0-	200	1	6027	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5959	-0-	-86	-0-	193	1	5766	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5698	-0-	-152	-0-	206	1	5492	2	N	-0-					-0-
07	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	207	1	6015	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5994	-0-	-51	-0-	224	1	5770	2	N	-0-					-0-
*09	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	202	1	5868	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

04	4890	X	4869	-0-	-21	-0-	25	1	4844	3	N	-0-					-0-
05	5084	X	4972	-0-	-112	-0-	25	1	4947	3	N	-0-					-0-
06	4920	X	4733	-0-	-187	-0-	25	1	4708	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	4771	-0-	-313	-0-	34	1	4737	3	N	-0-					-0-
08	5053	X	4740	-0-	-313	-0-	25	1	4715	3	N	-0-					-0-
09	4860	X	4606	-0-	-254	-0-	25	1	4581	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

04	3990	X	2915	-0-	-1075	-0-	94	1	2821	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	2972	-0-	-1151	-0-	96	1	2876	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3322	-0-	-608	-0-	120	1	3202	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3633	-0-	-428	-0-	121	1	3512	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3653	-0-	-408	-0-	136	1	3517	2	N	-0-					-0-
*09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	118	1	3431	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

04	900	N	855	-0-	-45	-0-	4	1	851	3	N	-0-					-0-
05	868	N	823	-0-	-45	-0-	4	1	819	3	N	-0-					-0-
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	4	1	760	3	N	-0-					-0-
07	899	N	756	-0-	-143	-0-	5	1	751	3	N	-0-					-0-
08	837	N	750	-0-	-87	-0-	4	1	746	3	N	-0-					-0-
*09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	4	1	792	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2610	X	4692	-0-	2082	-0-	24	1	4668	3	N	-0-					-0-
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	26	1	4970	3	N	-0-					-0-
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	24	1	4557	3	N	-0-					-0-
07	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	36	1	5023	3	N	-0-					-0-
08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	26	1	4816	3	N	-0-					-0-
*09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	25	1	4504	3	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
04	3270	X	2581	-0-	-689	-0-	83	1	2498	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2826	-0-	-491	-0-	92	1	2734	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2673	-0-	-507	-0-	97	1	2576	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3137	-0-	-149	-0-	105	1	3032	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2985	-0-	-301	-0-	111	1	2874	2	N	-0-					-0-
*09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	111	1	3222	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
04	1890	N	1960	-0-	70	-0-	10	1	1950	3	N	-0-					-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	11	1	2043	3	N	-0-					-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	10	1	1923	3	N	-0-					-0-
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	15	1	2021	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	11	1	1996	3	N	-0-					-0-
*09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	11	1	1946	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 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
04	4440	X	4475	-0-	35	-0-	23	1	4452	3	Y	-0-					-0-
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	23	1	4500	3	Y	-0-					-0-
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	17	1	3359	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3184	-0-	-40	-0-	23	1	3161	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3153	-0-	-71	-0-	17	1	3136	3	Y	-0-					-0-
*09	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	22	1	3976	3	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
04	1680	N	925	-0-	-755	-0-	922	3	3	9	Y	3	21	1			-0-
05	1457	N	723	-0-	-734	-0-	722	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1170	N	216	-0-	-954	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	271	-0-	-690	-0-	249	3	22	9	Y	20					20
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1743	3	23	9	Y	21	35	1			6
*09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	841	3	6	9	Y	5	10	1			1

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
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	72	1	1218	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	66	1	1290	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	55	1	1245	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	57	1	1229	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	57	1	1186	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	55	1	1114	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2760	N	3317	-0-	557	-0-	166	1	3151	2	N	-0-					-0-
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	155	1	2932	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2534	-0-	-226	-0-	116	1	2418	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2604	-0-	-248	-0-	111	1	2493	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2509	-0-	-343	-0-	106	1	2403	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2376	-0-	-384	-0-	103	1	2273	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

04	4710	X	4691	-0-	-19	-0-	384	1	4307	2	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4793	-0-	-74	-0-	353	1	4440	2	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4618	-0-	-122	-0-	369	1	4249	2	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4670	-0-	-228	-0-	326	1	4344	2	Y	-0-					-0-
08	4867	X	4723	-0-	-144	-0-	332	1	4391	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4581	-0-	-99	-0-	327	1	4254	2	Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	97	1	2913	2	N	-0-					-0-
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	99	1	2944	2	N	-0-					-0-
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	106	1	2836	2	N	-0-					-0-
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	101	1	2938	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2942	-0-	-65	-0-	110	1	2832	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2844	-0-	-66	-0-	95	1	2749	2	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

04	870	N	823	-0-	-47	-0-	4	1	819	3	N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	4	1	846	3	N	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	4	1	839	3	N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	6	1	869	3	N	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	5	1	1015	3	N	-0-					-0-
*09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	5	1	954	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

04	3330	X	3141	-0-	-189	-0-	101	1	3040	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3360	-0-	-50	-0-	109	1	3251	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3198	-0-	-102	-0-	116	1	3082	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3371	-0-	-39	-0-	112	1	3259	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3319	-0-	-29	-0-	124	1	3195	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3168	-0-	-72	-0-	106	1	3062	2	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

04	300	N	533	-0-	233	-0-	3	1	530	3	Y	-0-					5
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	3	1	527	3	Y	-0-					5
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	3	1	506	3	Y	-0-					5
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	4	1	511	3	Y	-0-					5
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	3	1	511	3	Y	-0-					5
*09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	3	1	570	3	Y	-0-					5

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778

04	750	N	558	-0-	-192	-0-	18	1	540	2	N	-0-					-0-
05	651	N	446	-0-	-205	-0-	14	1	432	2	N	-0-					-0-
06	750	N	521	-0-	-229	-0-	19	1	502	2	N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	22	1	636	2	N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	27	1	699	2	N	-0-					-0-
*09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	26	1	749	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	2730	X	5689	-0-	2959	-0-	183	1	5506	2	N	-0-					-0-
05	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	178	1	5323	2	N	-0-					-0-
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	184	1	4907	2	N	-0-					-0-
07	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	167	1	4851	2	N	-0-					-0-
08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	182	1	4691	2	N	-0-					-0-
*09	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	152	1	4419	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
04	2940	X	291	-0-	-2649	-0-	39	1	252	3	Y	-0-					-0-
05	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	41	1	8044	3	Y	-0-					-0-
06	7860	X	7827	-0-	-33	-0-	40	1	7769	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	8122	X	7914	-0-	-208	-0-	57	1	7856	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	8091	X	7841	-0-	-250	-0-	41	1	7800	3	Y	-0-					-0-
09	7830	X	7542	-0-	-288	-0-	41	1	7501	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1530	N	1714	-0-	184	-0-	55	1	1659	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	57	1	1692	2	N	-0-					-0-
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	60	1	1602	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	58	1	1675	2	N	-0-					-0-
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	66	1	1690	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	54	1	1575	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
04	5520	X	8259	-0-	2739	-0-	430	1	7829	3	N	-0-					-0-
05	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	442	1	7681	3	N	-0-					-0-
06	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	430	1	7657	3	N	-0-					-0-
07	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	452	1	6876	3	N	-0-					-0-
08	6696	X	6281	-0-	-415	-0-	434	1	5847	3	N	-0-					-0-
09	6480	X	6414	-0-	-66	-0-	423	1	5991	3	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
04	2190	N	2289	-0-	99	-0-	74	1	2215	2	N	-0-					-0-
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	80	1	2383	2	N	-0-					-0-
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	89	1	2386	2	N	-0-					-0-
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	83	1	2416	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	89	1	2288	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2249	-0-	-241	-0-	75	1	2174	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1290	N	1360	-0-	70	-0-	7	1	1353	3	N	-0-			-0-
05	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	16	1	3067	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3028	-0-	28	28	16	1	3012	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3745	-0-	645	673	27	1	3718	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	7202	-0-	4102	4775	38	1	7164	3	N	-0-			-0-
*09	7827	X	3052	-0-	-4775	-0-	17	1	3035	3	N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	2670	X	2506	-0-	-164	-0-	13	1	2493	3	N	-0-			-0-
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	15	1	3010	3	N	-0-			-0-
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	15	1	2922	3	N	-0-			-0-
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	22	1	3030	3	N	-0-			-0-
08	3038	X	2990	-0-	-48	-0-	16	1	2974	3	N	-0-			-0-
09	2940	X	2887	-0-	-53	-0-	16	1	2871	3	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

04	7530	X	6194	-0-	-1336	-0-	199	1	5995	2	N	-0-			-0-
05	7595	X	6768	-0-	-827	-0-	219	1	6549	2	N	-0-			-0-
06	6990	X	6481	-0-	-509	-0-	234	1	6247	2	N	-0-			-0-
07	7223	X	6660	-0-	-563	-0-	222	1	6438	2	N	-0-			-0-
08	7223	X	6530	-0-	-693	-0-	244	1	6286	2	N	-0-			-0-
09	6540	X	6310	-0-	-230	-0-	210	1	6100	2	N	-0-			-0-

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

04	150	N	747	-0-	597	-0-	16	1	731	2	N	-0-			-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	17	1	772	2	N	-0-			-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	37	1	984	2	N	-0-			-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	36	1	1052	2	N	-0-			-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	38	1	986	2	N	-0-			-0-
*09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	32	1	935	2	N	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

04	4290	X	3891	-0-	-399	-0-	125	1	3766	2	Y	-0-			-0-
05	4340	X	3746	-0-	-594	-0-	121	1	3625	2	Y	-0-			-0-
06	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	139	1	3697	2	Y	-0-			-0-
07	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	129	1	3740	2	Y	-0-			-0-
08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	146	1	3764	2	Y	-0-			-0-
09	3720	X	3700	-0-	-20	-0-	123	1	3577	2	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

04	720	N	1170	-0-	450	-0-	6	1	1164	3	Y	-0-			-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	6	1	1233	3	Y	-0-			-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	6	1	1188	3	Y	-0-			-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	9	1	1234	3	Y	-0-			-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	7	1	1221	3	Y	-0-			-0-
*09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	6	1	1147	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1067	-0-	-193	-0-	5	1	1062	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	7	1	1289	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1138	-0-	-92	-0-	6	1	1132	3	Y	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	8	1	1153	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1043	-0-	-259	-0-	6	1	1037	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	893	-0-	-247	-0-	5	1	888	3	Y	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	2897	-0-	137	-0-	15	1	2882	3	N	-0-					-0-
05	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	15	1	2969	3	N	-0-					-0-
06	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	15	1	2855	3	N	-0-					-0-
07	2945	N	2921	-0-	-24	-0-	21	1	2900	3	N	-0-					-0-
08	2945	N	2876	-0-	-69	-0-	15	1	2861	3	N	-0-					-0-
09	2850	N	2786	-0-	-64	-0-	15	1	2771	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3073	-0-	-77	-0-	99	1	2974	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3077	-0-	-85	-0-	100	1	2977	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2954	-0-	-106	-0-	107	1	2847	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3098	-0-	-64	-0-	103	1	2995	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2897	-0-	-265	-0-	108	1	2789	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2490	-0-	-570	-0-	83	1	2407	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	4060	-0-	1090	-0-	131	1	3929	2	N	-0-					-0-
05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	148	1	4428	2	N	-0-					-0-
06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	136	1	3617	2	N	-0-					-0-
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	131	1	3800	2	N	-0-					-0-
08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	165	1	4250	2	N	-0-					-0-
*09	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	200	1	5813	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
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	130	1	3917	2	N	-0-					-0-
05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	132	1	3945	2	N	-0-					-0-
06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	141	1	3755	2	N	-0-					-0-
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	133	1	3857	2	N	-0-					-0-
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	148	1	3806	2	N	-0-					-0-
*09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	127	1	3680	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
04	5490	X	5063	-0-	-427	-0-	26	1	5037	3	Y	-0-					-0-
05	5394	X	4824	-0-	-570	-0-	25	1	4799	3	Y	-0-					-0-
06	5220	X	4513	-0-	-707	-0-	23	1	4490	3	Y	-0-					-0-
07	5363	X	5238	-0-	-125	-0-	37	1	5201	3	Y	-0-					-0-
08	5301	X	5126	-0-	-175	-0-	27	1	5099	3	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4938	-0-	-132	-0-	27	1	4911	3	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
04	540	N	1138	-0-	598	-0-	6	1	1132	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	6	1	1179	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	5	1	1031	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	8	1	1044	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	6	1	1101	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	6	1	1014	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	4980	X	5410	-0-	430	-0-	27	1	5383	3	Y	-0-			-0-
05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	27	1	5334	3	Y	-0-			-0-
06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	26	1	5085	3	Y	-0-			-0-
07	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	36	1	5068	3	Y	-0-			-0-
08	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	28	1	5189	3	Y	-0-			-0-
*09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	28	1	5034	3	Y	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 181901 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7080 - 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
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	29	1	864	2	N	-0-			-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	30	1	899	2	N	-0-			-0-
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	32	1	842	2	N	-0-			-0-
07	930	N	913	-0-	-17	-0-	30	1	883	2	N	-0-			-0-
08	930	N	925	-0-	-5	-0-	35	1	890	2	N	-0-			-0-
09	870	N	858	-0-	-12	-0-	29	1	829	2	N	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 01/31/2001 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
04	1710	X	3913	-0-	2203	-0-	20	1	3893	3	N	-0-			-0-
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	19	1	3669	3	N	-0-			-0-
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	21	1	3998	3	N	-0-			-0-
07	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	30	1	4113	3	N	-0-			-0-
08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	21	1	3978	3	N	-0-			-0-
*09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	21	1	3809	3	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
04	2910	X	2825	-0-	-85	-0-	14	1	2811	3	N	-0-			-0-
05	3007	X	2925	-0-	-82	-0-	15	1	2910	3	N	-0-			-0-
06	2910	X	2854	-0-	-56	-0-	15	1	2839	3	N	-0-			-0-
07	2976	X	2909	-0-	-67	-0-	21	1	2888	3	N	-0-			-0-
08	2976	X	2878	-0-	-98	-0-	15	1	2863	3	N	-0-			-0-
09	2850	X	2772	-0-	-78	-0-	15	1	2757	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	5701	-0-	301	-0-	29	1	5672	3	Y	-0-			5
05	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	31	1	5993	3	Y	-0-			5
06	6060	X	5344	-0-	-716	-0-	28	1	5316	3	Y	-0-			5
07	6262	X	5430	-0-	-832	-0-	39	1	5391	3	Y	-0-			5
08	6014	X	5398	-0-	-616	-0-	28	1	5370	3	Y	-0-			5
09	5820	X	5139	-0-	-681	-0-	28	1	5111	3	Y	-0-			5

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
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	2	1	294	3	N	-0-			-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	2	1	286	3	N	-0-			-0-
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	1	1	265	3	N	-0-			-0-
07	310	N	253	-0-	-57	-0-	2	1	251	3	N	-0-			-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	N	-0-			-0-
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	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
04	4740	X	3534	-0-	-1206	-0-	18	1	3516	3	Y	-0-			-0-
05	4867	X	4284	-0-	-583	-0-	22	1	4262	3	Y	-0-			-0-
06	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	23	1	4432	3	Y	-0-			-0-
07	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	31	1	4364	3	Y	-0-			-0-
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	22	1	4236	3	Y	-0-			-0-
*09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	24	1	4282	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2700	X	3204	-0-	504	-0-	16	1	3188	3	Y	-0-					-0-
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	17	1	3279	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3169	-0-	-41	-0-	16	1	3153	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3237	-0-	-80	-0-	23	1	3214	3	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2982	-0-	-335	-0-	16	1	2966	3	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2922	-0-	-288	-0-	16	1	2906	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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

04	2700	X	6519	-0-	3819	-0-	209	1	6310	2	N	-0-					-0-
05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	203	1	6036	2	N	-0-					-0-
06	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	208	1	5540	2	N	-0-					-0-
07	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	182	1	5290	2	N	-0-					-0-
08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	194	1	5011	2	N	-0-					-0-
*09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	159	1	4623	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

04	150	N	210	-0-	60	-0-	1	1	209	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	3	N	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	1	1	187	3	N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	2	1	204	3	N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	4	1	678	3	N	-0-					-0-
*09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	4	1	645	3	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

04	4380	X	4284	-0-	-96	-0-	138	1	4146	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	3689	-0-	-837	-0-	119	1	3570	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3844	-0-	-446	-0-	139	1	3705	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	3984	-0-	-449	-0-	133	1	3851	2	Y	-0-					-0-
08	4433	X	3975	-0-	-458	-0-	148	1	3827	2	Y	-0-					-0-
09	4290	X	3707	-0-	-583	-0-	124	1	3583	2	Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

*04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	446	1	2601	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2593	-0-	-352	-0-	444	1	2149	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2483	-0-	-187	-0-	425	1	2058	2	N	-0-					-0-
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	473	1	2939	2	N	-0-					-0-
08	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	475	1	2646	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2668	-0-	-212	-0-	437	1	2231	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

04	1080	N	1270	-0-	190	-0-	104	1	1166	2	N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	90	1	1133	2	N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	89	1	1027	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	80	1	1060	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	73	1	961	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	954	-0-	-156	-0-	68	1	886	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2430	N	2310	-0-	-120	-0-	12	1	2298	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2206	-0-	-119	-0-	11	1	2195	3	Y	-0-					-0-
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	11	1	2184	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	16	1	2173	3	Y	-0-					-0-
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	12	1	2180	3	Y	-0-					-0-
*09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	11	1	2031	3	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
04	600	N	142	-0-	-458	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	9	1	277	2	N	-0-					-0-
06	600	N	326	-0-	-274	-0-	12	1	314	2	N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	17	1	495	2	N	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	33	1	862	2	N	-0-					-0-
*09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	29	1	833	2	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
04	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	35	1	1045	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	39	1	1169	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	38	1	1008	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	925	-0-	-191	-0-	31	1	894	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	39	1	1005	2	N	-0-					-0-
*09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	38	1	1114	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
04	2970	X	2233	-0-	-737	-0-	72	1	2161	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2483	-0-	-338	-0-	80	1	2403	2	Y	-0-					-0-
06	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	80	1	2134	2	Y	-0-					-0-
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	85	1	2460	2	Y	-0-					-0-
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	96	1	2481	2	Y	-0-					-0-
*09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	71	1	2065	2	Y	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	3355	-0-	535	-0-	17	1	3338	3	Y	-0-					-0-
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	17	1	3295	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	16	1	3104	3	Y	-0-					-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	23	1	3192	3	Y	-0-					-0-
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	16	1	3059	3	Y	-0-					-0-
*09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	16	1	2871	3	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
04	900	N	1618	-0-	718	-0-	8	1	1610	3	Y	-0-					-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	8	1	1546	3	Y	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	7	1	1360	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	972	-0-	-702	-0-	7	1	965	3	Y	-0-					-0-
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	10	1	1894	3	Y	-0-					-0-
*09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	10	1	1771	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	810	N	874	-0-	64	-0-	28	1	846	2	N	-0-			-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	35	1	1042	2	N	-0-			-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	36	1	949	2	N	-0-			-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	36	1	1034	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	915	-0-	-108	-0-	34	1	881	2	N	-0-			-0-
09	990	N	770	-0-	-220	-0-	26	1	744	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-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
04	4290	X	4101	-0-	-189	-0-	21	1	4080	3	Y	-0-			-0-
05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	23	1	4446	3	Y	-0-			-0-
06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	22	1	4145	3	Y	-0-			-0-
07	4216	X	4091	-0-	-125	-0-	29	1	4062	3	Y	-0-			-0-
08	4216	X	4007	-0-	-209	-0-	21	1	3986	3	Y	-0-			-0-
09	4080	X	3951	-0-	-129	-0-	22	1	3929	3	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
04	2400	X	1233	-0-	-1167	-0-	40	1	1193	2	Y	-0-			-0-
05	2480	X	1156	-0-	-1324	-0-	37	1	1119	2	Y	-0-			-0-
06	2610	X	1115	-0-	-1495	-0-	40	1	1075	2	Y	-0-			-0-
07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	754	1	1975	2	Y	-0-			-0-
08	2697	X	1330	-0-	-1367	-0-	50	1	1280	2	Y	-0-			-0-
*09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	45	1	1296	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
04	1920	N	2103	-0-	183	-0-	68	1	2035	2	N	-0-			-0-
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	71	1	2120	2	N	-0-			-0-
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	80	1	2137	2	N	-0-			-0-
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	73	1	2119	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	79	1	2046	2	N	-0-			-0-
09	2220	N	2031	-0-	-189	-0-	68	1	1963	2	N	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4815	-0-	-225	-0-	24	1	4791	3	N	-0-			-0-
05	5177	X	4907	-0-	-270	-0-	25	1	4882	3	N	-0-			-0-
06	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	26	1	4985	3	N	-0-			-0-
07	5084	X	4981	-0-	-103	-0-	36	1	4945	3	N	-0-			-0-
08	4991	X	4481	-0-	-510	-0-	24	1	4457	3	N	-0-			-0-
09	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					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
04	870	N	987	-0-	117	-0-	5	1	982	3	N	-0-			-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	5	1	1033	3	N	-0-			-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	5	1	1013	3	N	-0-			-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	7	1	1035	3	N	-0-			-0-
08	1023	N	956	-0-	-67	-0-	5	1	951	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	792	-0-	-228	-0-	4	1	788	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	3510	X	2939	-0-	-571	-0-	15	1	2924	3	Y	-0-					-0-
05	3441	X	2969	-0-	-472	-0-	15	1	2954	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3016	-0-	-134	-0-	16	1	3000	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2970	-0-	-285	-0-	21	1	2949	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	725	-0-	-2468	-0-	4	1	721	3	Y	-0-					-0-
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					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
04	4470	X	3906	-0-	-564	-0-	126	1	3780	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	3751	-0-	-1116	-0-	121	1	3630	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	3298	-0-	-1412	-0-	119	1	3179	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	3213	-0-	-1654	-0-	107	1	3106	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3846	-0-	-308	-0-	144	1	3702	2	N	-0-					-0-
*09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	146	1	4232	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
04	2130	N	2027	-0-	-103	-0-	166	1	1861	2	N	-0-					-0-
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	166	1	2086	2	N	-0-					-0-
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	167	1	1923	2	N	-0-					-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	153	1	2040	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2029	-0-	-234	-0-	143	1	1886	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	2007	-0-	-93	-0-	143	1	1864	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
04	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	6	1	1228	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	6	1	1214	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	828	-0-	-432	-0-	4	1	824	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	782	-0-	-489	-0-	6	1	776	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	6	1	1189	3	N	-0-					-0-
*09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	6	1	1126	3	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
04	2190	X	6390	-0-	4200	-0-	32	1	6358	3	Y	-0-					-0-
05	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	33	1	6479	3	Y	-0-					-0-
06	6270	X	6001	-0-	-269	-0-	31	1	5970	3	Y	-0-					-0-
07	6603	X	6331	-0-	-272	-0-	45	1	6286	3	Y	-0-					-0-
08	6603	X	6372	-0-	-231	-0-	34	1	6338	3	Y	-0-					-0-
09	6390	X	6243	-0-	-147	-0-	34	1	6209	3	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
04	1470	N	984	-0-	-486	-0-	32	1	952	2	N	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	41	1	1223	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	52	1	1396	2	N	-0-					-0-
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	43	1	1241	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	47	1	1223	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1243	-0-	-197	-0-	41	1	1202	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	3990	X	3927	-0-	-63	-0-	126	1	3801	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	4120	-0-	-3	-0-	133	1	3987	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3930	-0-	-60	-0-	142	1	3788	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3978	-0-	-145	-0-	133	1	3845	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3904	-0-	-219	-0-	146	1	3758	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3721	-0-	-269	-0-	124	1	3597	2	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 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
04	1470	N	1485	-0-	15	-0-	8	1	1477	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	7	1	1418	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1203	-0-	-237	-0-	6	1	1193	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1519	N	1018	-0-	-501	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	9	1	1634	3	Y	-0-					-0-
*09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	8	1	1458	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
04	3900	X	3678	-0-	-222	-0-	118	1	3560	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3756	-0-	-274	-0-	122	1	3634	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3570	-0-	-330	-0-	129	1	3441	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3777	-0-	-253	-0-	126	1	3651	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3929	-0-	-70	-0-	147	1	3782	2	N	-0-					-0-
*09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	125	1	3638	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
04	240	N	1311	-0-	1071	-0-	7	1	1304	3	Y	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	7	1	1305	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	7	1	1256	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	9	1	1301	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	7	1	1280	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	7	1	1233	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	497	-0-	-43	-0-	3	1	494	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	3	1	523	3	Y	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	3	1	549	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	441	-0-	-86	-0-	3	1	438	3	Y	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	6	1	1057	3	Y	-0-					-0-
*09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	5	1	812	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	2010	X	5566	-0-	3556	-0-	28	1	5538	3	Y	-0-					-0-
05	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	29	1	5643	3	Y	-0-					-0-
06	5550	X	5100	-0-	-450	-0-	26	1	5074	3	Y	-0-					-0-
07	5766	X	5258	-0-	-508	-0-	38	1	5220	3	Y	-0-					-0-
08	5766	X	5269	-0-	-497	-0-	28	1	5241	3	Y	-0-					-0-
09	5580	X	5166	-0-	-414	-0-	28	1	5138	3	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
04	2670	X	4339	-0-	1669	-0-	15	1	4324	3	N	-0-					-0-
05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	25	1	4837	3	N	-0-					-0-
06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	24	1	4519	3	N	-0-					-0-
07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	32	1	4468	3	N	-0-					-0-
08	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	24	1	4524	3	N	-0-					-0-
*09	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	24	1	4377	3	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
04	2220	X	3242	-0-	1022	-0-	104	1	3138	2	N	-0-					-0-
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	110	1	3275	2	N	-0-					-0-
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	118	1	3139	2	N	-0-					-0-
07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	109	1	3150	2	N	-0-					-0-
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	122	1	3153	2	N	-0-					-0-
*09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	104	1	3008	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
04	840	N	885	-0-	45	-0-	3	1	215	2	Y	-0-					27
							667	3									
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	4	1	223	2	Y	-0-					27
							691	3									
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	3	1	212	2	Y	-0-					27
							658	3									
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	5	1	212	2	Y	-0-					27
							692	3									
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	4	1	218	2	Y	-0-					27
							675	3									
*09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	4	1	212	2	Y	-0-					27
							656	3									

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
04	2520	X	21	-0-	-2499	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
05	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	199	1	5942	2	N	-0-					-0-
06	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	244	1	6502	2	N	-0-					-0-
07	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	225	1	6509	2	N	-0-					-0-
08	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	232	1	5982	2	N	-0-					-0-
*09	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	190	1	5517	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
04	3690	X	3503	-0-	-187	-0-	18	1	3485	3	N	-0-					-0-
05	3813	X	3686	-0-	-127	-0-	19	1	3667	3	N	-0-					-0-
06	3690	X	3513	-0-	-177	-0-	18	1	3495	3	N	-0-					-0-
07	3813	X	3591	-0-	-222	-0-	26	1	3565	3	N	-0-					-0-
08	3813	X	3615	-0-	-198	-0-	19	1	3596	3	N	-0-					-0-
09	3570	X	3389	-0-	-181	-0-	19	1	3370	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	7	1	1369	3	Y	-0-			-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	7	1	1427	3	Y	-0-			-0-
06	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	7	1	1303	3	Y	-0-			-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	10	1	1428	3	Y	-0-			-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	8	1	1428	3	Y	-0-			-0-
*09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	8	1	1371	3	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
04	2940	X	1910	-0-	-1030	-0-	696	1	1214	3	N	-0-			-0-
05	2573	X	2373	-0-	-200	-0-	722	1	1651	3	N	-0-			-0-
06	3240	X	1783	-0-	-1457	-0-	673	1	1110	3	N	-0-			-0-
07	3348	X	713	-0-	-2635	-0-	713	1			N	-0-			-0-
08	3348	X	1238	-0-	-2110	-0-	487	1	751	3	N	-0-			-0-
09	2310	X	1262	-0-	-1048	-0-	7	1	1255	3	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
04	330	N	975	-0-	645	-0-	5	1	970	3	Y	-0-			-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	6	1	1083	3	Y	-0-			-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	6	1	1056	3	Y	-0-			-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	8	1	1084	3	Y	-0-			-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	6	1	1033	3	Y	-0-			-0-
*09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	6	1	1027	3	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
04	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	7	1	1334	3	Y	-0-			-0-
05	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	7	1	1362	3	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	7	1	1317	3	Y	-0-			-0-
07	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	10	1	1359	3	Y	-0-			-0-
08	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	7	1	1349	3	Y	-0-			-0-
09	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	7	1	1290	3	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
04	780	N	833	-0-	53	-0-	27	1	806	2	N	-0-			-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	27	1	815	2	N	-0-			-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	32	1	864	2	N	-0-			-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	33	1	952	2	N	-0-			-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	36	1	938	2	N	-0-			-0-
*09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	31	1	897	2	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
04	1530	N	1422	-0-	-108	-0-	46	1	1376	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	47	1	1411	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1345	-0-	-125	-0-	49	1	1296	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	45	1	1297	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	54	1	1399	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	44	1	1278	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
04	1830	N	1971	-0-	141	-0-	7	1	1964	3	N	-0-			8
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	10	1	1943	3	N	-0-			8
06	1950	N	1604	-0-	-346	-0-	8	1	1596	3	N	-0-			8
07	2046	N	1564	-0-	-482	-0-	11	1	1553	3	N	-0-			8
08	1953	N	1468	-0-	-485	-0-	8	1	1460	3	N	-0-			8
09	1590	N	1449	-0-	-141	-0-	8	1	1441	3	N	-0-			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	750	N	756	-0-	6	-0-	4	1	752	3	Y	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	4	1	744	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	590	-0-	-160	-0-	3	1	587	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	761	-0-	-14	-0-	5	1	756	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	4	1	736	3	Y	-0-					-0-
*09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	4	1	707	3	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
04	1200	N	513	-0-	-687	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	514	-0-	-354	-0-	3	1	511	3	Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	467	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	2	1	400	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	282	-0-	-108	-0-	2	1	280	3	Y	-0-					-0-

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
04	4080	X	3881	-0-	-199	-0-	125	1	3756	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3663	-0-	-553	-0-	119	1	3544	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3496	-0-	-584	-0-	126	1	3370	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3616	-0-	-600	-0-	121	1	3495	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3864	-0-	-228	-0-	144	1	3720	2	N	-0-					-0-
*09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	176	1	5105	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
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	8	1	1561	3	Y	-0-					8
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	8	1	1604	3	Y	-0-					8
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	8	1	1560	3	Y	-0-					8
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	11	1	1562	3	Y	-0-					8
08	1550	N	1353	-0-	-197	-0-	7	1	1346	3	Y	-0-					8
09	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	8	1	1485	3	Y	-0-					8

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	88	1	2637	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2541	-0-	-1	-0-	82	1	2459	2	N	-0-					-0-
06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	92	1	2450	2	N	-0-					-0-
07	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	89	1	2587	2	N	-0-					-0-
08	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	100	1	2583	2	N	-0-					-0-
*09	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	86	1	2486	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
04	1530	X	383	-0-	-1147	-0-	175	1	208	2	N	-0-					-0-
05	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	654	1	1974	2	N	-0-					-0-
06	1200	X	174	-0-	-1026	-0-	6	1	168	2	N	-0-					-0-
07	1240	X	168	-0-	-1072	-0-	168	1			N	-0-					-0-
08	1581	N	995	-0-	-586	-0-	199	1	796	2	N	-0-					-0-
*09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	318	1	1904	2	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
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
05	4278	X	2855	-0-	-1423	-0-	580	1	2275	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3038	-0-	-472	-0-	110	1	2928	2	N	-0-					-0-
07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	114	1	3301	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	1900	-0-	-952	-0-	71	1	1829	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2395	-0-	-635	-0-	80	1	2315	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2070	N	1994	-0-	-76	-0-	10	1	1984	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2039	-0-	-131	-0-	10	1	2029	3	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1969	-0-	-71	-0-	10	1	1959	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	14	1	1974	3	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	10	1	1935	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	11	1	1916	3	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
04	1560	N	2167	-0-	607	-0-	402	1	1748	3	Y	15					28
							17	9									
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	414	1	1604	3	Y	3					31
							3	9									
*06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	402	1	1670	3	Y	-0-					31
*07	1922	N	1588	-0-	-334	-0-	414	1	1174	3	Y	-0-					31
*08	1922	N	1661	-0-	-261	-0-	412	1	1249	3	Y	-0-					31
09	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	400	1	1329	3	Y	-0-					31

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
04	1260	N	1440	-0-	180	-0-	7	1	1419	3	Y	13					18
							14	9									
05	1674	N	1491	-0-	-183	-0-	8	1	1476	3	Y	6	24	1			-0-
							7	9									
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	6	1	1147	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	11	1	1523	3	Y	5					8
							6	9									
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	7	1	1401	3	Y	11					19
							12	9									
*09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	8	1	1362	3	Y	1	17	1			3
							1	9									

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
04	3480	X	3251	-0-	-229	-0-	105	1	3146	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3353	-0-	-88	-0-	109	1	3244	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3300	-0-	-30	-0-	119	1	3181	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3380	-0-	-61	-0-	113	1	3267	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	118	1	3050	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2824	-0-	-476	-0-	94	1	2730	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
04	810	N	2033	-0-	1223	-0-	65	1	1968	2	N	-0-					-0-
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	59	1	1761	2	N	-0-					-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	62	1	1655	2	N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	60	1	1724	2	N	-0-					-0-
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	67	1	1738	2	N	-0-					-0-
*09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	37	1	1074	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU 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
04	630	N	660	-0-	30	-0-	3	1	657	3	N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	3	1	666	3	N	-0-					-0-
06	660	N	630	-0-	-30	-0-	3	1	627	3	N	-0-					-0-
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	5	1	652	3	N	-0-					-0-
08	682	N	625	-0-	-57	-0-	3	1	622	3	N	-0-					-0-
09	630	N	566	-0-	-64	-0-	3	1	563	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	5	1	979	3	Y	-0-					17
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	6	1	1069	3	Y	1					18
							1	9									
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	4	1	773	3	Y	-0-					18
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	7	1	983	3	Y	-0-					18
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	7	1	1257	3	Y	-0-					18
*09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	5	1	950	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7290	X	6519	-0-	-771	-0-	33	1	6486	3	Y	-0-					-0-
05	7285	X	6866	-0-	-419	-0-	35	1	6831	3	Y	-0-					-0-
06	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	34	1	6526	3	Y	-0-					-0-
07	6696	X	5160	-0-	-1536	-0-	37	1	5123	3	Y	-0-					-0-
08	6696	X	6482	-0-	-214	-0-	34	1	6448	3	Y	-0-					-0-
09	6480	X	6200	-0-	-280	-0-	34	1	6166	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	957	-0-	27	-0-	5	1	952	3	N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	5	1	1008	3	N	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	5	1	1030	3	N	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	8	1	1038	3	N	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	6	1	1094	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	822	-0-	-228	-0-	5	1	817	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	38	1	1142	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	39	1	1175	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	44	1	1161	2	N	-0-					-0-
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	42	1	1205	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	45	1	1162	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	39	1	1137	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	3795	-0-	1545	-0-	19	1	3776	3	N	-0-					-0-
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	20	1	3967	3	N	-0-					-0-
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	19	1	3710	3	N	-0-					-0-
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	27	1	3769	3	N	-0-					-0-
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	20	1	3780	3	N	-0-					-0-
*09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	20	1	3646	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1179	-0-	99	-0-	6	1	1173	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	6	1	1190	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	6	1	1129	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	5	1	1098	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	4	1	1103	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	6	1	1072	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1348	-0-	58	-0-	7	1	1341	3	Y	-0-			-0-
05	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	6	1	1178	3	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1062	-0-	-288	-0-	6	1	1056	3	Y	-0-			-0-
07	1395	N	992	-0-	-403	-0-	7	1	985	3	Y	-0-			-0-
08	1178	N	753	-0-	-425	-0-	4	1	749	3	Y	-0-			-0-
*09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	7	1	1214	3	Y	-0-			-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

04	690	N	720	-0-	30	-0-	4	1	716	3	Y	-0-			15
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	4	1	742	3	Y	-0-			15
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	4	1	688	3	Y	-0-			15
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	5	1	742	3	Y	-0-			15
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	4	1	728	3	Y	-0-			15
*09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	4	1	720	3	Y	-0-			15

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

04	5700	X	5289	-0-	-411	-0-	27	1	5262	3	N	-0-			-0-
05	5797	X	5122	-0-	-675	-0-	26	1	5096	3	N	-0-			-0-
06	5370	X	5156	-0-	-214	-0-	27	1	5129	3	N	-0-			-0-
07	5456	X	5197	-0-	-259	-0-	37	1	5160	3	N	-0-			-0-
08	5456	X	5146	-0-	-310	-0-	27	1	5119	3	N	-0-			-0-
09	5280	X	4858	-0-	-422	-0-	27	1	4831	3	N	-0-			-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

04	6120	X	5437	-0-	-683	-0-	28	1	5409	3	N	-0-			-0-
05	6200	X	4823	-0-	-1377	-0-	25	1	4798	3	N	-0-			-0-
06	5730	X	4822	-0-	-908	-0-	25	1	4797	3	N	-0-			-0-
07	5921	X	5676	-0-	-245	-0-	41	1	5635	3	N	-0-			-0-
08	5828	X	5581	-0-	-247	-0-	29	1	5552	3	N	-0-			-0-
09	5430	X	5372	-0-	-58	-0-	29	1	5343	3	N	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

04	1680	N	2291	-0-	611	-0-	12	1	2279	3	N	-0-			-0-
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	11	1	2196	3	N	-0-			-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	11	1	2037	3	N	-0-			-0-
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	16	1	2224	3	N	-0-			-0-
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	12	1	2238	3	N	-0-			-0-
*09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	12	1	2187	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

04	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	8	1	1488	3	N	-0-			-0-
05	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	8	1	1532	3	N	-0-			-0-
06	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	7	1	1422	3	N	-0-			-0-
07	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	11	1	1484	3	N	-0-			-0-
08	1550	N	936	-0-	-614	-0-	5	1	931	3	N	-0-			-0-
09	1440	N	1144	-0-	-296	-0-	6	1	1138	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

04	5100	X	5862	-0-	762	-0-	30	1	5832	3	Y	-0-			-0-
05	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	29	1	5611	3	Y	-0-			-0-
06	5970	X	5511	-0-	-459	-0-	29	1	5482	3	Y	-0-			-0-
07	6169	X	5466	-0-	-703	-0-	39	1	5427	3	Y	-0-			-0-
08	6138	X	5443	-0-	-695	-0-	29	1	5414	3	Y	-0-			-0-
09	5850	X	5044	-0-	-806	-0-	28	1	5016	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	4050	X	3187	-0-	-863	-0-	16	1	3171	3	N	-0-					-0-
05	4216	X	4016	-0-	-200	-0-	21	1	3995	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	3916	-0-	-164	-0-	20	1	3896	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	3925	-0-	-291	-0-	28	1	3897	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	3991	-0-	-70	-0-	21	1	3970	3	N	-0-					-0-
09	3930	X	3827	-0-	-103	-0-	21	1	3806	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

04	1560	N	1016	-0-	-544	-0-	1007	3	9	9	Y	8	1	1			24
05	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1113	3	10	9	Y	9	26	1			7
06	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1013	3	7	9	Y	6	1	1			12
*07	1054	N	970	-0-	-84	-0-	963	3	7	9	Y	6					18
*08	1085	N	816	-0-	-269	-0-	815	3	1	9	Y	1	17	1	1	6	1
*09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1064	3	22	9	Y	20	1	1			20

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

04	660	N	621	-0-	-39	-0-	3	1	617	3	Y	1					3
							1	9									
05	682	N	576	-0-	-106	-0-	3	1	573	3	Y	-0-					3
06	360	N	102	-0-	-258	-0-	1	1	101	3	Y	-0-					3
07	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	3			Y	-0-					3
08	372	N	170	-0-	-202	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					3
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	Y	-0-					3

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	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

04	450	N	362	-0-	-88	-0-	2	1	360	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	279	-0-	-124	-0-	1	1	278	3	Y	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	4	1	751	3	Y	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	4	1	528	3	Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	2	1	333	3	Y	-0-					-0-
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	3	1	600	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1560	N	1370	-0-	-190	-0-	44	1	1326	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1392	-0-	-189	-0-	45	1	1347	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	986	-0-	-574	-0-	36	1	950	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	38	1	1091	2	N	-0-					-0-
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	53	1	1365	2	N	-0-					-0-
*09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	45	1	1307	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

04	1050	N	1319	-0-	269	-0-	42	1	1277	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	37	1	1108	2	N	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	53	1	1404	2	N	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	47	1	1371	2	N	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	57	1	1473	2	N	-0-					-0-
*09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	56	1	1616	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

04	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	8	1	1637	3	Y	-0-					5
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	9	1	1696	3	Y	-0-					5
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	9	1	1637	3	Y	-0-					5
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	12	1	1676	3	Y	-0-					5
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	9	1	1665	3	Y	-0-					5
*09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	9	1	1598	3	Y	-0-					5

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

04	2520	N	2486	-0-	-34	-0-	13	1	2473	3	Y	-0-					-0-
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	13	1	2592	3	Y	-0-					-0-
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	13	1	2451	3	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2496	-0-	-15	-0-	18	1	2478	3	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2457	-0-	-54	-0-	13	1	2444	3	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2381	-0-	-49	-0-	13	1	2368	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

04	7560	X	6922	-0-	-638	-0-	35	1	6887	3	N	-0-					-0-
05	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	42	1	8091	3	N	-0-					-0-
06	7470	X	6992	-0-	-478	-0-	36	1	6956	3	N	-0-					-0-
07	7409	X	7149	-0-	-260	-0-	51	1	7098	3	N	-0-					-0-
08	8122	X	7256	-0-	-866	-0-	38	1	7218	3	N	-0-					-0-
09	7860	X	6948	-0-	-912	-0-	38	1	6910	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

04	540	N	439	-0-	-101	-0-	2	1	437	3	N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	2	1	427	3	N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	2	1	395	3	N	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	3	1	452	3	N	-0-					-0-
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	2	1	392	3	N	-0-					-0-
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	2	1	361	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1530	N	1787	-0-	257	-0-	9	1	1778	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	9	1	1799	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1414	-0-	-476	-0-	7	1	1407	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1602	-0-	-258	-0-	11	1	1591	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1648	-0-	-150	-0-	9	1	1639	3	N	-0-					-0-
*09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	9	1	1565	3	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
04	2970	X	6514	-0-	3544	-0-	33	1	6481	3	N	-0-					-0-
05	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	33	1	6461	3	N	-0-					-0-
06	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	30	1	5699	3	N	-0-					-0-
07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	40	1	5524	3	N	-0-					-0-
08	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	21	1	3915	3	N	-0-					-0-
*09	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	28	1	5163	3	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
04	3720	X	4209	-0-	489	-0-	21	1	4188	3	N	-0-					-0-
05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	25	1	4854	3	N	-0-					-0-
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	25	1	4711	3	N	-0-					-0-
07	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	38	1	5322	3	N	-0-					-0-
08	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	28	1	5290	3	N	-0-					-0-
09	4740	X	4668	-0-	-72	-0-	25	1	4643	3	N	-0-					-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	5765	-0-	215	-0-	29	1	5736	3	Y	-0-					-0-
05	5797	X	5399	-0-	-398	-0-	28	1	5371	3	Y	-0-					-0-
06	6000	X	5278	-0-	-722	-0-	27	1	5251	3	Y	-0-					-0-
07	6200	X	5473	-0-	-727	-0-	39	1	5434	3	Y	-0-					-0-
08	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	33	1	6245	3	Y	-0-					-0-
*09	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	33	1	5934	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	1054	-0-	814	-0-	5	1	1049	3	N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	4	1	804	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	430	-0-	-650	-0-	2	1	428	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	414	-0-	-671	-0-	3	1	411	3	N	-0-					-0-
08	806	N	609	-0-	-197	-0-	3	1	605	3	N	1					1
							1	9									
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	3	1	545	3	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

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

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

04	4740	X	4190	-0-	-550	-0-	21	1	4169	3	N	-0-					-0-
05	4867	X	3888	-0-	-979	-0-	20	1	3868	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	4047	-0-	-393	-0-	21	1	4026	3	N	-0-					-0-
07	4588	X	3848	-0-	-740	-0-	28	1	3820	3	N	-0-					-0-
08	4588	X	3930	-0-	-658	-0-	21	1	3909	3	N	-0-					-0-
09	4200	X	3758	-0-	-442	-0-	21	1	3737	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

04	2850	X	2935	-0-	85	-0-	15	1	2920	3	N	-0-					-0-
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	17	1	3246	3	N	-0-					-0-
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	17	1	3197	3	N	-0-					-0-
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	21	1	2957	3	N	-0-					-0-
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	17	1	3123	3	N	-0-					-0-
*09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	17	1	3092	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

04	2100	N	2359	-0-	259	-0-	351	1	2008	2	N	-0-					-0-
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	214	1	2165	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2181	-0-	-339	-0-	100	1	2081	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2310	-0-	-139	-0-	98	1	2212	2	N	-0-					-0-
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	132	1	2258	2	N	-0-					-0-
*09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	136	1	2222	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

04	1830	N	1720	-0-	-110	-0-	55	1	1665	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	55	1	1650	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1763	-0-	-67	-0-	64	1	1699	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	55	1	1597	2	N	-0-					-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	64	1	1662	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1595	-0-	-175	-0-	53	1	1542	2	N	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	5	1	951	3	Y	2	1	1			18
							2	9									
05	899	N	681	-0-	-218	-0-	4	1	677	3	Y	-0-					18
06	990	N	885	-0-	-105	-0-	5	1	880	3	Y	-0-	17	1			1
07	992	N	907	-0-	-85	-0-	6	1	891	3	Y	9	1	1			9
							10	9									
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	5	1	951	3	Y	5					14
							6	9									
09	900	N	874	-0-	-26	-0-	5	1	863	3	Y	5					19
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	3750	X	3114	-0-	-636	-0-	16	1	3098	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	3018	-0-	-702	-0-	15	1	3003	3	N	-0-					-0-
06	3390	X	3088	-0-	-302	-0-	16	1	3072	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	3199	-0-	-273	-0-	23	1	3176	3	N	-0-					-0-
08	3472	X	3111	-0-	-361	-0-	16	1	3095	3	N	-0-					-0-
09	3120	X	2891	-0-	-229	-0-	16	1	2875	3	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
04	2490	N	2856	-0-	366	-0-	15	1	2841	3	Y	-0-					-0-
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	13	1	2585	3	Y	-0-					-0-
06	2940	N	2512	-0-	-428	-0-	13	1	2499	3	Y	-0-					-0-
07	2945	N	2644	-0-	-301	-0-	19	1	2625	3	Y	-0-					-0-
08	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	15	1	2857	3	Y	7					7
							8	9									
*09	3000	N	3026	-0-	26	26	16	1	2993	3	Y	15					22
							17	9									

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
04	750	N	959	-0-	209	-0-	5	1	954	3	Y	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	5	1	969	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	926	-0-	-4	-0-	5	1	921	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	948	-0-	-44	-0-	7	1	941	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	908	-0-	-53	-0-	5	1	903	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	807	-0-	-123	-0-	4	1	803	3	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	6180	X	6295	-0-	115	-0-	32	1	6263	3	N	-0-					-0-
05	6665	X	6367	-0-	-298	-0-	33	1	6334	3	N	-0-					-0-
06	6450	X	6126	-0-	-324	-0-	32	1	6094	3	N	-0-					-0-
07	6665	X	6037	-0-	-628	-0-	43	1	5994	3	N	-0-					-0-
08	6510	X	5933	-0-	-577	-0-	31	1	5902	3	N	-0-					-0-
09	6300	X	5898	-0-	-402	-0-	32	1	5866	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2010	N	2297	-0-	287	-0-	12	1	2285	3	N	-0-					-0-
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	12	1	2402	3	N	-0-					-0-
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	12	1	2231	3	N	-0-					-0-
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	16	1	2220	3	N	-0-					-0-
08	2077	N	1689	-0-	-388	-0-	9	1	1680	3	N	-0-					-0-
09	2010	N	1705	-0-	-305	-0-	9	1	1696	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681

04	2790	X	9536	-0-	6746	-0-	48	1	9488	3	N	-0-					-0-
05	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	50	1	9668	3	N	-0-					-0-
06	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	49	1	9516	3	N	-0-					-0-
07	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	61	1	8457	3	N	-0-					-0-
08	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	47	1	8880	3	N	-0-					-0-
*09	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	49	1	8919	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

04	5640	X	12390	-0-	6750	-0-	398	1	11992	2	N	-0-					-0-
05	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	386	1	11566	2	N	-0-					-0-
06	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	396	1	10573	2	N	-0-					-0-
07	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	366	1	10604	2	N	-0-					-0-
08	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	412	1	10645	2	N	-0-					-0-
*09	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	344	1	9958	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

04	1080	N	895	-0-	-185	-0-	5	1	890	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	5	1	1031	3	Y	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	5	1	984	3	Y	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	7	1	986	3	Y	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	5	1	976	3	Y	5					5
							6	9									
*09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	5	1	963	3	Y	-0-					5

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

04	4170	X	4368	-0-	198	-0-	140	1	4228	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4405	-0-	-245	-0-	143	1	4262	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4239	-0-	-261	-0-	153	1	4086	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	151	1	4368	2	N	-0-					-0-
08	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	174	1	4496	2	N	-0-					-0-
*09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	148	1	4281	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2581	-0-	421	-0-	13	1	2568	3	Y	-0-					-0-
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	14	1	2670	3	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2569	-0-	-41	-0-	13	1	2556	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2641	-0-	-25	-0-	19	1	2622	3	Y	-0-					-0-
08	2697	N	2598	-0-	-99	-0-	14	1	2584	3	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2532	-0-	-48	-0-	14	1	2518	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	N	2507	-0-	-343	-0-	13	1	2494	3	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2746	-0-	-13	-0-	14	1	2732	3	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2310	-0-	-360	-0-	12	1	2298	3	Y	-0-					-0-
07	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	19	1	2676	3	Y	-0-					-0-
08	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	15	1	2802	3	Y	-0-					-0-
*09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	15	1	2705	3	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
04	1830	N	1292	-0-	-538	-0-	703	1	589	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	736	1	1025	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3257	-0-	257	257	783	1	2474	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	338	-0-	-995	-0-	11	1	327	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1398	-0-	-369	-0-	74	1	1324	2	N	-0-					-0-
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					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
04	330	X	3215	-0-	2885	-0-	263	1	2952	3	Y	-0-					-0-
05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	242	1	3046	3	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3242	-0-	-28	-0-	259	1	2983	3	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3171	-0-	-208	-0-	221	1	2950	3	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3312	-0-	-67	-0-	233	1	3079	3	Y	-0-					-0-
*09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	234	1	3044	3	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
04	4140	X	4346	-0-	206	-0-	355	1	3991	3	N	-0-					-0-
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	320	1	4032	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	4135	-0-	-5	-0-	330	1	3805	3	N	-0-					-0-
07	4495	X	4317	-0-	-178	-0-	301	1	4016	3	N	-0-					-0-
08	4495	X	4247	-0-	-248	-0-	299	1	3948	3	N	-0-					-0-
09	4350	X	4183	-0-	-167	-0-	298	1	3885	3	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
04	1800	N	1860	-0-	60	-0-	93	1	1767	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	95	1	1783	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1777	-0-	-113	-0-	81	1	1696	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	77	1	1770	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	78	1	1757	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1593	-0-	-177	-0-	69	1	1524	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 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
04	4530	X	3695	-0-	-835	-0-	187	1	3508	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	3607	-0-	-1074	-0-	180	1	3427	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	3435	-0-	-1095	-0-	157	1	3278	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3508	-0-	-429	-0-	148	1	3360	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3440	-0-	-435	-0-	146	1	3294	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3181	-0-	-509	-0-	137	1	3044	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	630	N	771	-0-	141	-0-	4	1	767	3	Y	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	4	1	800	3	Y	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	4	1	769	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	6	1	783	3	Y	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	4	1	773	3	Y	-0-					-0-
*09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	4	1	720	3	Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

04	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	150	1	1682	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	132	1	1660	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1887	-0-	-3	-0-	151	1	1736	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	131	1	1751	2	N	-0-					-0-
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	132	1	1750	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1758	-0-	-132	-0-	125	1	1633	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

04	1890	N	2243	-0-	353	-0-	183	1	2060	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	1975	-0-	-474	-0-	145	1	1830	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	1931	-0-	-469	-0-	154	1	1777	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	161	1	2147	2	N	-0-					-0-
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	178	1	2358	2	N	-0-					-0-
*09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	177	1	2304	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

04	1200	N	1257	-0-	57	-0-	6	1	1251	3	N	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	7	1	1294	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1019	-0-	-181	-0-	5	1	1014	3	N	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	10	1	1378	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	6	1	1218	3	N	-0-					-0-
*09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	6	1	1154	3	N	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

04	1770	N	1822	-0-	52	-0-	59	1	1763	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1833	-0-	-120	-0-	59	1	1774	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1519	-0-	-251	-0-	55	1	1464	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1561	-0-	-330	-0-	52	1	1509	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	65	1	1666	2	N	-0-					-0-
*09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	56	1	1609	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	780	N	700	-0-	-80	-0-	4	1	696	3	N	-0-			5
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	4	1	707	3	N	-0-			5
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	4	1	683	3	N	-0-			5
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	5	1	687	3	N	-0-			5
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	4	1	725	3	N	-0-			5
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	4	1	695	3	N	-0-			5

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
04	2640	X	2782	-0-	142	-0-	138	1	2644	2	N	-0-			-0-
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	139	1	2646	2	N	-0-			-0-
06	2640	X	2590	-0-	-50	-0-	116	1	2474	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	123	1	2729	2	N	-0-			-0-
08	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	120	1	2721	2	N	-0-			-0-
*09	3000	N	3441	-0-	441	441	152	1	3289	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
04	2460	N	2620	-0-	160	-0-	214	1	2406	2	N	-0-			-0-
05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	201	1	2526	2	N	-0-			-0-
06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	212	1	2446	2	N	-0-			-0-
07	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	190	1	2535	2	N	-0-			-0-
08	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	193	1	2553	2	N	-0-			-0-
09	2670	N	2653	-0-	-17	-0-	189	1	2464	2	N	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1972	-0-	-38	-0-	10	1	1962	3	Y	-0-			-0-
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	11	1	2076	3	Y	-0-			-0-
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	10	1	1993	3	Y	-0-			-0-
07	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	14	1	1988	3	Y	-0-			-0-
08	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	11	1	1990	3	Y	-0-			-0-
09	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	11	1	1932	3	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
04	780	X	1347	-0-	567	-0-	7	1	1340	3	Y	-0-			-0-
05	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	7	1	1360	3	Y	-0-			-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	7	1	1272	3	Y	-0-			-0-
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	11	1	1533	3	Y	-0-			-0-
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	7	1	1401	3	Y	-0-			-0-
*09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	7	1	1328	3	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
04	720	N	569	-0-	-151	-0-	3	1	566	3	Y	-0-			-0-
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	3	1	601	3	Y	-0-			-0-
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	3	1	581	3	Y	-0-			-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	602	3	Y	-0-			-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	3	1	601	3	Y	-0-			-0-
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	3	1	561	3	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 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
04	3360	X	2868	-0-	-492	-0-	92	1	2776	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3410	-0-	-31	-0-	110	1	3300	2	N	-0-					-0-
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	131	1	3494	2	N	-0-					-0-
07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	118	1	3421	2	N	-0-					-0-
08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	129	1	3323	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3341	-0-	-289	-0-	111	1	3230	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
04	2880	X	6147	-0-	3267	-0-	198	1	5949	2	N	-0-					-0-
05	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	199	1	5935	2	N	-0-					-0-
06	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	210	1	5598	2	N	-0-					-0-
07	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	187	1	5423	2	N	-0-					-0-
08	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	220	1	5687	2	N	-0-					-0-
*09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	189	1	5475	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
04	2310	N	2509	-0-	199	-0-	13	1	2496	3	N	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	12	1	2339	3	N	-0-					-0-
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	13	1	2573	3	N	-0-					-0-
07	2604	N	2492	-0-	-112	-0-	18	1	2474	3	N	-0-					-0-
08	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	15	1	2773	3	N	-0-					-0-
*09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	14	1	2596	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	5805	-0-	-825	-0-	187	1	5618	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6421	-0-	-430	-0-	208	1	6213	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	6348	-0-	-132	-0-	229	1	6119	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6278	-0-	-418	-0-	209	1	6069	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6569	-0-	-127	-0-	245	1	6324	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	6174	-0-	-186	-0-	206	1	5968	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
04	1560	N	1609	-0-	49	-0-	8	1	1601	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	9	1	1650	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1602	-0-	-18	-0-	8	1	1594	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	12	1	1624	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	9	1	1623	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	9	1	1564	3	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
04	1770	N	1880	-0-	110	-0-	10	1	1870	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	10	1	1934	3	Y	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	10	1	1863	3	Y	-0-					-0-
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	14	1	1898	3	Y	-0-					-0-
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	10	1	1873	3	Y	-0-					-0-
*09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	10	1	1795	3	Y	-0-					-0-

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
04	2910	X	2703	-0-	-207	-0-	131	1	2572	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2740	-0-	-267	-0-	135	1	2605	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2567	-0-	-343	-0-	119	1	2448	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2639	-0-	-244	-0-	107	1	2532	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2678	-0-	-174	-0-	108	1	2570	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2594	-0-	-106	-0-	105	1	2489	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	30	N	515	-0-	485	-0-	331	1	184	3	Y	-0-					1
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	342	1	186	3	Y	-0-					1
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	331	1	186	3	Y	-0-					1
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	343	1	187	3	Y	-0-					1
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	342	1	181	3	Y	-0-					1
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	331	1	158	3	Y	-0-					1

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
04	3000	X	2930	-0-	-70	-0-	15	1	2915	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	3007	-0-	-31	-0-	15	1	2992	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2833	-0-	-167	-0-	15	1	2818	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2996	-0-	-104	-0-	21	1	2975	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3281	-0-	181	181	17	1	3264	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	2958	-0-	-42	139	16	1	2942	3	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
04	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	8	1	1632	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	8	1	1505	3	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	9	1	1653	3	Y	-0-					-0-
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	12	1	1702	3	Y	-0-					-0-
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	9	1	1677	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1619	-0-	-31	-0-	9	1	1610	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	2119	-0-	199	-0-	11	1	2108	3	Y	-0-					-0-
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	11	1	2145	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2092	-0-	-38	-0-	11	1	2081	3	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	15	1	2096	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	11	1	2090	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	2010	-0-	-90	-0-	11	1	1999	3	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
04	4170	X	4191	-0-	21	-0-	21	1	4170	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	3952	-0-	-357	-0-	20	1	3932	3	Y	-0-					-0-
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	19	1	3729	3	Y	-0-					-0-
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	28	1	3902	3	Y	-0-					-0-
08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	21	1	3904	3	Y	-0-					-0-
*09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	22	1	4003	3	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	2970	X	2521	-0-	-449	-0-	81	1	2440	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2312	-0-	-757	-0-	75	1	2237	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	1859	-0-	-1111	-0-	67	1	1792	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	1826	-0-	-1243	-0-	61	1	1765	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2088	-0-	-981	-0-	78	1	2010	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	2110	-0-	-410	-0-	70	1	2040	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	56	-0-	56	56	56	1			N	-0-					-0-
07	1012	X	956	-0-	-56	-0-	709	1	247	2	N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	2	N	-0-					-0-
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

04	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	40	1	1209	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	40	1	1191	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	44	1	1176	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	41	1	1196	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	46	1	1188	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	39	1	1133	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1830	N	1652	-0-	-178	-0-	8	1	1644	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1630	-0-	-168	-0-	8	1	1622	3	N	-0-					-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	8	1	1584	3	N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	13	1	1799	3	N	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	9	1	1691	3	N	-0-					-0-
*09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	9	1	1610	3	N	-0-					-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	312	-0-	102	-0-	1	1	76	2	Y	1					12
							234	3	1	9							
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	Y	-0-					12
							222	3									
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					12
							201	3									
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					12
							198	3									
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					12
							177	3									
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					12
							158	3									

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1368	-0-	18	-0-	5	1	332	2	Y	-0-					-0-
							1031	3									
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	6	1	345	2	Y	-0-					-0-
							1068	3									
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	5	1	330	2	Y	12					12
							1024	3	13	9							
07	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	8	1	330	2	Y	1					13
							1037	3	1	9							
08	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	5	1	330	2	Y	-0-					13
							1024	3									
09	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	5	1	320	2	Y	-0-					13
							987	3									

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	4016	-0-	116	-0-	20	1	3996	3	Y	-0-					-0-
05	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	21	1	4064	3	Y	-0-					-0-
06	4110	X	3843	-0-	-267	-0-	20	1	3823	3	Y	-0-					-0-
07	4247	X	4009	-0-	-238	-0-	29	1	3980	3	Y	-0-					-0-
08	4247	X	3999	-0-	-248	-0-	21	1	3978	3	Y	-0-					-0-
*09	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	22	1	4049	3	Y	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	4275	-0-	1725	-0-	92	1	4183	2	N	-0-					-0-
05	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	157	1	4680	2	N	-0-					-0-
06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	196	1	5223	2	N	-0-					-0-
07	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	179	1	5194	2	N	-0-					-0-
08	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	200	1	5166	2	N	-0-					-0-
*09	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	172	1	4985	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2670	X	581	-0-	-2089	-0-	575	1	6	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
06	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	752	-0-	-28	-0-	5	1	740	3	Y	6	33	1			2
							7	9									
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	5	1	796	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	5	1	755	3	Y	4					7
							4	9									
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	7	1	772	3	Y	15					22
							17	9									
08	806	N	795	-0-	-11	-0-	6	1	771	3	Y	16					38
							18	9									
09	750	N	747	-0-	-3	-0-	5	1	742	3	Y	-0-	34	1			4

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	1042	-0-	202	-0-	5	1	1037	3	Y	-0-					2
*05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	6	1	1072	3	Y	-0-					2
*06	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	5	1	1036	3	Y	-0-					2
*07	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	8	1	1042	3	Y	-0-					2
*08	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	6	1	1065	3	Y	-0-					2
09	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	6	1	1030	3	Y	-0-					2

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	5798	-0-	3128	-0-	477	1	5321	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2696	-0-	-63	-0-	422	1	2274	2	N	-0-					-0-
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	483	1	3274	2	N	-0-					-0-
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	496	1	3582	2	N	-0-					-0-
08	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	505	1	3436	2	N	-0-					-0-
*09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	479	1	3449	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1398	-0-	-462	-0-	7	1	1391	3	Y	-0-					3
05	1891	N	1394	-0-	-497	-0-	7	1	1387	3	Y	-0-					3
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	11	1	2037	3	Y	-0-					3
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	12	1	1719	3	Y	-0-					3
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	9	1	1648	3	Y	-0-					3
09	1620	N	1396	-0-	-224	-0-	8	1	1388	3	Y	-0-					3

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	6668	-0-	608	-0-	34	1	6634	3	Y	-0-					-0-
05	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	34	1	6565	3	Y	-0-					-0-
06	7380	X	1288	-0-	-6092	-0-	7	1	1261	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	7626	X	7015	-0-	-611	-0-	37	1	6978	3	Y	-0-					-0-
*09	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	48	1	8709	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	6	1	1204	3	Y	-0-					1
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	7	1	1375	3	Y	-0-					1
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	8	1	1448	3	Y	-0-					1
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	13	1	1812	3	Y	-0-					1
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	8	1	1502	3	Y	-0-					1
*09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	8	1	1404	3	Y	-0-					1

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
04	2370	N	2207	-0-	-163	-0-	11	1	2196	3	Y	-0-					-0-
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	14	1	2694	3	Y	-0-					-0-
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	13	1	2550	3	Y	-0-					-0-
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	18	1	2517	3	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	13	1	2498	3	Y	-0-					-0-
*09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	13	1	2398	3	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
04	2730	X	3099	-0-	369	-0-	16	1	3083	3	N	-0-					-0-
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	16	1	3184	3	N	-0-					-0-
06	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	16	1	2980	3	N	-0-					-0-
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	21	1	2939	3	N	-0-					-0-
08	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	16	1	2956	3	N	-0-					-0-
*09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	16	1	2867	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	266	-0-	-514	-0-	1	1	265	3	Y	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	5	1	992	3	Y	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	4	1	849	3	Y	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	Y	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	3	1	589	3	Y	-0-					-0-
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	5	1	829	3	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
04	540	N	707	-0-	167	-0-	3	1	169	2	Y	10					28
							524	3	11	9							
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	3	1	184	2	Y	1	24	1			5
							574	3	1	9							
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	3	1	175	2	Y	6	1	1			10
							548	3	7	9							
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	4	1	175	2	Y	3					13
							515	3	3	9							
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	3	1	182	2	Y	1					14
							569	3	1	9							
*09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	3	1	177	2	Y	4					18
							549	3	4	9							

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
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	19	1	3701	3	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	20	1	3824	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3701	-0-	-349	-0-	19	1	3682	3	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3789	-0-	-396	-0-	27	1	3762	3	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3748	-0-	-437	-0-	20	1	3728	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	20	1	3554	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1950	N	2538	-0-	588	-0-	13	1	2525	3	Y	-0-					-0-
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	13	1	2607	3	Y	-0-					-0-
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	13	1	2493	3	Y	-0-					-0-
07	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	19	1	2567	3	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2568	-0-	-5	-0-	14	1	2554	3	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2471	-0-	-19	-0-	14	1	2457	3	Y	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	X	6298	-0-	5308	-0-	24	1	1520	2	Y	30	51	1			51
							4721	3	33	9							
05	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	25	1	1566	2	Y	32	27	1			56
							4863	3	35	9							
06	6330	X	6233	-0-	-97	-0-	24	1	1505	2	Y	19	38	1			37
							4683	3	21	9							
07	6541	X	6376	-0-	-165	-0-	35	1	1505	2	Y	27	30	1			34
							4806	3	30	9							
08	6541	X	6341	-0-	-200	-0-	25	1	1535	2	Y	6	32	1			8
							4774	3	7	9							
09	6300	X	6052	-0-	-248	-0-	25	1	1460	2	Y	35	26	1			17
							4528	3	39	9							

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

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

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	3182	-0-	302	-0-	16	1	3166	3	Y	-0-					-0-
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	18	1	3534	3	Y	-0-					-0-
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	19	1	3573	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	26	1	3671	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	19	1	3665	3	Y	-0-					-0-
*09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	19	1	3451	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	321	-0-	81	-0-	2	1	319	3	N	-0-					-0-
05	527	N	391	-0-	-136	-0-	2	1	389	3	N	-0-					-0-
06	480	N	291	-0-	-189	-0-	2	1	289	3	N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	2	1	329	3	N	-0-					-0-
08	403	N	296	-0-	-107	-0-	2	1	294	3	N	-0-					-0-
09	300	N	249	-0-	-51	-0-	1	1	248	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1206	-0-	186	-0-	6	1	1197	3	Y	3					22
							3	9									
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	7	1	1339	3	Y	5	20	1			7
							6	9									
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	7	1	1362	3	Y	3	1	1			9
							3	9									
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	11	1	1508	3	Y	8					17
							9	9									
*08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	8	1	1441	3	Y	1	15	1			3
							1	9									
*09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	8	1	1393	3	Y	9	1	1			11
							10	9									

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	831	-0-	-189	-0-	27	1	804	2	N	-0-					-0-
05	961	N	820	-0-	-141	-0-	27	1	793	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	797	-0-	-223	-0-	29	1	768	2	N	-0-					-0-
07	868	N	858	-0-	-10	-0-	29	1	829	2	N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	33	1	849	2	N	-0-					-0-
*09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	29	1	852	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	4329	-0-	-21	-0-	22	1	4307	3	Y	-0-					-0-
05	4526	X	4227	-0-	-299	-0-	22	1	4205	3	Y	-0-					-0-
06	4350	X	3919	-0-	-431	-0-	20	1	3899	3	Y	-0-					-0-
07	4495	X	4349	-0-	-146	-0-	31	1	4315	3	Y	3					3
							3	9									
08	4495	X	4196	-0-	-299	-0-	22	1	4174	3	Y	-0-					3
*09	4320	X	3993	-0-	-327	-0-	22	1	3971	3	Y	-0-					3

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
04	3780	X	3792	-0-	12	-0-	19	1	3772	3	Y	1					8
							1	9									
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	20	1	3962	3	Y	-0-					8
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	20	1	3929	3	Y	-0-					8
*07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	28	1	3950	3	Y	-0-					8
*08	3968	X	3940	-0-	-28	-0-	21	1	3919	3	Y	-0-					8
*09	3840	X	3785	-0-	-55	-0-	21	1	3764	3	Y	-0-					8

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	780	N	973	-0-	193	-0-	5	1	968	3	Y	-0-					5
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	5	1	1018	3	Y	-0-					5
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	5	1	973	3	Y	-0-					5
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	7	1	973	3	Y	-0-					5
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	5	1	974	3	Y	-0-					5
*09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	5	1	931	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	540	N	579	-0-	39	-0-	3	1	562	3	Y	13	1	1			22
							14	9									
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	3	1	592	3	Y	6	14	1			14
							7	9									
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	3	1	555	3	Y	18	1	1			31
							20	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	4	1	586	3	Y	-0-	28	1			3
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	3	1	624	3	Y	9	2	1			10
							10	9									
09	570	N	451	-0-	-119	-0-	2	1	443	3	Y	5	12	1			3
							6	9									

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 2 RRCID -> 186569 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7195 - 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
04	0	N	615	-0-	615	-0-	399	1	216	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2580	X	2864	-0-	284	-0-	92	1	2772	2	N	-0-					-0-
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	108	1	3218	2	N	-0-					-0-
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	113	1	3006	2	N	-0-					-0-
07	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	90	1	2597	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2651	-0-	-15	-0-	99	1	2552	2	N	-0-					-0-
*09	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	94	1	2716	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 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
04	810	N	816	-0-	6	-0-	26	1	790	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	26	1	766	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	691	-0-	-89	-0-	25	1	666	2	Y	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	30	1	864	2	Y	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	32	1	834	2	Y	-0-					-0-
*09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	28	1	797	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	8	1	1519	3	Y	-0-					43
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	9	1	1784	3	Y	-0-					43
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	9	1	1697	3	Y	-0-					43
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	12	1	1708	3	Y	-0-					43
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	9	1	1698	3	Y	-0-					43
09	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	8	1	1419	3	Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	4050	X	4645	-0-	595	-0-	24	1	4613	3	Y	7					12
							8	9									
05	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	25	1	4817	3	Y	5	17	1			-0-
							6	9									
06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	24	1	4689	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	35	1	4825	3	Y	10					10
							11	9									
08	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	26	1	4971	3	Y	-0-	10	1			-0-
*09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	27	1	4903	3	Y	6	1	1			5
							7	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

04	690	N	627	-0-	-63	-0-	3	1	624	3	N	-0-					-0-
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	3	1	643	3	N	-0-					-0-
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	3	1	616	3	N	-0-					-0-
07	651	N	638	-0-	-13	-0-	5	1	633	3	N	-0-					-0-
08	651	N	629	-0-	-22	-0-	3	1	626	3	N	-0-					-0-
09	630	N	603	-0-	-27	-0-	3	1	600	3	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	720	N	631	-0-	-89	-0-	3	1	628	3	N	-0-					-0-
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	4	1	726	3	N	-0-					-0-
06	690	N	647	-0-	-43	-0-	3	1	644	3	N	-0-					-0-
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	5	1	641	3	N	-0-					-0-
08	744	N	644	-0-	-100	-0-	3	1	641	3	N	-0-					-0-
09	660	N	610	-0-	-50	-0-	3	1	607	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

04	930	N	977	-0-	47	-0-	31	1	946	2	N	-0-					-0-
05	961	N	917	-0-	-44	-0-	30	1	887	2	N	-0-					-0-
06	930	N	847	-0-	-83	-0-	31	1	816	2	N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	37	1	1078	2	N	-0-					-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	47	1	1212	2	N	-0-					-0-
*09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	44	1	1265	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	4080	X	4359	-0-	279	-0-	22	1	4337	3	Y	-0-					-0-
05	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	23	1	4473	3	Y	-0-					-0-
06	4410	X	1426	-0-	-2984	-0-	7	1	1393	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	4557	X	15	-0-	-4542	-0-	14	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	4557	X	3392	-0-	-1165	-0-	18	1	3374	3	Y	-0-					-0-
09	4350	X	3808	-0-	-542	-0-	21	1	3769	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

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
04	3660	X	3593	-0-	-67	-0-	18	1	3575	3	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3563	-0-	-219	-0-	18	1	3545	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3301	-0-	-269	-0-	17	1	3284	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3290	-0-	-399	-0-	24	1	3266	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3389	-0-	-300	-0-	18	1	3371	3	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3191	-0-	-379	-0-	17	1	3174	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 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
04	9870	X	9024	-0-	-846	-0-	290	1	8734	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	7206	-0-	-2714	-0-	233	1	6973	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	7660	-0-	-1850	-0-	277	1	7383	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	9695	-0-	-132	-0-	323	1	9372	2	N	-0-					-0-
08	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	350	1	9041	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	8864	-0-	-166	-0-	295	1	8569	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
04	2100	N	1676	-0-	-424	-0-	52	1	1624	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	54	1	1771	3	Y	-0-					-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	54	1	1745	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	37	1	1690	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1619	-0-	-210	-0-	52	1	1567	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1401	-0-	-399	-0-	43	1	1358	3	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
04	1380	N	38	-0-	-1342	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1033	-0-	-362	-0-	5	1	1028	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	764	-0-	-136	-0-	4	1	760	3	Y	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	3	1	681	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	681	-0-	-249	-0-	4	1	677	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	662	-0-	-88	-0-	4	1	658	3	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
04	2640	N	2354	-0-	-286	-0-	76	1	2278	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2122	-0-	-606	-0-	69	1	2053	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	1892	-0-	-748	-0-	68	1	1824	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1937	-0-	-791	-0-	65	1	1872	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2080	-0-	-648	-0-	78	1	2002	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	2160	-0-	-180	-0-	72	1	2088	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	3240	X	3072	-0-	-168	-0-	99	1	2973	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3080	-0-	-268	-0-	100	1	2980	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	3103	-0-	-137	-0-	112	1	2991	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3186	-0-	-162	-0-	106	1	3080	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2903	-0-	-445	-0-	108	1	2795	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	3056	-0-	-34	-0-	102	1	2954	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
04	2190	X	3271	-0-	1081	-0-	17	1	3254	3	N	-0-					-0-
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	17	1	3341	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	17	1	3193	3	N	-0-					-0-
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	24	1	3279	3	N	-0-					-0-
08	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	17	1	3294	3	N	-0-					-0-
*09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	17	1	3088	3	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
04	960	N	896	-0-	-64	-0-	3	1	217	2	Y	3					13
							673	3	3	9							
05	1023	N	894	-0-	-129	-0-	4	1	217	2	Y	-0-					13
							673	3									
06	960	N	830	-0-	-130	-0-	3	1	201	2	Y	-0-					13
							626	3									
07	930	N	843	-0-	-87	-0-	5	1	201	2	Y	-0-					13
							637	3									
08	899	N	852	-0-	-47	-0-	3	1	207	2	Y	-0-					13
							642	3									
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	3	1	198	2	Y	5					18
							611	3	6	9							

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
04	510	N	460	-0-	-50	-0-	2	1	111	2	Y	1					35
							346	3	1	9							
05	527	N	472	-0-	-55	-0-	2	1	114	2	Y	2					37
							354	3	2	9							
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	2	1	113	2	Y	4					41
							352	3	4	9							
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	Y	-0-	24	1			17
							344	3									
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	Y	1	1	1			17
							333	3	1	9							
*09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	5					22
							317	3	6	9							

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
04	1920	X	187	-0-	-1733	-0-	26	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	26	1	5035	3	Y	-0-					-0-
06	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	26	1	4989	3	Y	-0-					-0-
07	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	36	1	5030	3	Y	-0-					-0-
08	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	27	1	5060	3	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4608	-0-	-282	-0-	25	1	4583	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	4950	X	240	-0-	-4710	-0-	34	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	31	1	6036	3	Y	-0-					-0-
06	7320	X	4879	-0-	-2441	-0-	25	1	4854	3	Y	-0-					-0-
07	7564	X	4998	-0-	-2566	-0-	36	1	4962	3	Y	-0-					-0-
08	7161	X	4614	-0-	-2547	-0-	24	1	4590	3	Y	-0-					-0-
09	5880	X	4119	-0-	-1761	-0-	23	1	4096	3	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
04	2550	N	2397	-0-	-153	-0-	12	1	2385	3	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2521	-0-	-21	-0-	13	1	2508	3	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2439	-0-	-111	-0-	13	1	2426	3	Y	-0-					-0-
07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	18	1	2543	3	Y	-0-					-0-
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	13	1	2531	3	Y	3					3
							3	9									
*09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	13	1	2418	3	Y	-0-					3

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
04	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	7	1	1427	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	8	1	1463	3	Y	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	7	1	1408	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	10	1	1447	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	8	1	1413	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	8	1	1371	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	8	1	1470	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	8	1	1503	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1484	-0-	-76	-0-	8	1	1476	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	11	1	1471	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	258	-0-	-1261	-0-	1	1	257	3	Y	-0-					-0-
*09	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	16	1	2926	3	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
04	2040	X	3316	-0-	1276	-0-	107	1	3209	2	N	-0-					-0-
05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	109	1	3257	2	N	-0-					-0-
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	121	1	3230	2	N	-0-					-0-
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	113	1	3280	2	N	-0-					-0-
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	125	1	3212	2	N	-0-					-0-
*09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	105	1	3053	2	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
04	1800	N	1667	-0-	-133	-0-	8	1	1659	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	9	1	1660	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	8	1	1574	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	11	1	1545	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	8	1	1548	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1540	-0-	-50	-0-	8	1	1532	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1260	N	1048	-0-	-212	-0-	5	1	1043	3	N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	7	1	1286	3	N	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	8	1	1493	3	N	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	11	1	1518	3	N	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	8	1	1506	3	N	-0-					-0-
*09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	8	1	1416	3	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 9 RRCID -> 187068 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7015 - 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
04	1170	N	1226	-0-	56	-0-	39	1	1187	2	N	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	40	1	1207	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	42	1	1110	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	40	1	1153	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	44	1	1128	2	N	-0-					-0-
*09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	39	1	1133	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
04	990	N	971	-0-	-19	-0-	5	1	966	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	5	1	1024	3	N	-0-					-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	7	1	1252	3	N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	8	1	1093	3	N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	6	1	1062	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	6	1	1007	3	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
04	5430	X	5455	-0-	25	-0-	28	1	5427	3	N	-0-					-0-
05	5735	X	5479	-0-	-256	-0-	28	1	5451	3	N	-0-					-0-
06	5550	X	5331	-0-	-219	-0-	28	1	5303	3	N	-0-					-0-
07	5735	X	5277	-0-	-458	-0-	38	1	5239	3	N	-0-					-0-
08	5642	X	5232	-0-	-410	-0-	28	1	5204	3	N	-0-					-0-
09	5460	X	4988	-0-	-472	-0-	27	1	4961	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	9	1	1842	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	10	1	1905	3	N	-0-					-0-
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	10	1	1872	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	13	1	1834	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1585	-0-	-337	-0-	8	1	1577	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1397	-0-	-493	-0-	8	1	1389	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1394	-0-	14	-0-	7	1	1387	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	7	1	1386	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	7	1	1336	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	10	1	1363	3	N	-0-					-0-
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	8	1	1443	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	7	1	1316	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1381	-0-	31	-0-	7	1	1374	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	7	1	1372	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	7	1	1335	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	10	1	1371	3	Y	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	7	1	1362	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	7	1	1332	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2807	-0-	527	-0-	14	1	2793	3	N	-0-					-0-
05	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	15	1	2983	3	N	-0-					-0-
06	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	15	1	2854	3	N	-0-					-0-
07	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	21	1	2887	3	N	-0-					-0-
08	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	15	1	2865	3	N	-0-					-0-
*09	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	15	1	2769	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

04	5100	X	4813	-0-	-287	-0-	24	1	4789	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	4892	-0-	-378	-0-	25	1	4867	3	N	-0-					-0-
06	4890	X	4626	-0-	-264	-0-	24	1	4602	3	N	-0-					-0-
07	5053	X	4886	-0-	-167	-0-	35	1	4851	3	N	-0-					-0-
08	4960	X	4766	-0-	-194	-0-	25	1	4741	3	N	-0-					-0-
09	4800	X	4682	-0-	-118	-0-	26	1	4656	3	N	-0-					-0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7765

04	2160	X	11207	-0-	9047	-0-	360	1	10847	2	N	-0-					-0-
05	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	331	1	9906	2	N	-0-					-0-
06	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	330	1	8794	2	N	-0-					-0-
07	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	293	1	8491	2	N	-0-					-0-
08	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	316	1	8160	2	N	-0-					-0-
*09	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	299	1	8674	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

04	3840	X	3431	-0-	-409	-0-	110	1	3321	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3385	-0-	-552	-0-	110	1	3275	2	N	-0-					-0-
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	117	1	3133	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3250	-0-	-284	-0-	108	1	3142	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3163	-0-	-371	-0-	118	1	3045	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3081	-0-	-339	-0-	103	1	2978	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

04	3090	X	2826	-0-	-264	-0-	14	1	2812	3	N	-0-					-0-
05	3193	X	2896	-0-	-297	-0-	15	1	2881	3	N	-0-					-0-
06	3090	X	2848	-0-	-242	-0-	15	1	2833	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	2794	-0-	-213	-0-	20	1	2774	3	N	-0-					-0-
08	2945	X	2761	-0-	-184	-0-	15	1	2746	3	N	-0-					-0-
09	2850	X	2674	-0-	-176	-0-	15	1	2659	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

04	3900	X	3303	-0-	-597	-0-	106	1	3197	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3395	-0-	-542	-0-	110	1	3285	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3317	-0-	-343	-0-	120	1	3197	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3361	-0-	-421	-0-	112	1	3249	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3490	-0-	-292	-0-	130	1	3360	2	N	-0-					-0-
*09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	114	1	3292	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2380	-0-	-650	-0-	12	1	2368	3	N	-0-			-0-
05	2821	X	2411	-0-	-410	-0-	12	1	2399	3	N	-0-			-0-
06	2640	X	2479	-0-	-161	-0-	13	1	2466	3	N	-0-			-0-
07	2728	X	2605	-0-	-123	-0-	19	1	2586	3	N	-0-			-0-
08	2728	X	2341	-0-	-387	-0-	12	1	2329	3	N	-0-			-0-
09	2490	X	2248	-0-	-242	-0-	12	1	2236	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	137	-0-	-1333	-0-	20	1	117	3	Y	-0-			-0-
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	17	1	3348	3	Y	-0-			-0-
06	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	23	1	4367	3	Y	-0-			-0-
07	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	32	1	4402	3	Y	-0-			-0-
08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	22	1	4117	3	Y	-0-			-0-
*09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	23	1	4096	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	72	-0-	-1878	-0-	10	1	62	3	N	-0-			-0-
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	11	1	2072	3	N	-0-			-0-
06	2100	N	2035	-0-	-65	-0-	11	1	2024	3	N	-0-			-0-
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	13	1	1840	3	N	-0-			-0-
08	2077	N	1875	-0-	-202	-0-	10	1	1865	3	N	-0-			-0-
09	2040	N	1824	-0-	-216	-0-	10	1	1814	3	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	1094	-0-	74	-0-	6	1	1088	3	Y	-0-			-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	6	1	1160	3	Y	-0-			-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	6	1	1088	3	Y	-0-			-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	8	1	1122	3	Y	-0-			-0-
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	6	1	1092	3	Y	-0-			-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	6	1	1074	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	57	-0-	-1443	-0-	8	1	49	3	Y	-0-			-0-
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	8	1	1539	3	Y	-0-			-0-
06	1590	N	1420	-0-	-170	-0-	7	1	1413	3	Y	-0-			-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	11	1	1511	3	Y	-0-			-0-
08	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	8	1	1442	3	Y	-0-			-0-
*09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	8	1	1423	3	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
04	1830	N	64	-0-	-1766	-0-	9	1	55	3	Y	-0-			-0-
05	1922	N	1839	-0-	-83	-0-	9	1	1830	3	Y	-0-			-0-
06	1770	N	1658	-0-	-112	-0-	9	1	1649	3	Y	-0-			-0-
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	13	1	1746	3	Y	-0-			-0-
08	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	9	1	1770	3	Y	-0-			-0-
*09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	10	1	1791	3	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
04	1440	N	1126	-0-	-314	-0-	36	1	1090	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	36	1	1083	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	1309	-0-	-131	-0-	47	1	1262	2	N	-0-			-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	51	1	1487	2	N	-0-			-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	53	1	1367	2	N	-0-			-0-
*09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	45	1	1295	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2130	N	2225	-0-	95	-0-	11	1	2214	3	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	11	1	2157	3	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2207	-0-	-103	-0-	11	1	2196	3	Y	-0-					-0-
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	17	1	2298	3	Y	-0-					-0-
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	12	1	2289	3	Y	-0-					-0-
*09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	12	1	2214	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

04	1560	N	1227	-0-	-333	-0-	39	1	1188	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1382	-0-	-323	-0-	45	1	1337	2	N	-0-					-0-
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	64	1	1718	2	N	-0-					-0-
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	82	1	2380	2	N	-0-					-0-
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	92	1	2364	2	N	-0-					-0-
*09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	65	1	1886	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

04	4290	X	3987	-0-	-303	-0-	448	1	3539	2	Y	-0-					-0-
05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	478	1	4104	2	Y	-0-					-0-
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	442	1	2997	2	Y	-0-					-0-
07	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	448	1	3115	2	Y	-0-					-0-
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	456	1	2976	2	Y	-0-					-0-
*09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	304	1	2757	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

04	2940	X	2589	-0-	-351	-0-	83	1	2506	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2860	-0-	-116	-0-	93	1	2767	2	Y	-0-					-0-
06	2880	N	2605	-0-	-275	-0-	94	1	2511	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3213	-0-	113	113	107	1	3106	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3321	-0-	221	334	124	1	3197	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3080	-0-	80	414	103	1	2977	2	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

04	5160	X	5235	-0-	75	-0-	27	1	5208	3	Y	-0-					-0-
05	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	30	1	5837	3	Y	-0-					-0-
06	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	34	1	6470	3	Y	-0-					-0-
07	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	40	1	5560	3	Y	-0-					-0-
08	5859	X	5361	-0-	-498	-0-	28	1	5333	3	Y	-0-					-0-
09	6180	X	5327	-0-	-853	-0-	29	1	5298	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

04	2850	X	2613	-0-	-237	-0-	13	1	2600	3	Y	-0-					-0-
05	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	15	1	2932	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2815	-0-	-65	-0-	15	1	2800	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2888	-0-	-88	-0-	21	1	2867	3	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2866	-0-	-79	-0-	15	1	2851	3	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2759	-0-	-91	-0-	15	1	2744	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	94	1	2838	2	N	-0-					-0-
05	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	95	1	2852	2	N	-0-					-0-
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	104	1	2769	2	N	-0-					-0-
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	99	1	2859	2	N	-0-					-0-
08	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	109	1	2820	2	N	-0-					-0-
*09	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	95	1	2748	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

04	540	N	594	-0-	54	-0-	3	1	591	3	Y	-0-					3
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	3	1	623	3	Y	-0-					3
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	3	1	609	3	Y	-0-					3
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	4	1	609	3	Y	-0-					3
08	620	N	552	-0-	-68	-0-	3	1	549	3	Y	-0-					3
09	600	N	497	-0-	-103	-0-	3	1	492	3	Y	2					5
							2	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7763 - 8466

04	360	N	399	-0-	39	-0-	2	1	397	3	Y	-0-					3
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	3	1	561	3	Y	-0-					3
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	5	1	870	3	Y	-0-					3
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	5	1	683	3	Y	-0-					3
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	3	1	613	3	Y	-0-					3
09	690	N	464	-0-	-226	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					3

ELKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187368 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6860 - 7150

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

04	600	N	571	-0-	-29	-0-	31	1	540	2	N	-0-					-0-
05	620	N	538	-0-	-82	-0-	27	1	511	2	N	-0-					-0-
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	31	1	522	2	N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	27	1	601	2	N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	32	1	657	2	N	-0-					-0-
*09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	32	1	723	2	N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3559	-0-	19	-0-	18	1	3541	3	N	-0-					-0-
05	3596	X	3202	-0-	-394	-0-	16	1	3186	3	N	-0-					-0-
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	19	1	3600	3	N	-0-					-0-
07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	29	1	4022	3	N	-0-					-0-
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	20	1	3819	3	N	-0-					-0-
09	3630	X	3619	-0-	-11	-0-	20	1	3599	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	7	1	1441	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1198	-0-	-383	-0-	6	1	1192	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1007	-0-	-403	-0-	5	1	1002	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1101	-0-	-387	-0-	8	1	1093	3	N	-0-					-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	7	1	1276	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	6	1	1014	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3218	-0-	-382	-0-	11	1	3207	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	18	1	3408	3	N	-0-					-0-
06	3300	X	3294	-0-	-6	-0-	17	1	3277	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	3306	-0-	-11	-0-	24	1	3282	3	N	-0-					-0-
08	3441	X	3261	-0-	-180	-0-	17	1	3244	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	3109	-0-	-221	-0-	17	1	3092	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	9	1	1822	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	9	1	1791	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1704	-0-	-126	-0-	9	1	1695	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	13	1	1835	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	9	1	1762	3	N	-0-					-0-
*09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	10	1	1820	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3445	-0-	-65	-0-	17	1	3428	3	N	-0-					-0-
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	18	1	3474	3	N	-0-					-0-
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	18	1	3458	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	3323	-0-	-242	-0-	24	1	3299	3	N	-0-					-0-
08	3565	X	2965	-0-	-600	-0-	16	1	2949	3	N	-0-					-0-
09	3480	X	3093	-0-	-387	-0-	17	1	3076	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1184	-0-	-136	-0-	6	1	1178	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1152	-0-	-212	-0-	6	1	1146	3	N	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	7	1	1307	3	N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	9	1	1301	3	N	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	6	1	1184	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	7	1	1256	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	3639	-0-	939	-0-	18	1	3621	3	N	-0-					-0-
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	19	1	3718	3	N	-0-					-0-
06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	17	1	3326	3	N	-0-					-0-
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	24	1	3371	3	N	-0-					-0-
08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	21	1	4007	3	N	-0-					-0-
*09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	21	1	3874	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	3347	-0-	587	-0-	17	1	3330	3	N	-0-			-0-
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	18	1	3537	3	N	-0-			-0-
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	16	1	3111	3	N	-0-			-0-
07	2852	X	1494	-0-	-1358	-0-	11	1	1483	3	N	-0-			-0-
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	16	1	3008	3	N	-0-			-0-
*09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	21	1	3811	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

04	5040	X	4726	-0-	-314	-0-	24	1	4702	3	N	-0-			-0-
05	5208	X	5066	-0-	-142	-0-	26	1	5040	3	N	-0-			-0-
06	5040	X	4777	-0-	-263	-0-	25	1	4752	3	N	-0-			-0-
07	4991	X	4834	-0-	-157	-0-	35	1	4799	3	N	-0-			-0-
08	5053	X	4812	-0-	-241	-0-	25	1	4787	3	N	-0-			-0-
09	4890	X	4676	-0-	-214	-0-	26	1	4650	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

04	3990	X	4591	-0-	601	-0-	23	1	4568	3	N	-0-			-0-
05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	23	1	4563	3	N	-0-			-0-
06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	23	1	4433	3	N	-0-			-0-
07	4650	X	4458	-0-	-192	-0-	32	1	4426	3	N	-0-			-0-
08	4650	X	4407	-0-	-243	-0-	23	1	4384	3	N	-0-			-0-
09	4500	X	4245	-0-	-255	-0-	23	1	4222	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

04	750	N	27	-0-	-723	-0-	4	1	23	3	Y	-0-			-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	4	1	778	3	Y	-0-			-0-
06	780	N	594	-0-	-186	-0-	3	1	591	3	Y	-0-			-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	4	1	613	3	Y	-0-			-0-
08	775	N	603	-0-	-172	-0-	3	1	600	3	Y	-0-			-0-
*09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	3	1	614	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

04	4110	X	155	-0-	-3955	-0-	22	1	133	3	Y	-0-			-0-
05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	25	1	4863	3	Y	-0-			-0-
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	22	1	4167	3	Y	-0-			-0-
07	4247	X	4124	-0-	-123	-0-	29	1	4095	3	Y	-0-			-0-
08	4247	X	4077	-0-	-170	-0-	22	1	4055	3	Y	-0-			-0-
09	4110	X	4046	-0-	-64	-0-	22	1	4024	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

04	4890	X	155	-0-	-4735	-0-	22	1	133	3	Y	-0-			-0-
05	4867	X	4484	-0-	-383	-0-	23	1	4461	3	Y	-0-			-0-
06	4440	X	4222	-0-	-218	-0-	22	1	4200	3	Y	-0-			-0-
07	4588	X	4242	-0-	-346	-0-	30	1	4212	3	Y	-0-			-0-
08	4588	X	4068	-0-	-520	-0-	21	1	4047	3	Y	-0-			-0-
09	4350	X	3903	-0-	-447	-0-	21	1	3882	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

04	1710	X	169	-0-	-1541	-0-	24	1	145	3	Y	-0-			-0-
05	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	24	1	4764	3	Y	-0-			-0-
06	5010	X	4958	-0-	-52	-0-	26	1	4932	3	Y	-0-			-0-
07	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	38	1	5243	3	Y	-0-			-0-
08	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	27	1	5092	3	Y	-0-			-0-
09	4950	X	4947	-0-	-3	-0-	27	1	4920	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	5276	-0-	-154	-0-	27	1	5249	3	Y	-0-					-0-
05	5611	X	5390	-0-	-221	-0-	28	1	5362	3	Y	-0-					-0-
06	5400	X	5227	-0-	-173	-0-	27	1	5200	3	Y	-0-					-0-
07	5580	X	5337	-0-	-243	-0-	38	1	5299	3	Y	-0-					-0-
08	5456	X	5264	-0-	-192	-0-	28	1	5236	3	Y	-0-					-0-
09	5280	X	5095	-0-	-185	-0-	28	1	5067	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3808	-0-	148	-0-	19	1	3789	3	Y	-0-					-0-
05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	20	1	3869	3	Y	-0-					-0-
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	19	1	3685	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	27	1	3699	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3698	-0-	-239	-0-	20	1	3678	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3558	-0-	-252	-0-	19	1	3539	3	Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

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

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

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

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	5267	-0-	47	-0-	27	1	5240	3	N	-0-					-0-
05	5394	X	5120	-0-	-274	-0-	26	1	5094	3	N	-0-					-0-
06	5220	X	5086	-0-	-134	-0-	26	1	5060	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	5288	-0-	-168	-0-	38	1	5250	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	5229	-0-	-227	-0-	28	1	5201	3	N	-0-					-0-
09	5280	X	5042	-0-	-238	-0-	28	1	5014	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	2040	X	4305	-0-	2265	-0-	22	1	4274	3	Y	8					10
							9	9									
05	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	23	1	4429	3	Y	7	17	1			-0-
							8	9									
06	4320	X	4252	-0-	-68	-0-	22	1	4229	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4464	X	4335	-0-	-129	-0-	31	1	4290	3	Y	13					13
							14	9									
08	4464	X	4256	-0-	-208	-0-	22	1	4233	3	Y	1	14	1			-0-
							1	9									
09	4320	X	4141	-0-	-179	-0-	23	1	4114	3	Y	4	1	1			3
							4	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

04	1830	N	1918	-0-	88	-0-	10	1	1908	3	Y	-0-					-0-
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	10	1	1988	3	Y	-0-					-0-
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	10	1	1925	3	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	14	1	1962	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	10	1	1932	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1835	-0-	-85	-0-	10	1	1825	3	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

04	6330	X	6072	-0-	-258	-0-	195	1	5877	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6165	-0-	-376	-0-	200	1	5965	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5902	-0-	-338	-0-	213	1	5689	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5994	-0-	-454	-0-	200	1	5794	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5876	-0-	-448	-0-	219	1	5657	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5640	-0-	-420	-0-	188	1	5452	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

04	4140	X	4193	-0-	53	-0-	135	1	4058	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3813	-0-	-403	-0-	123	1	3690	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	4079	-0-	-1	-0-	147	1	3932	2	N	-0-					-0-
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	146	1	4227	2	N	-0-					-0-
08	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	164	1	4233	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4068	-0-	-132	-0-	136	1	3932	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

04	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	10	1	1936	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	10	1	2039	3	Y	-0-					-0-
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	11	1	2046	3	Y	-0-					-0-
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	15	1	2109	3	Y	-0-					-0-
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	11	1	2103	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1893	-0-	-177	-0-	10	1	1883	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1920	N	1893	-0-	-27	-0-	10	1	1860	3	Y	21	44	1			9
							23	9									
05	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	10	1	1921	3	Y	19	24	1			4
							21	9									
06	1890	N	1871	-0-	-19	-0-	10	1	1847	3	Y	13	1	1			16
							14	9									
07	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	14	1	1889	3	Y	21					37
							23	9									
08	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	10	1	1897	3	Y	4	27	1			14
							4	9									
*09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	10	1	1837	3	Y	24	2	1			36
							26	9									

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
04	2040	X	2978	-0-	938	-0-	96	1	2882	2	N	-0-					-0-
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	104	1	3093	2	N	-0-					-0-
06	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	105	1	2809	2	N	-0-					-0-
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	102	1	2950	2	N	-0-					-0-
08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	113	1	2909	2	N	-0-					-0-
*09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	94	1	2733	2	N	-0-					-0-

HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2342	-0-	-358	-0-	12	1	2330	3	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2390	-0-	-369	-0-	12	1	2378	3	Y	-0-					-0-
06	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	18	1	2577	3	Y	-0-					-0-
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	25	1	2555	3	Y	-0-					-0-
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	17	1	2404	3	Y	17					17
							19	9									
09	2550	N	2353	-0-	-197	-0-	17	1	2321	3	Y	14	14	1			17
							15	9									

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1834	-0-	64	-0-	9	1	1825	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	9	1	1841	3	Y	-0-					-0-
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	9	1	1818	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	13	1	1801	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	10	1	1839	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	10	1	1768	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3318	-0-	-372	-0-	107	1	3211	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3238	-0-	-482	-0-	105	1	3133	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3336	-0-	-264	-0-	121	1	3215	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3289	-0-	-431	-0-	110	1	3179	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3131	-0-	-589	-0-	117	1	3014	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3108	-0-	-222	-0-	104	1	3004	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	911	-0-	131	-0-	5	1	906	3	Y	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	5	1	969	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	749	-0-	-181	-0-	4	1	745	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	700	-0-	-230	-0-	5	1	695	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	732	-0-	-229	-0-	4	1	728	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	4	1	718	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	3207	-0-	-33	-0-	16	1	3191	3	Y	-0-					-0-
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	17	1	3402	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3262	-0-	-38	-0-	17	1	3245	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3333	-0-	-77	-0-	24	1	3309	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3325	-0-	-85	-0-	18	1	3307	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3212	-0-	-88	-0-	18	1	3194	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 12 RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7480 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	X	3166	-0-	2596	-0-	16	1	3150	3	N	-0-					-0-
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	17	1	3345	3	N	-0-					-0-
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	17	1	3168	3	N	-0-					-0-
07	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	23	1	3233	3	N	-0-					-0-
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	17	1	3204	3	N	-0-					-0-
*09	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	17	1	3080	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	4370	-0-	-100	-0-	141	1	4229	2	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4442	-0-	-146	-0-	144	1	4298	2	Y	-0-					-0-
06	4440	X	4288	-0-	-152	-0-	155	1	4133	2	Y	-0-					-0-
07	4588	X	4381	-0-	-207	-0-	146	1	4235	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4303	-0-	-254	-0-	161	1	4142	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	4179	-0-	-201	-0-	139	1	4040	2	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	5779	-0-	409	-0-	186	1	5593	2	N	-0-					-0-
05	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	194	1	5810	2	N	-0-					-0-
06	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	208	1	5539	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	2622	-0-	-2927	-0-	87	1	2535	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	3773	-0-	-1776	-0-	141	1	3632	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	5003	-0-	-367	-0-	167	1	4836	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 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
04	2130	N	2082	-0-	-48	-0-	11	1	2071	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2134	-0-	-160	-0-	11	1	2123	3	Y	-0-					-0-
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	10	1	2005	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	15	1	2081	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	11	1	2023	3	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1918	-0-	-92	-0-	11	1	1907	3	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
04	1950	N	2022	-0-	72	-0-	10	1	2012	3	N	-0-					-0-
05	2077	N	2047	-0-	-30	-0-	10	1	2037	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	2011	-0-	-29	-0-	10	1	2001	3	N	-0-					-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	15	1	2079	3	N	-0-					-0-
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	12	1	2222	3	N	-0-					-0-
*09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	12	1	2126	3	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
04	3630	X	3482	-0-	-148	-0-	112	1	3370	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3664	-0-	-56	-0-	119	1	3545	2	N	-0-					-0-
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	132	1	3513	2	N	-0-					-0-
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	128	1	3720	2	N	-0-					-0-
08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	142	1	3654	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3599	-0-	-61	-0-	120	1	3479	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	3150	X	8309	-0-	5159	-0-	42	1	8267	3	N	-0-					-0-
05	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	45	1	8843	3	N	-0-					-0-
06	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	47	1	8997	3	N	-0-					-0-
07	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	65	1	9034	3	N	-0-					-0-
08	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	44	1	8302	3	N	-0-					-0-
*09	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	41	1	7451	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

04	2880	X	4321	-0-	1441	-0-	22	1	4299	3	N	-0-					-0-
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	23	1	4517	3	N	-0-					-0-
06	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	22	1	4308	3	N	-0-					-0-
07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	31	1	4307	3	N	-0-					-0-
08	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	22	1	4180	3	N	-0-					-0-
*09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	22	1	4026	3	N	-0-					-0-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

04	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	1352	3	14	9	Y	13	2	1			27
05	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1342	3	14	9	Y	13	23	1			17
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1343	3	1	9	Y	1	1	1			17
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1369	3	21	9	Y	19	29	1			7
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1372	3	15	9	Y	14	2	1			19
*09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1323	3	12	9	Y	11					30

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3450	X	3406	-0-	-44	-0-	17	1	3357	3	Y	29					183
							32	9									
05	3565	X	3514	-0-	-51	-0-	18	1	3472	3	Y	22	167	1			38
							24	9									
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	18	1	3364	3	Y	29					67
							32	9									
07	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	25	1	3452	3	Y	27					94
							30	9									
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	18	1	3339	3	Y	27					121
							30	9									
*09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	18	1	3295	3	Y	20					141
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	727	-0-	67	-0-	4	1	723	3	Y	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	4	1	739	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	259	-0-	-461	-0-	1	1	239	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	7	1	1259	3	Y	-0-					-0-
*09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	5	1	924	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

04	870	N	803	-0-	-67	-0-	66	1	737	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	823	-0-	-14	-0-	61	1	762	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	64	1	734	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	801	-0-	-36	-0-	56	1	745	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	784	-0-	-53	-0-	55	1	729	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	749	-0-	-61	-0-	53	1	696	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

04	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	93	1	1040	2	Y	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	95	1	1190	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	84	1	964	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	79	1	1054	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	894	-0-	-377	-0-	63	1	831	2	Y	-0-					-0-
*09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	78	1	1018	2	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		320	-0-	320	320	320	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		100	-0-	100	420	100	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420					N	-0-					-0-
*09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

04	1440	N	1692	-0-	252	-0-	138	1	1554	2	Y	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	127	1	1604	2	Y	-0-					-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	138	1	1587	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	120	1	1597	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	121	1	1597	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1619	-0-	-121	-0-	115	1	1504	2	Y	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

04	1290	N	1029	-0-	-261	-0-	66	1	963	2	N	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	68	1	1162	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1242	-0-	-78	-0-	57	1	1185	2	N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	55	1	1238	2	N	-0-					-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	53	1	1212	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	53	1	1164	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4719	-0-	-201	-0-	236	1	4483	2	N	-0-			-0-
05	5053	X	4478	-0-	-575	-0-	225	1	4253	2	N	-0-			-0-
06	4890	X	4198	-0-	-692	-0-	192	1	4006	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	4468	-0-	-554	-0-	190	1	4278	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	4444	-0-	-485	-0-	189	1	4255	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	4375	-0-	-335	-0-	189	1	4186	2	N	-0-			-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	3967	-0-	1207	-0-	188	1	3779	2	N	-0-			-0-
05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	208	1	3851	2	N	-0-			-0-
06	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	183	1	3639	2	N	-0-			-0-
07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	159	1	3791	2	N	-0-			-0-
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	160	1	3640	2	N	-0-			-0-
*09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	149	1	3264	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	3412	-0-	922	-0-	171	1	3241	2	N	-0-			-0-
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	169	1	3222	2	N	-0-			-0-
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	143	1	2900	2	N	-0-			-0-
07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	137	1	3188	2	N	-0-			-0-
08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	132	1	3012	2	N	-0-			-0-
*09	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	138	1	3042	2	N	-0-			-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

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

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 7894

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

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

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

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 14 RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	116	-0-	-2824	-0-	16	1	100	3	N	-0-			-0-
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	17	1	3343	3	N	-0-			-0-
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	17	1	3212	3	N	-0-			-0-
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	23	1	3168	3	N	-0-			-0-
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	17	1	3188	3	N	-0-			-0-
*09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	18	1	3213	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	874	-0-	94	-0-	865	3	9	9	Y	8	21	1			7
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	827	3	1	9	Y	1	1	1			7
06	870	N	703	-0-	-167	-0-	696	3	7	9	Y	6					13
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	953	3	9	9	Y	8					21
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	905	3	6	9	Y	5	17	1			9
*09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	799	3	4	9	Y	4	1	1			12

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	1199	-0-	239	-0-	1189	3	10	9	Y	9	23	1			11
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1174	3	11	9	Y	10	1	1			20
06	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	1150	3	4	9	Y	4	21	1			3
07	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1169	3	11	9	Y	10	1	1			12
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1172	3	6	9	Y	5					17
09	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1102	3	9	9	Y	8					25

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3936	-0-	-54	-0-	127	1	3809	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3810	-0-	-313	-0-	123	1	3687	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3831	-0-	-159	-0-	138	1	3693	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3937	-0-	-186	-0-	131	1	3806	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3865	-0-	-196	-0-	144	1	3721	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3731	-0-	-199	-0-	124	1	3607	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2660	-0-	20	-0-	86	1	2574	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2473	-0-	-69	-0-	80	1	2393	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	1836	-0-	-624	-0-	66	1	1770	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2040	-0-	-719	-0-	68	1	1972	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2467	-0-	-292	-0-	92	1	2375	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2212	-0-	-458	-0-	74	1	2138	2	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4793	-0-	-307	-0-	24	1	4767	3	Y	2					12
							2	9									
05	5208	X	4809	-0-	-399	-0-	25	1	4784	3	Y	-0-					12
06	4860	X	4710	-0-	-150	-0-	24	1	4663	3	Y	21	33	1			-0-
							23	9									
07	5022	X	4809	-0-	-213	-0-	34	1	4774	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5022	X	4779	-0-	-243	-0-	25	1	4754	3	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4552	-0-	-248	-0-	25	1	4527	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	1441	-0-	661	-0-	7	1	1434	3	N	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	7	1	1429	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1265	-0-	-295	-0-	7	1	1258	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1103	-0-	-385	-0-	8	1	1095	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1075	-0-	-351	-0-	6	1	1069	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1040	-0-	-220	-0-	6	1	1034	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	71	1	2133	2	N	-0-			-0-
05	2356	N	2242	-0-	-114	-0-	73	1	2169	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	2160	-0-	-30	-0-	78	1	2082	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	73	1	2107	2	N	-0-			-0-
08	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	80	1	2063	2	N	-0-			-0-
09	2160	N	2120	-0-	-40	-0-	71	1	2049	2	N	-0-			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 7685 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
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	165	1	4969	2	N	-0-			-0-
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	174	1	5194	2	N	-0-			-0-
06	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	180	1	4815	2	N	-0-			-0-
07	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	170	1	4930	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4889	-0-	-102	-0-	182	1	4707	2	N	-0-			-0-
*09	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	168	1	4871	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
04	1620	N	1566	-0-	-54	-0-	8	1	1558	3	Y	-0-			-0-
05	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	8	1	1623	3	Y	-0-			-0-
06	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	8	1	1575	3	Y	-0-			-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	12	1	1614	3	Y	-0-			-0-
08	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	8	1	1593	3	Y	-0-			-0-
09	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	8	1	1490	3	Y	-0-			-0-

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
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	8	1	1494	3	Y	-0-			-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	8	1	1534	3	Y	-0-			-0-
06	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	8	1	1475	3	Y	-0-			-0-
07	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	11	1	1508	3	Y	-0-			-0-
08	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	8	1	1503	3	Y	-0-			-0-
09	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	8	1	1446	3	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
04	2370	N	2347	-0-	-23	-0-	12	1	2335	3	N	-0-			-0-
05	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	12	1	2399	3	N	-0-			-0-
06	2370	N	2225	-0-	-145	-0-	12	1	2213	3	N	-0-			-0-
07	2418	N	1996	-0-	-422	-0-	14	1	1982	3	N	-0-			-0-
08	2418	N	1587	-0-	-831	-0-	8	1	1579	3	N	-0-			-0-
09	2220	N	1314	-0-	-906	-0-	7	1	1307	3	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
04	6810	X	6720	-0-	-90	-0-	216	1	6504	2	N	-0-			-0-
05	6975	X	6675	-0-	-300	-0-	216	1	6459	2	N	-0-			-0-
06	6750	X	6570	-0-	-180	-0-	237	1	6333	2	N	-0-			-0-
07	6975	X	6696	-0-	-279	-0-	223	1	6473	2	N	-0-			-0-
08	6975	X	6631	-0-	-344	-0-	247	1	6384	2	N	-0-			-0-
09	6720	X	6409	-0-	-311	-0-	214	1	6195	2	N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. 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
04	1620	N	1610	-0-	-10	-0-	8	1	1602	3	N	-0-			-0-
05	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	8	1	1647	3	N	-0-			-0-
06	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	8	1	1583	3	N	-0-			-0-
07	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	12	1	1619	3	N	-0-			-0-
08	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	9	1	1611	3	N	-0-			-0-
09	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	9	1	1557	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	143	1	4310	2	N	-0-					-0-
05	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	150	1	4486	2	N	-0-					-0-
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	160	1	4276	2	N	-0-					-0-
07	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	151	1	4390	2	N	-0-					-0-
08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	163	1	4200	2	N	-0-					-0-
*09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	139	1	4044	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

04	2250	N	2297	-0-	47	-0-	12	1	2285	3	Y	-0-					-0-
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	12	1	2415	3	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2304	-0-	-36	-0-	12	1	2292	3	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2369	-0-	-18	-0-	17	1	2352	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	12	1	2336	3	Y	-0-					-0-
09	2310	N	2256	-0-	-54	-0-	12	1	2244	3	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

04	3210	X	3208	-0-	-2	-0-	16	1	3192	3	N	-0-					-0-
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	17	1	3363	3	N	-0-					-0-
06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	17	1	3357	3	N	-0-					-0-
07	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	29	1	4034	3	N	-0-					-0-
08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	22	1	4082	3	N	-0-					-0-
*09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	22	1	3931	3	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

04	900	N	985	-0-	85	-0-	5	1	980	3	Y	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	5	1	1001	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	952	-0-	-8	-0-	5	1	947	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	986	-0-	-37	-0-	7	1	979	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	5	1	987	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	954	-0-	-6	-0-	5	1	949	3	Y	-0-					-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653

04	2130	X	4037	-0-	1907	-0-	130	1	3907	2	N	-0-					-0-
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	136	1	4061	2	N	-0-					-0-
06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	148	1	3945	2	N	-0-					-0-
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	135	1	3909	2	N	-0-					-0-
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	145	1	3751	2	N	-0-					-0-
*09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	124	1	3597	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

04	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	8	1	1615	3	Y	-0-					10
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	9	1	1736	3	Y	-0-					10
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	9	1	1729	3	Y	-0-					10
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	13	1	1733	3	Y	-0-					10
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	9	1	1739	3	Y	-0-					10
09	1680	N	1657	-0-	-23	-0-	9	1	1648	3	Y	-0-					10

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

04	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	8	1	1578	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	9	1	1659	3	Y	-0-					-0-
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	8	1	1597	3	Y	-0-					-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	12	1	1634	3	Y	-0-					-0-
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	9	1	1631	3	Y	-0-					-0-
*09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	9	1	1583	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	2490	X	3098	-0-	608	-0-	100	1	2998	2	N	-0-			-0-
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	103	1	3088	2	N	-0-			-0-
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	109	1	2907	2	N	-0-			-0-
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	102	1	2954	2	N	-0-			-0-
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	124	1	3197	2	N	-0-			-0-
*09	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	103	1	2978	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

04	3510	X	3290	-0-	-220	-0-	106	1	3184	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	3345	-0-	-282	-0-	108	1	3237	2	N	-0-			-0-
06	3510	X	3238	-0-	-272	-0-	117	1	3121	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	2492	-0-	-918	-0-	83	1	2409	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	1554	-0-	-1856	-0-	443	1	1111	2	N	-0-			-0-
*09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	127	1	3693	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	81	1	2432	2	N	-0-			-0-
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	82	1	2459	2	N	-0-			-0-
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	88	1	2336	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	2130	-0-	-257	-0-	71	1	2059	2	N	-0-			-0-
08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	98	1	2526	2	N	-0-			-0-
09	2310	N	2290	-0-	-20	-0-	76	1	2214	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

04	3960	X	4223	-0-	263	-0-	136	1	4087	2	N	-0-			-0-
05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	135	1	4043	2	N	-0-			-0-
06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	149	1	3976	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	4294	-0-	-77	-0-	143	1	4151	2	N	-0-			-0-
08	4371	X	4219	-0-	-152	-0-	157	1	4062	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	4079	-0-	-151	-0-	136	1	3943	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 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
04	3690	X	3225	-0-	-465	-0-	104	1	3121	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3337	-0-	-352	-0-	108	1	3229	2	N	-0-					-0-
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	124	1	3320	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3437	-0-	-66	-0-	115	1	3322	2	N	-0-					-0-
08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	132	1	3407	2	N	-0-					-0-
*09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	116	1	3359	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 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
04	1140	N	1147	-0-	7	-0-	37	1	1110	2	N	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	39	1	1159	2	N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	42	1	1109	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	346	-0-	-832	-0-	12	1	334	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	184	-0-	-1025	-0-	184	1			N	-0-					-0-
09	1140	N	402	-0-	-738	-0-	236	1	166	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
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	3	Y	-0-					15
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	Y	-0-					15
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	1	1	232	3	Y	-0-					15
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					15
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	Y	-0-					15
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					15

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2580	X	3980	-0-	1400	-0-	20	1	3960	3	N	-0-					-0-
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	21	1	4125	3	N	-0-					-0-
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	21	1	3963	3	N	-0-					-0-
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	28	1	3903	3	N	-0-					-0-
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	20	1	3815	3	N	-0-					-0-
*09	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	21	1	3833	3	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
04	1770	N	1809	-0-	39	-0-	9	1	1800	3	Y	-0-					-0-
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	10	1	1860	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	9	1	1770	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	13	1	1837	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	10	1	1847	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1762	-0-	-8	-0-	10	1	1752	3	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
04	3120	X	3283	-0-	163	-0-	17	1	3266	3	Y	-0-					-0-
05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	21	1	4114	3	Y	-0-					-0-
06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	22	1	4285	3	Y	-0-					-0-
07	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	31	1	4362	3	Y	-0-					-0-
08	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	22	1	4233	3	Y	-0-					-0-
*09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	21	1	3809	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2400	N	2568	-0-	168	-0-	13	1	2555	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3648	-0-	548	548	19	1	3629	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3562	-0-	562	1110	18	1	3544	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3586	-0-	486	1596	26	1	3560	3	Y	-0-					-0-
08	4878	X	3282	-0-	-1596	-0-	17	1	3265	3	Y	-0-					-0-
*09	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	18	1	3352	3	Y	-0-					-0-

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
04	5610	X	5445	-0-	-165	-0-	28	1	5417	3	Y	-0-					-0-
05	5797	X	5681	-0-	-116	-0-	29	1	5652	3	Y	-0-					-0-
06	5610	X	5333	-0-	-277	-0-	28	1	5305	3	Y	-0-					-0-
07	5797	X	5549	-0-	-248	-0-	40	1	5509	3	Y	-0-					-0-
08	5797	X	5451	-0-	-346	-0-	29	1	5422	3	Y	-0-					-0-
09	5490	X	5043	-0-	-447	-0-	28	1	5015	3	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
04	3780	X	3825	-0-	45	-0-	19	1	3806	3	N	-0-					-0-
05	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	21	1	4005	3	N	-0-					-0-
06	3810	X	3748	-0-	-62	-0-	19	1	3729	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3732	-0-	-236	-0-	27	1	3705	3	N	-0-					-0-
08	4030	X	3774	-0-	-256	-0-	20	1	3754	3	N	-0-					-0-
09	3900	X	3606	-0-	-294	-0-	20	1	3586	3	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
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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
04	7320	X	7134	-0-	-186	-0-	36	1	7083	3	Y	14					108
							15	9									
05	7533	X	7290	-0-	-243	-0-	37	1	7250	3	Y	3					111
							3	9									
06	7170	X	7067	-0-	-103	-0-	36	1	7010	3	Y	19					130
							21	9									
07	7409	X	7312	-0-	-97	-0-	52	1	7246	3	Y	13					143
							14	9									
08	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	40	1	7592	3	Y	18					161
							20	9									
*09	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	41	1	7495	3	Y	14					175
							15	9									

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
04	2700	X	10175	-0-	7475	-0-	327	1	9848	2	N	-0-					-0-
05	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	305	1	9106	2	N	-0-					-0-
06	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	308	1	8222	2	N	-0-					-0-
07	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	263	1	7623	2	N	-0-					-0-
08	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	270	1	6978	2	N	-0-					-0-
*09	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	269	1	7815	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1920	N	1885	-0-	-35	-0-	10	1	1875	3	Y	-0-					-0-
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	10	1	1977	3	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1829	-0-	-61	-0-	10	1	1819	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	13	1	1860	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	10	1	1860	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1781	-0-	-49	-0-	10	1	1771	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

04	4020	X	4172	-0-	152	-0-	21	1	4151	3	Y	-0-					-0-
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	22	1	4233	3	Y	-0-					-0-
06	4560	X	3984	-0-	-576	-0-	21	1	3963	3	Y	-0-					-0-
07	4712	X	4085	-0-	-627	-0-	29	1	4056	3	Y	-0-					-0-
08	4712	X	3962	-0-	-750	-0-	21	1	3941	3	Y	-0-					-0-
09	4170	X	3553	-0-	-617	-0-	19	1	3534	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

04	1560	N	1414	-0-	-146	-0-	7	1	1407	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1359	-0-	-315	-0-	7	1	1352	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1557	-0-	-3	-0-	8	1	1549	3	N	-0-					-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	13	1	1737	3	N	-0-					-0-
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	8	1	1534	3	N	-0-					-0-
*09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	11	1	1945	3	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

04	4080	X	3856	-0-	-224	-0-	124	1	3732	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3981	-0-	-80	-0-	129	1	3852	2	N	-0-					-0-
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	143	1	3821	2	N	-0-					-0-
07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	139	1	4018	2	N	-0-					-0-
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	155	1	3986	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3904	-0-	-56	-0-	130	1	3774	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2610	N	2777	-0-	167	-0-	14	1	2763	3	N	-0-					-0-
05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	15	1	2836	3	N	-0-					-0-
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	14	1	2661	3	N	-0-					-0-
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	20	1	2789	3	N	-0-					-0-
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	14	1	2706	3	N	-0-					-0-
*09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	14	1	2619	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	960	N	955	-0-	-5	-0-	5	1	950	3	N	-0-			-0-
05	992	N	978	-0-	-14	-0-	5	1	973	3	N	-0-			-0-
06	960	N	946	-0-	-14	-0-	5	1	941	3	N	-0-			-0-
07	992	N	941	-0-	-51	-0-	7	1	934	3	N	-0-			-0-
08	992	N	907	-0-	-85	-0-	5	1	902	3	N	-0-			-0-
09	960	N	940	-0-	-20	-0-	5	1	935	3	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
04	540	X	118	-0-	-422	-0-	17	1	101	3	N	-0-			-0-
05	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	16	1	3022	3	N	-0-			-0-
06	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	12	1	2375	3	N	-0-			-0-
07	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	9	1	1298	3	N	-0-			-0-
08	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	10	1	1891	3	N	-0-			-0-
*09	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	11	1	2025	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2820	N	102	-0-	-2718	-0-	14	1	88	3	Y	-0-			-0-
05	3100	N	3452	-0-	352	352	18	1	3434	3	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3078	-0-	78	430	16	1	3062	3	Y	-0-			-0-
07	3100	N	3192	-0-	92	522	23	1	3169	3	Y	-0-			-0-
08	3607	X	3085	-0-	-522	-0-	16	1	3069	3	Y	-0-			-0-
09	2940	X	2938	-0-	-2	-0-	16	1	2922	3	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
04	3600	X	2754	-0-	-846	-0-	14	1	2740	3	Y	-0-			-0-
05	3720	X	2684	-0-	-1036	-0-	14	1	2670	3	Y	-0-			-0-
06	2880	X	2451	-0-	-429	-0-	13	1	2438	3	Y	-0-			-0-
07	2976	X	2714	-0-	-262	-0-	19	1	2695	3	Y	-0-			-0-
08	2976	X	2433	-0-	-543	-0-	13	1	2420	3	Y	-0-			-0-
09	2760	X	2119	-0-	-641	-0-	12	1	2107	3	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
04	3120	X	2982	-0-	-138	-0-	15	1	2967	3	Y	-0-			-0-
05	3255	X	3219	-0-	-36	-0-	16	1	3203	3	Y	-0-			-0-
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	17	1	3202	3	Y	-0-			-0-
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	23	1	3256	3	Y	-0-			-0-
08	3224	X	3189	-0-	-35	-0-	17	1	3172	3	Y	-0-			-0-
09	3210	X	3019	-0-	-191	-0-	17	1	3002	3	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
04	930	N	31	-0-	-899	-0-	4	1	27	3	N	-0-			-0-
05	961	N	83	-0-	-878	-0-	83	3			N	-0-			-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	5	1	992	3	N	-0-			-0-
*09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	5	1	916	3	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	2700	X	2227	-0-	-473	-0-	72	1	2155	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2198	-0-	-1026	-0-	71	1	2127	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2127	-0-	-993	-0-	77	1	2050	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2223	-0-	-1001	-0-	74	1	2149	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	2279	-0-	-15	-0-	85	1	2194	2	N	-0-					-0-
09	2220	X	2018	-0-	-202	-0-	67	1	1951	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 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
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	5	1	1012	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	714	-0-	-402	-0-	4	1	710	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	5	1	1000	3	N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	8	1	1065	3	N	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	5	1	1025	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	946	-0-	-74	-0-	5	1	941	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 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
04	2100	X	2023	-0-	-77	-0-	10	1	2013	3	Y	-0-					-0-
05	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	11	1	2145	3	Y	-0-					-0-
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	11	1	2036	3	Y	-0-					-0-
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	15	1	2088	3	Y	-0-					-0-
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	11	1	2050	3	Y	-0-					-0-
*09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	11	1	1982	3	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
04	1290	N	45	-0-	-1245	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	6	1	1197	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	6	1	1104	3	N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	9	1	1192	3	N	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	7	1	1278	3	N	-0-					-0-
*09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	7	1	1339	3	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
04	1470	N	1483	-0-	13	-0-	8	1	1475	3	Y	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	9	1	1650	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	8	1	1464	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	11	1	1488	3	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	8	1	1582	3	Y	-0-					-0-
*09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	8	1	1497	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002 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
04	1710	N	1846	-0-	136	-0-	9	1	1825	3	Y	11	30	1			15
							12	9									
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	9	1	1842	3	Y	9	1	1			23
							10	9									
06	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	9	1	1781	3	Y	12					35
							13	9									
07	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	13	1	1828	3	Y	1	34	1			2
							1	9									
08	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	9	1	1621	3	Y	15	2	1			15
							17	9									
09	1800	N	1748	-0-	-52	-0-	10	1	1728	3	Y	9					24
							10	9									

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 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
04	1950	X	2759	-0-	809	-0-	89	1	2670	2	N	-0-					-0-
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	85	1	2554	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1746	-0-	-204	-0-	63	1	1683	2	N	-0-					-0-
07	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	69	1	1994	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	82	1	2119	2	N	-0-					-0-
*09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	67	1	1946	2	N	-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
04	5010	X	4859	-0-	-151	-0-	25	1	4834	3	Y	-0-					-0-
05	5177	X	5000	-0-	-177	-0-	26	1	4974	3	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4722	-0-	-288	-0-	24	1	4698	3	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4851	-0-	-264	-0-	35	1	4816	3	Y	-0-					-0-
08	5084	X	4796	-0-	-288	-0-	25	1	4771	3	Y	-0-					-0-
09	4860	X	4614	-0-	-246	-0-	25	1	4589	3	Y	-0-					-0-

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
04	3900	X	3695	-0-	-205	-0-	19	1	3676	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3837	-0-	-193	-0-	20	1	3817	3	Y	-0-					-0-
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	19	1	3665	3	Y	-0-					-0-
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	27	1	3742	3	Y	-0-					-0-
08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	20	1	3750	3	Y	-0-					-0-
*09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	20	1	3589	3	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
04	780	N	745	-0-	-35	-0-	4	1	741	3	N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	4	1	813	3	N	-0-					-0-
06	780	N	760	-0-	-20	-0-	4	1	756	3	N	-0-					-0-
07	775	N	629	-0-	-146	-0-	5	1	624	3	N	-0-					-0-
08	806	N	750	-0-	-56	-0-	4	1	746	3	N	-0-					-0-
09	750	N	650	-0-	-100	-0-	4	1	646	3	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
04	4380	X	3923	-0-	-457	-0-	20	1	3903	3	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4028	-0-	-436	-0-	21	1	4007	3	Y	-0-					-0-
06	4200	X	3809	-0-	-391	-0-	20	1	3789	3	Y	-0-					-0-
07	4340	X	3893	-0-	-447	-0-	28	1	3865	3	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3751	-0-	-527	-0-	20	1	3731	3	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3616	-0-	-314	-0-	20	1	3596	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2490	X	5198	-0-	2708	-0-	167	1	5031	2	N	-0-					-0-
05	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	169	1	5065	2	N	-0-					-0-
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	186	1	4966	2	N	-0-					-0-
07	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	180	1	5204	2	N	-0-					-0-
08	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	212	1	5463	2	N	-0-					-0-
*09	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	183	1	5296	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
04	810	N	839	-0-	29	-0-	27	1	812	2	N	-0-					-0-
05	806	N	802	-0-	-4	-0-	26	1	776	2	N	-0-					-0-
06	810	N	784	-0-	-26	-0-	28	1	756	2	N	-0-					-0-
07	868	N	764	-0-	-104	-0-	26	1	738	2	N	-0-					-0-
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	30	1	768	2	N	-0-					-0-
*09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	26	1	756	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	478	1	1796	2	N	-0-					-0-
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	77	1	2048	2	N	-0-					-0-
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	69	1	2007	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1975	-0-	-133	-0-	74	1	1901	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1845	-0-	-195	-0-	62	1	1783	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
04	2940	X	2780	-0-	-160	-0-	89	1	2691	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2870	-0-	-75	-0-	93	1	2777	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2805	-0-	-45	-0-	101	1	2704	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	97	1	2821	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	107	1	2767	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2789	-0-	-31	-0-	93	1	2696	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3546	-0-	-264	-0-	114	1	3432	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3599	-0-	-245	-0-	117	1	3482	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3443	-0-	-277	-0-	124	1	3319	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3696	-0-	-148	-0-	123	1	3573	2	N	-0-					-0-
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	146	1	3757	2	N	-0-					-0-
*09	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	128	1	3700	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
04	5130	X	182	-0-	-4948	-0-	26	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	27	1	5296	3	Y	-0-					-0-
06	5340	X	5229	-0-	-111	-0-	27	1	5202	3	Y	-0-					-0-
07	5518	X	5206	-0-	-312	-0-	37	1	5169	3	Y	-0-					-0-
08	5518	X	5029	-0-	-489	-0-	27	1	5002	3	Y	-0-					-0-
09	5220	X	4703	-0-	-517	-0-	26	1	4677	3	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
04	1800	X	3021	-0-	1221	-0-	148	1	2873	2	N	-0-					-0-
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	152	1	2879	2	N	-0-					-0-
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	135	1	2815	2	N	-0-					-0-
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	129	1	3119	2	N	-0-					-0-
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	129	1	3144	2	N	-0-					-0-
*09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	132	1	3026	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3456	-0-	-114	-0-	111	1	3345	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3470	-0-	-219	-0-	112	1	3358	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3334	-0-	-86	-0-	120	1	3214	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3441	-0-	-124	-0-	115	1	3326	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3398	-0-	-167	-0-	127	1	3271	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3279	-0-	-171	-0-	109	1	3170	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	5	1	928	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	958	-0-	-3	-0-	5	1	953	3	Y	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	5	1	960	3	Y	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	8	1	1045	3	Y	7					7
							8	9									
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	6	1	1031	3	Y	8	15	1			-0-
							9	9									
*09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	5	1	992	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1341	-0-	-99	-0-	7	1	1334	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

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

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

04	5760	X	5950	-0-	190	-0-	30	1	5920	3	Y	-0-					-0-
05	6045	X	6010	-0-	-35	-0-	31	1	5979	3	Y	-0-					-0-
06	5910	X	5683	-0-	-227	-0-	29	1	5654	3	Y	-0-					-0-
07	6107	X	5821	-0-	-286	-0-	42	1	5779	3	Y	-0-					-0-
08	6107	X	5667	-0-	-440	-0-	30	1	5637	3	Y	-0-					-0-
09	5910	X	5612	-0-	-298	-0-	31	1	5581	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5190	X	4795	-0-	-395	-0-	24	1	4771	3	N	-0-					-0-
05	5208	X	4999	-0-	-209	-0-	26	1	4973	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	4599	-0-	-381	-0-	24	1	4575	3	N	-0-					-0-
07	5146	X	4541	-0-	-605	-0-	32	1	4509	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	4357	-0-	-758	-0-	23	1	4334	3	N	-0-					-0-
09	4830	X	4054	-0-	-776	-0-	22	1	4032	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2850	X	2756	-0-	-94	-0-	89	1	2667	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2828	-0-	-117	-0-	92	1	2736	2	Y	-0-					-0-
06	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	99	1	2645	2	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2782	-0-	-39	-0-	93	1	2689	2	Y	-0-					-0-
08	2821	N	2778	-0-	-43	-0-	104	1	2674	2	Y	-0-					-0-
09	2730	N	2679	-0-	-51	-0-	89	1	2590	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1930	-0-	-50	-0-	10	1	1920	3	Y	-0-					5
05	2108	N	2005	-0-	-103	-0-	10	1	1984	3	Y	10					15
							11	9									
06	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	10	1	1896	3	Y	-0-					15
07	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	14	1	1876	3	Y	22	22	1			15
							24	9									
08	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	10	1	1824	3	Y	-0-	1	1			14
09	1920	N	1780	-0-	-140	-0-	10	1	1770	3	Y	-0-					14

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	181	1	5437	2	N	-0-					-0-
05	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	185	1	5531	2	N	-0-					-0-
06	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	199	1	5306	2	N	-0-					-0-
07	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	187	1	5430	2	N	-0-					-0-
08	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	207	1	5337	2	N	-0-					-0-
*09	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	177	1	5145	2	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	227	-0-	-2713	-0-	32	1	195	3	N	-0-					-0-
05	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	33	1	6477	3	N	-0-					-0-
06	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	34	1	6484	3	N	-0-					-0-
07	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	48	1	6715	3	N	-0-					-0-
08	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	35	1	6534	3	N	-0-					-0-
*09	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	34	1	6172	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2953	-0-	133	-0-	15	1	2938	3	Y	-0-					-0-
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	16	1	3053	3	Y	-0-					-0-
06	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	15	1	2878	3	Y	-0-					-0-
07	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	21	1	2968	3	Y	-0-					-0-
08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	16	1	2935	3	Y	-0-					-0-
*09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	15	1	2809	3	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
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	60	1	1812	2	N	-0-					-0-
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	63	1	1892	2	N	-0-					-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	71	1	1897	2	N	-0-					-0-
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	68	1	1963	2	N	-0-					-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	74	1	1899	2	N	-0-					-0-
*09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	65	1	1877	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
04	1350	N	1187	-0-	-163	-0-	6	1	1181	3	Y	-0-					-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	8	1	1512	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	8	1	1520	3	Y	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	11	1	1591	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1386	-0-	-133	-0-	7	1	1379	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	8	1	1360	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	1101	-0-	651	-0-	35	1	1066	2	N	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	36	1	1074	2	N	-0-					-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	568	1	1043	2	N	-0-					-0-
07	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	521	1	2428	2	N	-0-					-0-
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	90	1	2312	2	N	-0-					-0-
*09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	66	1	1917	2	N	-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
04	2070	N	1875	-0-	-195	-0-	60	1	1815	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1913	-0-	-288	-0-	62	1	1851	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	2000	-0-	-10	-0-	72	1	1928	2	N	-0-					-0-
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	69	1	2005	2	N	-0-					-0-
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	76	1	1948	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1953	-0-	-57	-0-	65	1	1888	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
04	4230	X	4250	-0-	20	-0-	22	1	4228	3	Y	-0-					-0-
05	4340	X	4271	-0-	-69	-0-	22	1	4235	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	4350	X	4127	-0-	-223	-0-	21	1	4105	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4495	X	4238	-0-	-257	-0-	30	1	4208	3	Y	-0-					-0-
08	4495	X	4087	-0-	-408	-0-	22	1	4065	3	Y	-0-					-0-
09	4260	X	3989	-0-	-271	-0-	22	1	3967	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 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
04	5250	X	5262	-0-	12	-0-	27	1	5235	3	Y	-0-					-0-
05	5425	X	5409	-0-	-16	-0-	28	1	5381	3	Y	-0-					-0-
06	5400	X	5195	-0-	-205	-0-	27	1	5168	3	Y	-0-					-0-
07	5580	X	5169	-0-	-411	-0-	37	1	5132	3	Y	-0-					-0-
08	5580	X	5034	-0-	-546	-0-	27	1	5007	3	Y	-0-					-0-
09	5250	X	4911	-0-	-339	-0-	27	1	4884	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	10664	-0-	7814	-0-	343	1	10321	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	328	1	9809	2	N	-0-					-0-
06	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	335	1	8927	2	N	-0-					-0-
07	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	299	1	8664	2	N	-0-					-0-
08	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	316	1	8163	2	N	-0-					-0-
*09	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	275	1	7963	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	2880	X	2559	-0-	-321	-0-	82	1	2477	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2843	-0-	-133	-0-	92	1	2751	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2747	-0-	-133	-0-	99	1	2648	2	N	-0-					-0-
07	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	93	1	2698	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2714	-0-	-138	-0-	101	1	2613	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2610	-0-	-150	-0-	87	1	2523	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
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	32	1	958	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	33	1	976	2	N	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	36	1	959	2	N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	35	1	1009	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	38	1	984	2	N	-0-					-0-
09	990	N	968	-0-	-22	-0-	32	1	936	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					25
05	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	3			Y	-0-	17	1			8
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	596	3	7	9	Y	6	1	1			13
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	566	3	4	9	Y	4					17
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					17
*09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	717	3	8	9	Y	7					24

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
04	930	N	1325	-0-	395	-0-	1311	3	14	9	Y	13	1	1			29
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1485	3	8	9	Y	7	26	1			10
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1481	3	11	9	Y	10	1	1			19
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1167	3	10	9	Y	9	25	1			3
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1203	3	18	9	Y	16	1	1			18
*09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1132	3	10	9	Y	9	16	1			11

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
04	720	N	794	-0-	74	-0-	792	3	2	9	Y	2					12
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	803	3	15	9	Y	14					26
06	870	N	794	-0-	-76	-0-	794	3			Y	-0-	16	1			10
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	803	3	4	9	Y	4	1	1			13
08	837	N	809	-0-	-28	-0-	798	3	11	9	Y	10					23
09	810	N	689	-0-	-121	-0-	689	3			Y	-0-	22	1			1

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
04	4470	X	4455	-0-	-15	-0-	23	1	4432	3	Y	-0-					-0-
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	24	1	4639	3	Y	-0-					-0-
06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	23	1	4482	3	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4580	-0-	-39	-0-	33	1	4547	3	Y	-0-					-0-
08	4619	X	4492	-0-	-127	-0-	24	1	4468	3	Y	-0-					-0-
09	4470	X	4363	-0-	-107	-0-	24	1	4339	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1652	-0-	32	-0-	135	1	1517	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1427	-0-	-247	-0-	105	1	1322	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1504	-0-	-116	-0-	120	1	1384	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	99	1	1325	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	97	1	1280	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1305	-0-	-195	-0-	93	1	1212	2	Y	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	53	-0-	-1687	-0-	8	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1510	-0-	-226	-0-	8	1	1502	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1128	-0-	-492	-0-	6	1	1122	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	9	1	1231	3	Y	-0-					-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	9	1	1763	3	Y	-0-					-0-
*09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	7	1	1324	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1533	-0-	63	-0-	8	1	1525	3	N	-0-					-0-
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	8	1	1601	3	N	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	8	1	1602	3	N	-0-					-0-
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	12	1	1666	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	8	1	1578	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1557	-0-	-63	-0-	9	1	1548	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193

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

MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	904	-0-	-596	-0-	5	1	899	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	933	-0-	-338	-0-	5	1	928	3	N	-0-					-0-
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	7	1	1400	3	N	-0-					-0-
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	18	1	2546	3	N	-0-					-0-
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	11	1	2142	3	N	-0-					-0-
*09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	10	1	1900	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	1198	-0-	688	-0-	6	1	1192	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	6	1	1173	3	Y	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	6	1	1168	3	Y	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	9	1	1302	3	Y	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	7	1	1287	3	Y	1					1
							1	9									
09	1080	N	971	-0-	-109	-0-	5	1	965	3	Y	1					2
							1	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	2086	-0-	46	-0-	11	1	2075	3	N	-0-					-0-
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	11	1	2138	3	N	-0-					-0-
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	11	1	2052	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	15	1	2088	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	11	1	2083	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	2024	-0-	-46	-0-	11	1	2013	3	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	50	1	1508	2	N	-0-					-0-
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	79	1	2358	2	N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	49	1	1309	2	N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	51	1	1464	2	N	-0-					-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	57	1	1468	2	N	-0-					-0-
*09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	49	1	1411	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	157	1	4716	2	N	-0-					-0-
05	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	157	1	4694	2	N	-0-					-0-
06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	161	1	4298	2	N	-0-					-0-
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	148	1	4283	2	N	-0-					-0-
08	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	159	1	4102	2	N	-0-					-0-
*09	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	140	1	4051	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	6883	-0-	4063	-0-	221	1	6662	2	N	-0-			-0-
05	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	221	1	6617	2	N	-0-			-0-
06	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	242	1	6460	2	N	-0-			-0-
07	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	228	1	6607	2	N	-0-			-0-
08	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	257	1	6636	2	N	-0-			-0-
*09	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	219	1	6363	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

04	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	62	1	1225	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	65	1	1259	2	N	-0-			-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	62	1	1231	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	54	1	1224	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	63	1	1195	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1201	-0-	-89	-0-	52	1	1149	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

04	1350	N	1048	-0-	-302	-0-	53	1	995	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	538	-0-	-733	-0-	47	1	491	2	N	-0-			-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	83	1	1157	2	N	-0-			-0-
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	142	1	2284	2	N	-0-			-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	91	1	1444	2	N	-0-			-0-
*09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	85	1	1304	2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190036 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7058 - 7328

*10	3596	X	3464	-0-	-132	-0-	159	1	3305	2	N	-0-			-0-
*11	3480	X	3468	-0-	-12	-0-	159	1	3309	2	N	-0-			-0-
*12	3565	X	3564	-0-	-1	-0-	166	1	3398	2	N	-0-			-0-
*01	3565	X	3066	-0-	-499	-0-	143	1	2923	2	N	-0-			-0-
*02	3248	X	3110	-0-	-138	-0-	151	1	2959	2	N	-0-			-0-
*03	3596	X	3229	-0-	-367	-0-	164	1	3065	2	N	-0-			-0-
*04	3480	X	1158	-0-	-2322	-0-	59	1	1099	2	N	-0-			-0-
*05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			-0-
*06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-			-0-
*07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-			-0-
*08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-			-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

04	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	66	1	1232	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	67	1	1267	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	59	1	1233	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	55	1	1264	2	N	-0-			-0-
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	59	1	1324	2	N	-0-			-0-
*09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	74	1	1655	2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

04	2490	X	2221	-0-	-269	-0-	111	1	2110	2	N	-0-			-0-
05	2573	X	2299	-0-	-274	-0-	116	1	2183	2	N	-0-			-0-
06	2490	X	2423	-0-	-67	-0-	110	1	2313	2	N	-0-			-0-
07	2573	X	2040	-0-	-533	-0-	310	1	1730	2	N	-0-			-0-
08	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	327	1	2138	2	N	-0-			-0-
*09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	131	1	2889	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	720	N	2046	-0-	1326	-0-	10	1	2021	3	Y	14					35
							15	9									
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	10	1	2018	3	Y	9	36	1			8
							10	9									
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	9	1	1752	3	Y	8	2	1			14
							9	9									
07	1953	N	1730	-0-	-223	-0-	12	1	1712	3	Y	5					19
							6	9									
08	1953	N	1667	-0-	-286	-0-	9	1	1654	3	Y	4	21	1			2
							4	9									
09	1770	N	1572	-0-	-198	-0-	9	1	1553	3	Y	9	2	1			9
							10	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	5040	X	4519	-0-	-521	-0-	23	1	4496	3	N	-0-					-0-
05	5146	X	4491	-0-	-655	-0-	23	1	4468	3	N	-0-					-0-
06	4890	X	4451	-0-	-439	-0-	23	1	4428	3	N	-0-					-0-
07	5053	X	4405	-0-	-648	-0-	31	1	4374	3	N	-0-					-0-
08	4836	X	4182	-0-	-654	-0-	22	1	4160	3	N	-0-					-0-
09	4530	X	4033	-0-	-497	-0-	22	1	4011	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200

04	2820	X	4454	-0-	1634	-0-	23	1	4431	3	N	-0-					-0-
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	23	1	4474	3	N	-0-					-0-
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	22	1	4200	3	N	-0-					-0-
07	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	31	1	4367	3	N	-0-					-0-
08	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	23	1	4336	3	N	-0-					-0-
*09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	17	1	3159	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

04	2010	X	3604	-0-	1594	-0-	18	1	3586	3	Y	-0-					-0-
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	18	1	3467	3	Y	-0-					-0-
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	18	1	3464	3	Y	-0-					-0-
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	25	1	3418	3	Y	-0-					-0-
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	18	1	3380	3	Y	-0-					-0-
*09	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	18	1	3362	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

04	3990	X	3669	-0-	-321	-0-	19	1	3650	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3577	-0-	-484	-0-	18	1	3559	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3373	-0-	-77	-0-	17	1	3356	3	Y	-0-					-0-
07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	26	1	3609	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3489	-0-	-76	-0-	18	1	3471	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3370	-0-	-80	-0-	18	1	3352	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1530	N	1386	-0-	-144	-0-	7	1	1379	3	Y	-0-					-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	8	1	1592	3	Y	-0-					-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	8	1	1489	3	Y	-0-					-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	11	1	1502	3	Y	-0-					-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	8	1	1484	3	Y	-0-					-0-
*09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	8	1	1402	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

04	4770	X	4759	-0-	-11	-0-	24	1	4735	3	Y	-0-					-0-
05	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	25	1	4905	3	Y	-0-					-0-
06	4980	X	4713	-0-	-267	-0-	24	1	4689	3	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4794	-0-	-197	-0-	34	1	4760	3	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4657	-0-	-303	-0-	25	1	4632	3	Y	-0-					-0-
09	4770	X	4587	-0-	-183	-0-	25	1	4562	3	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

04	2670	N	2661	-0-	-9	-0-	123	1	2538	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	2473	-0-	-317	-0-	127	1	2346	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2178	-0-	-492	-0-	97	1	2081	2	N	-0-					-0-
07	2759	N	2491	-0-	-268	-0-	99	1	2392	2	N	-0-					-0-
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	103	1	2449	2	N	-0-					-0-
*09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	113	1	2413	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

04	5340	X	5141	-0-	-199	-0-	26	1	5115	3	Y	-0-					3
05	5487	X	5343	-0-	-144	-0-	27	1	5302	3	Y	13	16	1			-0-
							14	9									
06	5130	X	5032	-0-	-98	-0-	26	1	5005	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	5301	X	5195	-0-	-106	-0-	37	1	5158	3	Y	-0-					-0-
08	5332	X	5287	-0-	-45	-0-	28	1	5259	3	Y	-0-					-0-
09	5160	X	5130	-0-	-30	-0-	28	1	5102	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 8501

04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	8	1	1628	3	Y	-0-					10
05	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	9	1	1693	3	Y	-0-					10
06	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	8	1	1621	3	Y	-0-					10
07	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	12	1	1642	3	Y	-0-					10
08	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	9	1	1637	3	Y	9	19	1			-0-
							10	9									
09	1620	N	1595	-0-	-25	-0-	9	1	1585	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 7540

04	3180	X	2525	-0-	-655	-0-	13	1	2512	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	365	-0-	-2828	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
06	3090	X	92	-0-	-2998	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	35	-0-	-3158	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	3131	X	677	-0-	-2454	-0-	638	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	2520	X	1025	-0-	-1495	-0-	727	1	298	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 03/13/2002 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
04	1140	X	690	-0-	-450	-0-	690	1			N	-0-			-0-
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
09	690	X	-0-	-0-	-690	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 04/02/2002 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
04	3630	X	3542	-0-	-88	-0-	18	1	3524	3	Y	-0-			-0-
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	19	1	3657	3	Y	-0-			-0-
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	18	1	3450	3	Y	-0-			-0-
07	3565	X	2783	-0-	-782	-0-	20	1	2763	3	Y	-0-			-0-
08	3565	X	728	-0-	-2837	-0-	4	1	724	3	Y	-0-			-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					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
04	420	N	911	-0-	491	-0-	5	1	906	3	Y	-0-			-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	5	1	987	3	Y	-0-			-0-
06	960	N	940	-0-	-20	-0-	5	1	935	3	Y	-0-			-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	7	1	927	3	Y	-0-			-0-
08	992	N	942	-0-	-50	-0-	5	1	937	3	Y	-0-			-0-
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	5	1	900	3	Y	-0-			-0-

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
04	870	N	1017	-0-	147	-0-	33	1	984	2	Y	-0-			-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	31	1	931	2	Y	-0-			-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	38	1	1010	2	Y	-0-			-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	37	1	1060	2	Y	-0-			-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	41	1	1068	2	Y	-0-			-0-
*09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	31	1	907	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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-			-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 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
04	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	8	1	192	2	N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2848	-0-	-422	-0-	92	1	2756	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2763	-0-	-461	-0-	89	1	2674	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2879	-0-	-211	-0-	104	1	2775	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2930	-0-	-263	-0-	98	1	2832	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2871	-0-	-291	-0-	107	1	2764	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2812	-0-	-68	-0-	94	1	2718	2	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	1284	-0-	624	-0-	1282	3	2	9	Y	2					18
05	947	X	947	-0-	-0-	-0-	946	3	1	9	Y	1	19	1			-0-
06	2100	X	860	-0-	-1240	-0-	859	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1488	X	954	-0-	-534	-0-	952	3	2	9	Y	2					2
08	961	N	886	-0-	-75	-0-	885	3	1	9	Y	1					3
*09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1259	3	7	9	Y	6					9

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	417	-0-	-423	-0-	2	1	415	3	Y	-0-					4
05	651	N	2	-0-	-649	-0-	2	3			Y	-0-	4	1			-0-
06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	14	1	2688	3	Y	-0-					-0-
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	16	1	2225	3	Y	-0-					-0-
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	8	1	1520	3	Y	-0-					-0-
*09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	8	1	1441	3	Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	107	1	3214	2	N	-0-					-0-
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	108	1	3239	2	N	-0-					-0-
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	118	1	3150	2	N	-0-					-0-
07	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	121	1	3504	2	N	-0-					-0-
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	135	1	3472	2	N	-0-					-0-
*09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	117	1	3395	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3956	-0-	-154	-0-	127	1	3829	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3922	-0-	-325	-0-	127	1	3795	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3790	-0-	-200	-0-	137	1	3653	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3958	-0-	-134	-0-	132	1	3826	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3901	-0-	-191	-0-	146	1	3755	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3674	-0-	-286	-0-	122	1	3552	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2280	N	1896	-0-	-384	-0-	61	1	1835	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1755	-0-	-384	-0-	57	1	1698	2	N	-0-					-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	68	1	1815	2	N	-0-					-0-
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	71	1	2052	2	N	-0-					-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	81	1	2097	2	N	-0-					-0-
*09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	71	1	2056	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

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

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	306	-0-	-54	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	2	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	3	1	628	3	Y	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	3	1	470	3	Y	15					15
							17	9									
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	2	1	412	3	Y	4					19
							4	9									
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	2	1	367	3	Y	-0-					19

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1964	-0-	284	-0-	10	1	1954	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	10	1	1889	3	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1987	-0-	-203	-0-	10	1	1977	3	Y	-0-					-0-
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	15	1	2063	3	Y	-0-					-0-
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	11	1	2015	3	Y	-0-					-0-
*09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	11	1	1984	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	6	1	1178	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	6	1	1227	3	N	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	6	1	1203	3	N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	9	1	1208	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	6	1	1203	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	6	1	1174	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	N	2849	-0-	119	-0-	14	1	2835	3	Y	-0-					-0-
05	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	15	1	2912	3	Y	-0-					-0-
06	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	15	1	2785	3	Y	-0-					-0-
07	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	21	1	2845	3	Y	-0-					-0-
08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	15	1	2834	3	Y	-0-					-0-
*09	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	15	1	2742	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	7	1	1406	3	Y	-0-			-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	8	1	1531	3	Y	-0-			-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	7	1	1419	3	Y	-0-			-0-
07	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	10	1	1374	3	Y	-0-			-0-
08	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	7	1	1332	3	Y	-0-			-0-
*09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	8	1	1382	3	Y	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	480	N	491	-0-	11	-0-	3	1	488	3	Y	-0-			-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	3	1	533	3	Y	-0-			-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	3	1	507	3	Y	-0-			-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	4	1	506	3	Y	-0-			-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	3	1	491	3	Y	-0-			-0-
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	3	1	463	3	Y	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

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

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	6039	-0-	-111	-0-	31	1	6008	3	Y	-0-			-0-
05	6355	X	6109	-0-	-246	-0-	31	1	6078	3	Y	-0-			-0-
06	6120	X	5789	-0-	-331	-0-	30	1	5759	3	Y	-0-			-0-
07	6324	X	5598	-0-	-726	-0-	40	1	5558	3	Y	-0-			-0-
08	6324	X	5571	-0-	-753	-0-	29	1	5542	3	Y	-0-			-0-
09	6030	X	5562	-0-	-468	-0-	30	1	5532	3	Y	-0-			-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	9150	-0-	6240	-0-	294	1	8856	2	N	-0-			-0-
05	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	284	1	8483	2	N	-0-			-0-
06	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	292	1	7801	2	N	-0-			-0-
07	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	266	1	7707	2	N	-0-			-0-
08	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	285	1	7356	2	N	-0-			-0-
*09	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	243	1	7061	2	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	2673	-0-	-87	-0-	14	1	2659	3	Y	-0-			-0-
05	2821	N	2700	-0-	-121	-0-	14	1	2686	3	Y	-0-			-0-
06	2700	N	2572	-0-	-128	-0-	13	1	2559	3	Y	-0-			-0-
07	2759	N	2660	-0-	-99	-0-	19	1	2641	3	Y	-0-			-0-
08	2697	N	2664	-0-	-33	-0-	14	1	2650	3	Y	-0-			-0-
09	2580	N	2461	-0-	-119	-0-	13	1	2448	3	Y	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	5650	-0-	490	-0-	29	1	5621	3	Y	-0-			-0-
05	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	29	1	5621	3	Y	-0-			-0-
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	27	1	5279	3	Y	-0-			-0-
07	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	38	1	5331	3	Y	-0-			-0-
08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	28	1	5301	3	Y	-0-			-0-
09	5130	X	5096	-0-	-34	-0-	28	1	5068	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	7493	-0-	5423	-0-	241	1	7252	2	N	-0-					-0-
05	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	236	1	7055	2	N	-0-					-0-
06	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	250	1	6673	2	N	-0-					-0-
07	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	225	1	6519	2	N	-0-					-0-
08	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	249	1	6422	2	N	-0-					-0-
*09	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	212	1	6142	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2497	-0-	397	-0-	17	1	2480	3	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2620	-0-	-15	-0-	18	1	2602	3	Y	-0-					-0-
06	2580	N	2521	-0-	-59	-0-	17	1	2463	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
07	2573	N	2523	-0-	-50	-0-	24	1	2498	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2635	N	2522	-0-	-113	-0-	18	1	2504	3	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2480	-0-	-40	-0-	18	1	2462	3	Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4776	-0-	-204	-0-	154	1	4622	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4770	-0-	-376	-0-	154	1	4616	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4542	-0-	-318	-0-	164	1	4378	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4761	-0-	-261	-0-	159	1	4602	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4631	-0-	-391	-0-	173	1	4458	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4464	-0-	-306	-0-	149	1	4315	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 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
04	4560	X	4418	-0-	-142	-0-	142	1	4276	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4467	-0-	-307	-0-	145	1	4322	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4173	-0-	-447	-0-	151	1	4022	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4604	-0-	-170	-0-	154	1	4450	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4299	-0-	-413	-0-	160	1	4139	2	N	-0-					-0-
*09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	156	1	4517	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
04	3930	X	3948	-0-	18	-0-	20	1	3928	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	4032	-0-	-29	-0-	21	1	4011	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3694	-0-	-266	-0-	19	1	3675	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3628	-0-	-464	-0-	26	1	3602	3	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3432	-0-	-660	-0-	18	1	3414	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3448	-0-	-512	-0-	19	1	3429	3	Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 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
04	4650	X	4510	-0-	-140	-0-	145	1	4365	2	N	-0-					-0-
05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	157	1	4701	2	N	-0-					-0-
06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	169	1	4512	2	N	-0-					-0-
07	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	176	1	5099	2	N	-0-					-0-
08	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	195	1	5020	2	N	-0-					-0-
*09	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	165	1	4794	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE 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
04	8250	X	7844	-0-	-406	-0-	40	1	7804	3	N	-0-					-0-
05	8525	X	8023	-0-	-502	-0-	41	1	7982	3	N	-0-					-0-
06	8010	X	7800	-0-	-210	-0-	40	1	7760	3	N	-0-					-0-
07	8277	X	7864	-0-	-413	-0-	56	1	7808	3	N	-0-					-0-
08	8277	X	7933	-0-	-344	-0-	42	1	7891	3	N	-0-					-0-
*09	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	43	1	7900	3	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
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	7	1	1347	3	Y	-0-					12
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	7	1	1382	3	Y	6					18
							7	9									
*06	1380	N	1295	-0-	-85	-0-	7	1	1276	3	Y	11					29
							12	9									
*07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	10	1	1408	3	Y	-0-					29
*08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	8	1	1415	3	Y	6	35	1			-0-
							7	9									
*09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	8	1	1426	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	1	1	279	3	Y	-0-					20
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	Y	-0-					20
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	320	3	Y	-0-					20
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	3	1	348	3	Y	-0-					20
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	2	1	325	3	Y	-0-					20
*09	330	N	301	-0-	-29	-0-	2	1	299	3	Y	-0-					20

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
04	1050	N	1322	-0-	272	-0-	7	1	1315	3	Y	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	7	1	1371	3	Y	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	7	1	1304	3	Y	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	9	1	1210	3	Y	-0-					-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	7	1	1398	3	Y	-0-					-0-
*09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	7	1	1283	3	Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1590	N	1620	-0-	30	-0-	8	1	1612	3	Y	-0-					-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	9	1	1669	3	Y	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	8	1	1608	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	11	1	1582	3	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	9	1	1608	3	Y	2					2
							2	9									
09	1590	N	1409	-0-	-181	-0-	8	1	1401	3	Y	-0-					2

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
04	1650	N	1769	-0-	119	-0-	9	1	1760	3	Y	-0-					-0-
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	10	1	2032	3	Y	-0-					-0-
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	11	1	2081	3	Y	-0-					-0-
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	14	1	1994	3	Y	-0-					-0-
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	12	1	2207	3	Y	-0-					-0-
*09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	11	1	2031	3	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
04	420	N	490	-0-	70	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	3	1	536	3	Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	3	1	503	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	440	-0-	-56	-0-	3	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	421	-0-	-106	-0-	2	1	419	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2274	-0-	-6	-0-	12	1	2260	3	Y	2					5
							2	9									
05	2387	N	2370	-0-	-17	-0-	12	1	2354	3	Y	4					9
							4	9									
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	12	1	2270	3	Y	1					10
							1	9									
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	17	1	2331	3	Y	22	22	1			10
							24	9									
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	13	1	2352	3	Y	-0-	1	1			9
*09	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	13	1	2303	3	Y	-0-					9

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
04	4770	X	4331	-0-	-439	-0-	22	1	4309	3	N	-0-					-0-
05	4712	X	4440	-0-	-272	-0-	23	1	4417	3	N	-0-					-0-
06	4500	X	4353	-0-	-147	-0-	23	1	4330	3	N	-0-					-0-
07	4650	X	4466	-0-	-184	-0-	32	1	4434	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	4430	-0-	-96	-0-	23	1	4407	3	N	-0-					-0-
*09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	24	1	4355	3	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
04	1410	N	2320	-0-	910	-0-	12	1	2308	3	N	-0-					-0-
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	12	1	2290	3	N	-0-					-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	11	1	2033	3	N	-0-					-0-
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	14	1	1924	3	N	-0-					-0-
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	10	1	1908	3	N	-0-					-0-
*09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	10	1	1791	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2430	N	2608	-0-	178	-0-	13	1	2595	3	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2696	-0-	-63	-0-	14	1	2682	3	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2551	-0-	-59	-0-	13	1	2520	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	2697	N	2554	-0-	-143	-0-	18	1	2535	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2697	N	2532	-0-	-165	-0-	13	1	2519	3	Y	-0-					-0-
09	2550	N	2408	-0-	-142	-0-	13	1	2386	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

04	1440	X	154	-0-	-1286	-0-	21	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	22	1	4331	3	Y	-0-					-0-
06	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	21	1	4076	3	Y	-0-					-0-
07	4154	X	4140	-0-	-14	-0-	30	1	4110	3	Y	-0-					-0-
08	4340	X	4048	-0-	-292	-0-	21	1	4027	3	Y	-0-					-0-
09	4200	X	3931	-0-	-269	-0-	21	1	3910	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1860	N	2229	-0-	369	-0-	11	1	2218	3	Y	-0-					-0-
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	12	1	2389	3	Y	-0-					-0-
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	12	1	2308	3	Y	-0-					-0-
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	17	1	2314	3	Y	-0-					-0-
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	12	1	2298	3	Y	-0-					-0-
*09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	12	1	2219	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588

04	7230	X	6848	-0-	-382	-0-	220	1	6628	2	Y	-0-					-0-
05	7130	X	6707	-0-	-423	-0-	217	1	6490	2	Y	-0-					-0-
06	6750	X	6541	-0-	-209	-0-	236	1	6305	2	Y	-0-					-0-
07	7037	X	6256	-0-	-781	-0-	209	1	6047	2	Y	-0-					-0-
08	7037	X	6399	-0-	-638	-0-	239	1	6160	2	Y	-0-					-0-
09	6810	X	6411	-0-	-399	-0-	214	1	6197	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2910	X	2605	-0-	-305	-0-	13 18	1 9	2574	3	Y	16					28
05	2914	X	2706	-0-	-208	-0-	14 46	1 9	2646	3	Y	42	68	1			2
06	2760	X	2279	-0-	-481	-0-	12 4	1 9	2263	3	Y	4	4	1			2
07	2852	X	2288	-0-	-564	-0-	16 41	1 9	2231	3	Y	37	37	1			2
08	2697	N	2284	-0-	-413	-0-	12 2	1 9	2270	3	Y	2	2	1			2
*09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	13 33	1 9	2346	3	Y	30	31	1			1

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

04	390	N	491	-0-	101	-0-	3	1	488	3	Y	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	3	Y	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	434	-0-	-62	-0-	3	1	431	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	3	1	463	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

04	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	5	1	1003	3	Y	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	6	1	1235	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	6	1	1147	3	Y	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	8 57	1 9	1146	3	Y	52	50	1			2
08	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	6 3	1 9	1152	3	Y	3	3	1			2
09	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	6	1	1102	3	Y	-0-					2

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

04	1800	N	1826	-0-	26	-0-	7 1376	1 3	443	2	Y	-0-					-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	8 1463	1 3	472	2	Y	-0-					-0-
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	7 1417	1 3	457 3	2 9	Y	3					3
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	11 1456	1 3	457 11	2 9	Y	10	10	1			3
08	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	8 1458	1 3	469 1	2 9	Y	1	1	1			3
*09	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	8 1406	1 3	454	2	Y	-0-					3

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

04	930	N	1846	-0-	916	-0-	9	1	1837	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	9	1	1820	3	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	9 14	1 9	1817	3	Y	13	13	1			-0-
07	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	14	1	1880	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	9	1	1645	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	10	1	1795	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1200	N	1007	-0-	-193	-0-	5	1	1002	3	N	-0-			-0-
05	1240	N	976	-0-	-264	-0-	5	1	971	3	N	-0-			-0-
06	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	5	1	1030	3	N	-0-			-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	9	1	1254	3	N	-0-			-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	7	1	1375	3	N	-0-			-0-
*09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	8	1	1399	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 9 RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2340	N	2080	-0-	-260	-0-	11	1	2069	3	Y	-0-			-0-
05	2418	N	2159	-0-	-259	-0-	11	1	2148	3	Y	-0-			-0-
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	12	1	2249	3	Y	-0-			-0-
07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	19	1	2614	3	Y	-0-			-0-
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	14	1	2541	3	Y	-0-			-0-
*09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	13	1	2296	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	835	-0-	-245	-0-	4	1	831	3	Y	-0-			-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	5	1	941	3	Y	-0-			-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	4	1	700	3	Y	-0-			-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	5	1	694	3	Y	-0-			-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	3	1	650	3	Y	-0-			-0-
*09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	4	1	657	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1248	-0-	-102	-0-	6	1	1242	3	Y	-0-			-0-
05	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	7	1	1360	3	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	7	1	1321	3	Y	-0-			-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	10	1	1353	3	Y	-0-			-0-
08	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	7	1	1328	3	Y	-0-			-0-
09	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	7	1	1268	3	Y	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	330	N	1049	-0-	719	-0-	53	1	996	2	N	-0-			-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	97	1	1583	2	N	-0-			-0-
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	101	1	2106	2	N	-0-			-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	71	1	1596	2	N	-0-			-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	57	1	1302	2	N	-0-			-0-
*09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	68	1	1490	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	544	-0-	-146	-0-	27	1	517	2	N	-0-					-0-
05	589	N	548	-0-	-41	-0-	32	1	516	2	N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	31	1	637	2	N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	46	1	1029	2	N	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	43	1	984	2	N	-0-					-0-
*09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	41	1	905	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

04	2250	N	2292	-0-	42	-0-	114	1	2178	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	527	-0-	-1798	-0-	27	1	500	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	116	-0-	-2134	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	60	-0-	-2265	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
08	527	N	56	-0-	-471	-0-	53	2	3	9	N	3					3
09	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					3

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

04	1950	N	1917	-0-	-33	-0-	94	1	1823	2	N	-0-					-0-
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	97	1	1938	2	N	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	94	1	1821	2	N	-0-					-0-
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	86	1	1930	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1743	-0-	-303	-0-	73	1	1670	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1830	-0-	-90	-0-	89	1	1741	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

04	5250	X	4390	-0-	-860	-0-	219	1	4171	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4409	-0-	-644	-0-	225	1	4184	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4141	-0-	-689	-0-	188	1	3953	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4207	-0-	-474	-0-	175	1	4032	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4076	-0-	-605	-0-	162	1	3914	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3746	-0-	-634	-0-	156	1	3590	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

04	300	N	33	-0-	-267	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

04	2670	X	2489	-0-	-181	-0-	124	1	2365	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2439	-0-	-258	-0-	121	1	2318	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2419	-0-	-191	-0-	120	1	2299	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2492	-0-	-205	-0-	94	1	2398	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	2536	-0-	-37	-0-	97	1	2439	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	2441	-0-	-49	-0-	94	1	2347	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

04	5970	X	6428	-0-	458	-0-	526	1	5902	2	N	-0-					-0-
05	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	478	1	6016	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	5598	-0-	-852	-0-	447	1	5151	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6103	-0-	-562	-0-	426	1	5677	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	6128	-0-	-537	-0-	431	1	5697	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5790	-0-	-630	-0-	413	1	5377	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1440	N	977	-0-	-463	-0-	49	1	928	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1128	-0-	-360	-0-	65	1	1063	2	N	-0-					-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	64	1	1326	2	N	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	63	1	1428	2	N	-0-					-0-
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	61	1	1386	2	N	-0-					-0-
*09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	63	1	1398	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	750	N	1040	-0-	290	-0-	56	1	984	2	N	-0-					-0-
05	930	N	724	-0-	-206	-0-	34	1	690	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	465	-0-	-705	-0-	28	1	437	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	593	-0-	-492	-0-	25	1	568	2	N	-0-					-0-
08	713	N	631	-0-	-82	-0-	32	1	599	2	N	-0-					-0-
*09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	627	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

04	2520	X	2577	-0-	57	-0-	128	1	2449	2	N	-0-					-0-
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	156	1	2881	2	N	-0-					-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	139	1	2867	2	N	-0-					-0-
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	146	1	3445	2	N	-0-					-0-
08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	157	1	3570	2	N	-0-					-0-
*09	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	154	1	3560	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2580	X	2540	-0-	-40	-0-	13	1	2527	3	Y	-0-					-0-
05	2666	X	2642	-0-	-24	-0-	14	1	2628	3	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2459	-0-	-151	-0-	13	1	2446	3	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2492	-0-	-143	-0-	18	1	2474	3	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2448	-0-	-187	-0-	13	1	2435	3	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2264	-0-	-196	-0-	12	1	2252	3	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
04	1050	N	1131	-0-	81	-0-	6	1	1125	3	Y	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	7	1	1302	3	Y	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	7	1	1247	3	Y	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	9	1	1276	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	6	1	1214	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	6	1	1172	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
04	1500	N	1538	-0-	38	-0-	8	1	1530	3	Y	-0-					-0-
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	8	1	1585	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1376	-0-	-184	-0-	7	1	1369	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	10	1	1407	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1368	-0-	-213	-0-	7	1	1361	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	7	1	1312	3	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
04	870	N	663	-0-	-207	-0-	3	1	660	3	Y	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	4	1	713	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	657	-0-	-3	-0-	3	1	654	3	Y	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	5	1	638	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	4	1	655	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	4	1	630	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1842	-0-	-168	-0-	9	1	1833	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2042	-0-	-35	-0-	10	1	2032	3	Y	-0-					-0-
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	10	1	1939	3	Y	-0-					-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	14	1	2000	3	Y	-0-					-0-
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	11	1	1977	3	Y	-0-					-0-
*09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	10	1	1859	3	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
04	2160	N	2125	-0-	-35	-0-	11	1	2114	3	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	11	1	2059	3	Y	-0-					-0-
06	2190	X	2090	-0-	-100	-0-	11	1	2079	3	Y	-0-					-0-
07	2263	X	2143	-0-	-120	-0-	15	1	2128	3	Y	-0-					-0-
08	2232	X	2116	-0-	-116	-0-	11	1	2105	3	Y	-0-					-0-
09	2130	X	2062	-0-	-68	-0-	11	1	2051	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1440	N	1499	-0-	59	-0-	8	1	1491	3	N	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	8	1	1543	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	8	1	1531	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	11	1	1523	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	8	1	1514	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	8	1	1438	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4516	-0-	76	-0-	23	1	4493	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4417	-0-	-171	-0-	23	1	4394	3	Y	-0-					-0-
06	4470	X	4284	-0-	-186	-0-	22	1	4262	3	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4311	-0-	-308	-0-	31	1	4280	3	Y	-0-					-0-
08	4619	X	4202	-0-	-417	-0-	22	1	4180	3	Y	-0-					-0-
09	4470	X	4053	-0-	-417	-0-	22	1	4031	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	3	1	580	3	Y	-0-					19
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	3	1	617	3	Y	-0-					19
06	570	N	501	-0-	-69	-0-	3	1	497	3	Y	1					20
							1	9									
07	589	N	453	-0-	-136	-0-	3	1	450	3	Y	-0-					20
08	620	N	590	-0-	-30	-0-	3	1	587	3	Y	-0-					20
*09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	3	1	621	3	Y	-0-					20

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	2115	-0-	165	-0-	11	1	2104	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	11	1	2138	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2078	-0-	-52	-0-	11	1	2067	3	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	15	1	2143	3	Y	-0-					-0-
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	11	1	2130	3	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2063	-0-	-7	-0-	11	1	2052	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1385	-0-	-134	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1189	-0-	-131	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	254	-0-	14	-0-	2	1	252	3	Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	3	Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	3	Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	3	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	2	1	262	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	2	1	253	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1156	-0-	-314	-0-	6	1	1150	3	Y	-0-			-0-
05	1519	N	1120	-0-	-399	-0-	6	1	1114	3	Y	-0-			-0-
06	1500	N	1220	-0-	-280	-0-	6	1	1214	3	Y	-0-			-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	10	1	1356	3	Y	-0-			-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	7	1	1283	3	Y	-0-			-0-
09	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	6	1	1110	3	Y	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	8	1	1607	3	N	-0-			-0-
05	1705	N	1560	-0-	-145	-0-	8	1	1552	3	N	-0-			-0-
06	1650	N	1323	-0-	-327	-0-	7	1	1316	3	N	-0-			-0-
07	1674	N	1205	-0-	-469	-0-	9	1	1196	3	N	-0-			-0-
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	654	1	1794	3	N	-0-			-0-
*09	3000	N	3089	-0-	89	89	852	1	2237	3	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4571	-0-	11	-0-	23	1	4548	3	Y	-0-			-0-
05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	24	1	4679	3	Y	-0-			-0-
06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	24	1	4537	3	Y	-0-			-0-
07	4712	X	4636	-0-	-76	-0-	33	1	4603	3	Y	-0-			-0-
08	4712	X	4543	-0-	-169	-0-	24	1	4519	3	Y	-0-			-0-
09	4560	X	4145	-0-	-415	-0-	23	1	4122	3	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
04	1830	N	1712	-0-	-118	-0-	9	1	1703	3	Y	-0-			-0-
05	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	9	1	1772	3	Y	-0-			-0-
06	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	9	1	1684	3	Y	-0-			-0-
07	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	13	1	1738	3	Y	-0-			-0-
08	1767	N	1723	-0-	-44	-0-	9	1	1714	3	Y	-0-			-0-
09	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	9	1	1636	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 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
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	Y	-0-			-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	3	1	492	3	Y	-0-			-0-
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	2	1	396	3	Y	-0-			-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	4	1	499	3	Y	-0-			-0-
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	3	1	490	3	Y	-0-			-0-
*09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	2	1	440	3	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
04	360	N	389	-0-	29	-0-	2	1	387	3	Y	-0-			-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	2	1	428	3	Y	-0-			-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2	1	405	3	Y	-0-			-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	3	1	405	3	Y	-0-			-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	2	1	397	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	2	1	369	3	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
04	840	N	845	-0-	5	-0-	4	1	841	3	Y	-0-			-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	5	1	875	3	Y	-0-			-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	4	1	849	3	Y	-0-			-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	6	1	870	3	Y	-0-			-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	5	1	871	3	Y	-0-			-0-
09	840	N	838	-0-	-2	-0-	5	1	833	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	4470	X	4678	-0-	208	-0-	24	1	4654	3	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4542	-0-	-77	-0-	23	1	4519	3	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4312	-0-	-248	-0-	22	1	4290	3	Y	-0-					-0-
07	4712	X	4493	-0-	-219	-0-	32	1	4461	3	Y	-0-					-0-
08	4712	X	4429	-0-	-283	-0-	23	1	4406	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4172	-0-	-388	-0-	23	1	4149	3	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002 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
04	8940	X	7722	-0-	-1218	-0-	248	1	7474	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	7781	-0-	-1240	-0-	252	1	7529	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	7698	-0-	-462	-0-	278	1	7420	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	7883	-0-	-549	-0-	263	1	7620	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	7799	-0-	-633	-0-	291	1	7508	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	7623	-0-	-87	-0-	254	1	7369	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
04	1290	N	1330	-0-	40	-0-	7	1	1323	3	Y	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	7	1	1414	3	Y	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	7	1	1385	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	10	1	1389	3	Y	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	7	1	1399	3	Y	-0-					-0-
*09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	7	1	1331	3	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
04	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	232	1	6997	2	N	-0-					-0-
05	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	242	1	7236	2	N	-0-					-0-
06	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	252	1	6720	2	N	-0-					-0-
07	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	240	1	6965	2	N	-0-					-0-
08	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	267	1	6892	2	N	-0-					-0-
*09	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	223	1	6475	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
04	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	166	1	4989	2	N	-0-					-0-
05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	171	1	5121	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	194	1	5176	2	N	-0-					-0-
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	119	1	3442	2	N	-0-					-0-
08	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	112	1	2886	2	N	-0-					-0-
*09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	106	1	3072	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	360	N	185	-0-		-175	-0-	6	1	179	2	N	-0-					-0-
05	279	N	167	-0-		-112	-0-	5	1	162	2	N	-0-					-0-
06	210	N	130	-0-		-80	-0-	5	1	125	2	N	-0-					-0-
07	186	N	98	-0-		-88	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
08	155	N	101	-0-		-54	-0-	4	1	97	2	N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-		-32	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	750	N	1318	-0-		568	-0-	7	1	1311	3	Y	-0-					-0-
05	1389	N	1389	-0-		-0-	-0-	7	1	1382	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1167	-0-		-93	-0-	6	1	1161	3	Y	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-		-0-	-0-	10	1	1345	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1333	-0-		-0-	-0-	7	1	1326	3	Y	-0-					-0-
*09	1398	N	1398	-0-		-0-	-0-	5	1	1393	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

04	990	N	938	-0-		-52	-0-	5	1	929	3	Y	4					16
								4	9									
05	1023	N	724	-0-		-299	-0-	4	1	720	3	Y	-0-	16	1			-0-
06	1155	N	1155	-0-		-0-	-0-	6	1	1148	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
07	1081	N	1081	-0-		-0-	-0-	8	1	1065	3	Y	7					7
								8	9									
08	1031	N	1031	-0-		-0-	-0-	5	1	1014	3	Y	11	17	1			1
								12	9									
09	1140	N	948	-0-		-192	-0-	5	1	936	3	Y	6	1	1			6
								7	9									

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

04	330	N	959	-0-		629	-0-	5	1	954	3	Y	-0-					3
05	1130	N	1130	-0-		-0-	-0-	6	1	1124	3	Y	-0-					3
06	1071	N	1071	-0-		-0-	-0-	6	1	1065	3	Y	-0-					3
07	1018	N	1018	-0-		-0-	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-					3
08	1096	N	1096	-0-		-0-	-0-	6	1	1090	3	Y	-0-					3
*09	1100	N	1100	-0-		-0-	-0-	6	1	1094	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3060	X	2868	-0-	-192	-0-	15	1	2853	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2792	-0-	-370	-0-	14	1	2778	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2722	-0-	-158	-0-	14	1	2708	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2759	-0-	-217	-0-	20	1	2739	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2631	-0-	-345	-0-	14	1	2617	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2578	-0-	-302	-0-	14	1	2564	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

04	1920	N	1902	-0-	-18	-0-	10	1	1892	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	10	1	1883	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1901	-0-	-49	-0-	10	1	1888	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	14	1	1918	3	Y	-0-					-0-
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	11	1	1987	3	Y	-0-					-0-
*09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	11	1	1928	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

04	4470	X	3918	-0-	-552	-0-	20	1	3857	3	Y	37	50	1			30
							41	9									
05	4557	X	4253	-0-	-304	-0-	22	1	4203	3	Y	25	26	1			29
							28	9									
06	4230	X	4052	-0-	-178	-0-	21	1	3989	3	Y	38	1	1			66
							42	9									
07	4371	X	4208	-0-	-163	-0-	30	1	4121	3	Y	52	91	1			27
							57	9									
08	4340	X	4122	-0-	-218	-0-	22	1	4094	3	Y	5	5	1			27
							6	9									
09	4110	X	3922	-0-	-188	-0-	21	1	3835	3	Y	60	61	1			26
							66	9									

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

04	1020	N	1423	-0-	403	-0-	7	1	1416	3	Y	-0-					-0-
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	8	1	1521	3	Y	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	8	1	1443	3	Y	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	11	1	1519	3	Y	-0-					-0-
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	8	1	1488	3	Y	-0-					-0-
*09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	8	1	1434	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	22	1	655	2	N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	22	1	661	2	N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	25	1	654	2	N	-0-					-0-
07	713	N	636	-0-	-77	-0-	21	1	615	2	N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	30	1	764	2	N	-0-					-0-
*09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

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

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1634	-0-	-106	-0-	8	1	1626	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1542	-0-	-256	-0-	8	1	1534	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	11	1	2149	3	Y	-0-					-0-
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	14	1	1946	3	Y	-0-					-0-
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	10	1	1874	3	Y	-0-					-0-
*09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	10	1	1728	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	545	-0-	-85	-0-	3 8	1 9	534	3	Y	7					50
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	619	3	Y	3					53
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	3	1	578	3	Y	-0-					53
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	615	3	Y	-0-	30	1			23
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	624	3	Y	3	2	1			24
*09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	3	1	615	3	Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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

04	2850	X	3381	-0-	531	-0-	17	1	3364	3	N	-0-					-0-
05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	18	1	3457	3	N	-0-					-0-
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	18	1	3392	3	N	-0-					-0-
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	25	1	3450	3	N	-0-					-0-
08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	18	1	3434	3	N	-0-					-0-
*09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	18	1	3292	3	N	-0-					-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

04	1500	N	1610	-0-	110	-0-	8	1	1595	3	Y	6	23	1			10
							7	9									
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	8	1	1643	3	Y	7	1	1			16
							8	9									
06	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	8	1	1555	3	Y	5					21
							6	9									
07	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	12	1	1603	3	Y	7	22	1			6
							8	9									
08	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	8	1	1596	3	Y	12	1	1			17
							13	9									
09	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	8	1	1497	3	Y	7					24
							8	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

04	2250	N	2154	-0-	-96	-0-	11	1	2139	3	Y	4					22
							4	9									
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	11	1	2229	3	Y	49	53	1			18
							54	9									
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	11	1	2177	3	Y	3	3	1			18
							3	9									
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	16	1	2278	3	Y	-0-					18
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	12	1	2255	3	Y	7					25
							8	9									
09	2190	N	2147	-0-	-43	-0-	12	1	2120	3	Y	14					39
							15	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

04	2220	N	2301	-0-	81	-0-	340	1	1885	3	Y	69	76	1			6
							76	9									
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	352	1	2114	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	341	1	2099	3	Y	-0-					6
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	356	1	2142	3	Y	46	46	1			6
							51	9									
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	352	1	2109	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
*09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	341	1	1928	3	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	863	-0-	-7	-0-	4	1	859	3	Y	-0-					5
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	5	1	906	3	Y	59	59	1			5
							65	9									
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	5	1	876	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	7	1	904	3	Y	-0-					5
08	930	N	904	-0-	-26	-0-	5	1	899	3	Y	-0-					5
09	870	N	861	-0-	-9	-0-	5	1	856	3	Y	-0-					5

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

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

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	127	-0-	7	-0-	1	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-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
04	930	N	945	-0-	15	-0-	6	1	916	3	Y	21	2	1			30
							23	9									
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	7	1	977	3	Y	7	26	1			11
							8	9									
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	7	1	943	3	Y	16	1	1			26
							18	9									
07	930	N	875	-0-	-55	-0-	8	1	860	3	Y	6	27	1			5
							7	9									
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	7	1	986	3	Y	12	2	1			15
							13	9									
*09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	7	1	929	3	Y	19					34
							21	9									

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
04	5220	X	5177	-0-	-43	-0-	166	1	5011	2	Y	-0-					-0-
05	5580	X	5145	-0-	-435	-0-	167	1	4978	2	Y	-0-					-0-
06	5400	X	4984	-0-	-416	-0-	180	1	4804	2	Y	-0-					-0-
07	5580	X	5111	-0-	-469	-0-	170	1	4941	2	Y	-0-					-0-
08	5487	X	4991	-0-	-496	-0-	186	1	4805	2	Y	-0-					-0-
09	5190	X	4699	-0-	-491	-0-	156	1	4543	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1620	N	1357	-0-	-263	-0-	7	1	1350	3	Y	-0-					5
05	1612	N	1381	-0-	-231	-0-	7	1	1374	3	Y	-0-					5
06	1590	N	1478	-0-	-112	-0-	8	1	1470	3	Y	-0-					5
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	10	1	1433	3	Y	-0-					5
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	8	1	1461	3	Y	28	31	1			2
							31	9									
09	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	8	1	1403	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

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
04	660	N	594	-0-	-66	-0-	19	1	575	2	N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	19	1	577	2	N	-0-					-0-
06	630	N	585	-0-	-45	-0-	21	1	564	2	N	-0-					-0-
07	620	N	445	-0-	-175	-0-	15	1	430	2	N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	30	1	779	2	N	-0-					-0-
*09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	25	1	716	2	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
04	690	N	415	-0-	-275	-0-	2	1	413	3	Y	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	2	1	453	3	Y	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	2	1	404	3	Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	3	1	407	3	Y	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	2	1	421	3	Y	-0-					-0-
*09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	3	1	589	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 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
04	6960	X	6306	-0-	-654	-0-	203	1	6103	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6444	-0-	-500	-0-	209	1	6235	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6193	-0-	-497	-0-	224	1	5969	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6026	-0-	-732	-0-	201	1	5825	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	5691	-0-	-943	-0-	212	1	5479	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5418	-0-	-882	-0-	181	1	5237	2	N	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	5025	-0-	-585	-0-	25	1	5000	3	Y	-0-					-0-
05	5797	X	5300	-0-	-497	-0-	27	1	5273	3	Y	-0-					-0-
06	5310	X	5245	-0-	-65	-0-	27	1	5210	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	43	1	5995	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	32	1	6085	3	Y	-0-					-0-
*09	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	33	1	5941	3	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
04	10380	X	7892	-0-	-2488	-0-	254	1	7638	2	N	-0-					-0-
05	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	360	1	10770	2	N	-0-					-0-
06	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	371	1	9893	2	N	-0-					-0-
07	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	348	1	10082	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	10173	-0-	-956	-0-	380	1	9793	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	9554	-0-	-1216	-0-	318	1	9236	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	7	1	1330	3	N	-0-			-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	7	1	1430	3	N	-0-			-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	7	1	1346	3	N	-0-			-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	10	1	1390	3	N	-0-			-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	8	1	1419	3	N	-0-			-0-
09	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	7	1	1318	3	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
04	1740	X	3798	-0-	2058	-0-	19	1	3779	3	Y	-0-			-0-
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	19	1	3632	3	Y	-0-			-0-
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	20	1	3870	3	Y	-0-			-0-
07	3937	X	3829	-0-	-108	-0-	27	1	3802	3	Y	-0-			-0-
08	3937	X	3567	-0-	-370	-0-	19	1	3548	3	Y	-0-			-0-
09	3900	X	3480	-0-	-420	-0-	19	1	3461	3	Y	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 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
04	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	6	1	1220	3	Y	-0-			-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	7	1	1267	3	Y	-0-			-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	6	1	1183	3	Y	-0-			-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	9	1	1201	3	Y	-0-			-0-
08	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	6	1	1183	3	Y	-0-			-0-
09	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	6	1	1161	3	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
04	1260	N	1640	-0-	380	-0-	8	1	1632	3	Y	-0-			-0-
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	8	1	1521	3	Y	-0-			-0-
06	1590	N	1506	-0-	-84	-0-	8	1	1498	3	Y	-0-			-0-
07	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	11	1	1506	3	Y	-0-			-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	8	1	1552	3	Y	-0-			-0-
09	1500	N	1316	-0-	-184	-0-	7	1	1309	3	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
04	480	N	1286	-0-	806	-0-	7	1	1279	3	Y	-0-			-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	7	1	1310	3	Y	-0-			-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	7	1	1268	3	Y	-0-			-0-
07	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	9	1	1269	3	Y	-0-			-0-
08	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	7	1	1289	3	Y	-0-			-0-
09	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	7	1	1246	3	Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 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
04	720	N	784	-0-	64	-0-	4	1	780	3	N	-0-			-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	336	1	1075	3	N	-0-			-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	5	1	896	3	N	-0-			-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	7	1	902	3	N	-0-			-0-
08	1178	N	910	-0-	-268	-0-	3	1	907	3	N	-0-			-0-
09	900	N	887	-0-	-13	-0-	5	1	882	3	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
04	750	N	650	-0-	-100	-0-	21	1	629	2	Y	-0-			-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	27	1	796	2	Y	-0-			-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	33	1	892	2	Y	-0-			-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	35	1	1022	2	Y	-0-			-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	34	1	878	2	Y	-0-			-0-
09	810	N	758	-0-	-52	-0-	25	1	733	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	2370	X	3831	-0-	1461	-0-	123	1	3708	2	N	-0-					-0-
05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	136	1	4071	2	N	-0-					-0-
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	147	1	3925	2	N	-0-					-0-
07	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	141	1	4079	2	N	-0-					-0-
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	158	1	4083	2	N	-0-					-0-
*09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	134	1	3894	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
04	7410	X	7183	-0-	-227	-0-	36	1	7147	3	Y	-0-					-0-
05	7440	X	7340	-0-	-100	-0-	37	1	7303	3	Y	-0-					-0-
06	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	37	1	7047	3	Y	-0-					-0-
07	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	51	1	7139	3	Y	-0-					-0-
08	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	38	1	7105	3	Y	-0-					-0-
*09	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	38	1	6970	3	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
04	1050	N	1053	-0-	3	-0-	5	1	1048	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	990	-0-	-126	-0-	5	1	985	3	Y	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	5	1	1016	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	8	1	1052	3	Y	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	6	1	1085	3	Y	-0-					-0-
*09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	6	1	1054	3	Y	-0-					-0-

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
04	3270	X	3243	-0-	-27	-0-	104	1	3139	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2941	-0-	-438	-0-	95	1	2846	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	3015	-0-	-225	-0-	109	1	2906	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3114	-0-	-234	-0-	104	1	3010	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3109	-0-	-239	-0-	116	1	2993	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3099	-0-	-141	-0-	103	1	2996	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	861	-0-	171	-0-	4	1	857	3	Y	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	5	1	964	3	Y	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	5	1	913	3	Y	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	5	1	965	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	5	1	895	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

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

04	870	N	799	-0-	-71	-0-	4	1	795	3	Y	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	4	1	824	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	794	-0-	-46	-0-	4	1	790	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	6	1	824	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	817	-0-	-20	-0-	4	1	813	3	Y	-0-					-0-
*09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	4	1	782	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

04	3270	X	2651	-0-	-619	-0-	13	1	2638	3	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2930	-0-	-356	-0-	15	1	2915	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2982	-0-	-78	-0-	15	1	2964	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	23	1	3242	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	16	1	3070	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2950	-0-	-20	-0-	16	1	2934	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

04	960	N	1270	-0-	310	-0-	6	1	1264	3	Y	-0-					-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	7	1	1322	3	Y	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	7	1	1247	3	Y	-0-					-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	9	1	1289	3	Y	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	7	1	1278	3	Y	-0-					-0-
*09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	7	1	1192	3	Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

04	3000	X	4631	-0-	1631	-0-	149	1	4482	2	N	-0-					-0-
05	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	157	1	4677	2	N	-0-					-0-
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	164	1	4370	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	142	1	4105	2	N	-0-					-0-
08	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	154	1	3982	2	N	-0-					-0-
*09	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	129	1	3746	2	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2280	N	2212	-0-	-68	-0-	71	1	2141	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2203	-0-	-122	-0-	71	1	2132	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2110	-0-	-170	-0-	76	1	2034	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2069	-0-	-225	-0-	69	1	2000	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2082	-0-	-119	-0-	78	1	2004	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1987	-0-	-113	-0-	66	1	1921	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

04	1770	N	1888	-0-	118	-0-	10	1	1878	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	10	1	1887	3	N	-0-					-0-
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	10	1	1832	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1666	-0-	-287	-0-	12	1	1654	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1721	-0-	-170	-0-	9	1	1712	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1731	-0-	-99	-0-	9	1	1722	3	N	-0-					-0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2880	X	2338	-0-	-542	-0-	12	1	2326	3	Y	-0-					10
05	2635	X	2156	-0-	-479	-0-	11	1	2145	3	Y	-0-					10
06	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	14	1	2634	3	Y	1					11
							1	9									
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	21	1	2846	3	Y	-0-					11
08	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	15	1	2754	3	Y	24	30	1			5
							26	9									
*09	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	16	1	2913	3	Y	2	2	1			5
							2	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

04	3570	X	3506	-0-	-64	-0-	18	1	3488	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3624	-0-	-65	-0-	19	1	3605	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	18	1	3552	3	Y	-0-					-0-
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	26	1	3585	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3551	-0-	-14	-0-	19	1	3532	3	Y	-0-					-0-
*09	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	20	1	3551	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

04	1050	N	895	-0-	-155	-0-	5	1	890	3	Y	-0-					3
05	1085	N	908	-0-	-177	-0-	5	1	903	3	Y	-0-					3
06	1050	N	941	-0-	-109	-0-	5	1	936	3	Y	-0-					3
07	930	N	918	-0-	-12	-0-	7	1	911	3	Y	-0-					3
08	899	N	554	-0-	-345	-0-	3	1	551	3	Y	-0-					3
*09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	5	1	985	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	450	N	459	-0-	9	-0-	2	1	457	3	N	-0-			2
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	3	1	480	3	N	-0-			2
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	N	-0-			2
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	3	1	471	3	N	-0-			2
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	3	1	466	3	N	-0-			2
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	2	1	443	3	N	-0-			2

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
04	2820	X	4227	-0-	1407	-0-	136	1	4091	2	N	-0-			-0-
05	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	141	1	4206	2	N	-0-			-0-
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	154	1	4116	2	N	-0-			-0-
07	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	143	1	4138	2	N	-0-			-0-
08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	161	1	4156	2	N	-0-			-0-
*09	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	136	1	3930	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
04	2820	X	2614	-0-	-206	-0-	84	1	2530	2	N	-0-			-0-
05	2976	X	2876	-0-	-100	-0-	93	1	2783	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2815	-0-	-65	-0-	102	1	2713	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	2887	-0-	-89	-0-	96	1	2791	2	N	-0-			-0-
08	2914	X	2851	-0-	-63	-0-	106	1	2745	2	N	-0-			-0-
09	2820	X	2742	-0-	-78	-0-	91	1	2651	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
04	3240	X	3098	-0-	-142	-0-	100	1	2998	2	Y	-0-			-0-
05	3348	X	3124	-0-	-224	-0-	101	1	3023	2	Y	-0-			-0-
06	3240	X	3033	-0-	-207	-0-	110	1	2923	2	Y	-0-			-0-
07	3255	X	3117	-0-	-138	-0-	104	1	3013	2	Y	-0-			-0-
08	3255	X	2999	-0-	-256	-0-	112	1	2887	2	Y	-0-			-0-
09	3090	X	2786	-0-	-304	-0-	93	1	2693	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
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	2	Y	-0-			-0-
05	217	N	144	-0-	-73	-0-	5	1	139	2	Y	-0-			-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	5	1	137	2	Y	-0-			-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	200	2	Y	-0-			-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	2	Y	-0-			-0-
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	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
04	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	36	1	1074	2	N	-0-			-0-
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	40	1	1191	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	43	1	1146	2	N	-0-			-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	40	1	1155	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	42	1	1092	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	39	1	1119	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	4080	X	3965	-0-	-115	-0-	20	1	3878	3	Y	61					141
							67	9									
05	4154	X	4008	-0-	-146	-0-	20	1	3959	3	Y	26					167
							29	9									
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	20	1	3836	3	Y	65	174	1			58
							72	9									
07	3999	X	3984	-0-	-15	-0-	28	1	3935	3	Y	19					77
							21	9									
08	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	21	1	3915	3	Y	88					165
							97	9									
09	3870	X	3833	-0-	-37	-0-	21	1	3762	3	Y	45	162	1			48
							50	9									

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
04	2280	N	2312	-0-	32	-0-	12	1	2300	3	N	-0-					2
05	2418	N	2369	-0-	-49	-0-	12	1	2357	3	N	-0-					2
06	2310	N	2243	-0-	-67	-0-	12	1	2231	3	N	-0-					2
07	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	16	1	2263	3	N	-0-					2
08	2356	N	2221	-0-	-135	-0-	12	1	2209	3	N	-0-					2
*09	2250	N	2196	-0-	-54	-0-	12	1	2184	3	N	-0-					2

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
04	5280	X	4297	-0-	-983	-0-	138	1	4159	2	Y	-0-					-0-
05	5456	X	4678	-0-	-778	-0-	152	1	4526	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4825	-0-	-125	-0-	174	1	4651	2	Y	-0-					-0-
07	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	168	1	4857	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4671	-0-	-10	-0-	174	1	4497	2	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4339	-0-	-491	-0-	144	1	4195	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
04	3540	X	3446	-0-	-94	-0-	17	1	3429	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3554	-0-	-42	-0-	18	1	3536	3	Y	-0-					-0-
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	18	1	3545	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	3627	X	3484	-0-	-143	-0-	25	1	3459	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3521	-0-	-106	-0-	19	1	3502	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3398	-0-	-112	-0-	19	1	3379	3	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
04	630	N	513	-0-	-117	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	3	1	654	3	Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	3	1	613	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	4	1	552	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	512	-0-	-139	-0-	3	1	509	3	Y	-0-					-0-
*09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	4	1	640	3	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	540	N	544	-0-	4	-0-	3	1	541	3	Y	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	3	1	625	3	Y	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	3	1	609	3	Y	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	4	1	617	3	Y	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	3	1	599	3	Y	30	28	1			2
							33	9									
*09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	3	1	570	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

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
04	1770	N	1755	-0-	-15	-0-	9	1	1746	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	9	1	1660	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	8	1	1608	3	Y	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	13	1	1866	3	Y	-0-					-0-
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	10	1	1798	3	Y	-0-					-0-
*09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	9	1	1715	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	781	-0-	-539	-0-	4	1	777	3	Y	-0-	14	1			-0-
05	1364	N	894	-0-	-470	-0-	5	1	889	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	751	-0-	-629	-0-	4	1	747	3	Y	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	7	1	968	3	Y	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	5	1	899	3	Y	-0-					-0-
*09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	5	1	856	3	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
04	4800	X	5010	-0-	210	-0-	25	1	4985	3	Y	-0-					3
05	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	28	1	5545	3	Y	-0-					3
06	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	26	1	5069	3	Y	-0-					3
07	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	36	1	4945	3	Y	-0-					3
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	27	1	5020	3	Y	-0-					3
*09	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	22	1	4054	3	Y	-0-					3

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
04	540	N	561	-0-	21	-0-	3	1	533	3	Y	23					35
							25	9									
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	3	1	483	3	Y	-0-					35
06	540	N	445	-0-	-95	-0-	2	1	443	3	Y	-0-					35
07	558	N	407	-0-	-151	-0-	3	1	404	3	Y	-0-					35
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	3	1	476	3	Y	-0-					35
*09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	3	1	524	3	Y	-0-					35

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
04	3870	X	3924	-0-	54	-0-	20	1	3904	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3901	-0-	-98	-0-	20	1	3881	3	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3745	-0-	-125	-0-	19	1	3726	3	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3814	-0-	-185	-0-	27	1	3787	3	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3809	-0-	-190	-0-	20	1	3789	3	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3663	-0-	-207	-0-	20	1	3643	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	7050	X	6882	-0-	-168	-0-	35	1	6847	3	Y	-0-					3
05	7223	X	7090	-0-	-133	-0-	36	1	7054	3	Y	-0-					3
06	6930	X	6802	-0-	-128	-0-	35	1	6767	3	Y	-0-					3
07	7130	X	7079	-0-	-51	-0-	51	1	7028	3	Y	-0-					3
08	7099	X	6951	-0-	-148	-0-	37	1	6912	3	Y	2					5
							2	9									
09	6870	X	6654	-0-	-216	-0-	36	1	6618	3	Y	-0-					5

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
04	4980	X	5699	-0-	719	-0-	29	1	5670	3	Y	-0-					10
05	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	30	1	5785	3	Y	-0-					10
06	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	28	1	5404	3	Y	-0-					10
07	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	38	1	5295	3	Y	-0-					10
08	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	29	1	5442	3	Y	-0-					10
*09	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	29	1	5223	3	Y	-0-					10

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
04	2010	N	2489	-0-	479	-0-	13	1	2455	3	Y	19	2	1			26
							21	9									
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	13	1	2563	3	Y	13					39
							14	9									
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	13	1	2460	3	Y	17					56
							19	9									
07	2542	N	2220	-0-	-322	-0-	16	1	2203	3	Y	1	55	1			2
							1	9									
08	2542	N	2250	-0-	-292	-0-	12	1	2234	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
09	2460	N	2158	-0-	-302	-0-	12	1	2143	3	Y	3					6
							3	9									

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
04	210	N	752	-0-	542	-0-	24	1	728	2	N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	25	1	733	2	N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	30	1	789	2	N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	27	1	769	2	N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	32	1	835	2	N	-0-					-0-
*09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	27	1	775	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
04	1680	N	1624	-0-	-56	-0-	8	1	1616	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	9	1	1693	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	8	1	1608	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	12	1	1648	3	Y	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	9	1	1703	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1611	-0-	-9	-0-	9	1	1602	3	Y	-0-					-0-

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
04	1350	N	1186	-0-	-164	-0-	6	1	1180	3	Y	-0-					17
05	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	7	1	1403	3	Y	-0-					17
06	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	7	1	1309	3	Y	-0-					17
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	10	1	1338	3	Y	-0-					17
08	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	7	1	1339	3	Y	-0-					17
09	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	7	1	1273	3	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	2940	X	2992	-0-	52	-0-	15	1	2977	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2923	-0-	-115	-0-	15	1	2908	3	Y	-0-					-0-
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	15	1	2958	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	3094	-0-	-6	-0-	22	1	3072	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	16	1	2960	3	Y	-0-					-0-
09	3000	X	2882	-0-	-118	-0-	16	1	2866	3	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
04	5820	X	5581	-0-	-239	-0-	28	1	5484	3	Y	63	66	1			39
							69	9									
05	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	31	1	5961	3	Y	42	39	1			42
							46	9									
06	5820	X	4103	-0-	-1717	-0-	21	1	4080	3	Y	2	2	1			42
							2	9									
07	5890	X	4262	-0-	-1628	-0-	30	1	4225	3	Y	6	21	1			27
							7	9									
08	6014	X	4067	-0-	-1947	-0-	21	1	4046	3	Y	-0-	26	1			1
09	5820	X	4068	-0-	-1752	-0-	22	1	4043	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

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
04	750	N	2002	-0-	1252	-0-	10	1	1985	3	Y	6	53	1			12
							7	9									
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	11	1	2215	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
06	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	11	1	2072	3	Y	-0-					12
07	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	15	1	2037	3	Y	19	24	1			7
							21	9									
08	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	11	1	2135	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
09	2070	N	1937	-0-	-133	-0-	11	1	1926	3	Y	-0-					7

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
04	5400	X	4828	-0-	-572	-0-	24	1	4752	3	Y	47	73	1			2
							52	9									
05	5580	X	5258	-0-	-322	-0-	27	1	5229	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	5370	X	4960	-0-	-410	-0-	26	1	4934	3	Y	-0-					2
07	5456	X	5119	-0-	-337	-0-	36	1	5033	3	Y	45	44	1			3
							50	9									
08	5270	X	5032	-0-	-238	-0-	26	1	4976	3	Y	27	30	1			-0-
							30	9									
09	5100	X	4719	-0-	-381	-0-	26	1	4691	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2779	-0-	199	-0-	14	1	2765	3	Y	-0-					-0-
05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	14	1	2761	3	Y	-0-					-0-
06	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	15	1	2819	3	Y	-0-					-0-
07	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	21	1	2890	3	Y	-0-					-0-
08	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	15	1	2864	3	Y	-0-					-0-
*09	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	15	1	2690	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

04	4230	X	3980	-0-	-250	-0-	20	1	3960	3	Y	-0-					20
05	4247	X	4021	-0-	-226	-0-	21	1	4000	3	Y	-0-					20
06	4110	X	4039	-0-	-71	-0-	21	1	4017	3	Y	1	21	1			-0-
							1	9									
07	4247	X	4184	-0-	-63	-0-	30	1	4153	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	22	1	4092	3	Y	38					38
							42	9									
09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	22	1	3981	3	Y	43	43	1			38
							47	9									

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

04	1200	N	1210	-0-	10	-0-	6	1	1204	3	Y	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	7	1	1268	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	6	1	1180	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	8	1	1155	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	7	1	1258	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	7	1	1190	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

04	1080	N	1184	-0-	104	-0-	6	1	1178	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1099	-0-	-172	-0-	6	1	1093	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	6	1	1194	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	9	1	1175	3	N	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	6	1	1194	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	6	1	1130	3	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	870	N	659	-0-	-211	-0-	3	1	656	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	651	-0-	-93	-0-	3	1	648	3	Y	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	4	1	729	3	Y	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	6	1	774	3	Y	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	4	1	763	3	Y	-0-					-0-
*09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	4	1	757	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 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
04	15450	X	14571	-0-	-879	-0-	74	1	14497	3	N	-0-					-0-
05	15655	X	14473	-0-	-1182	-0-	74	1	14399	3	N	-0-					-0-
06	14910	X	11923	-0-	-2987	-0-	62	1	11861	3	N	-0-					-0-
07	15345	X	12760	-0-	-2585	-0-	91	1	12669	3	N	-0-					-0-
08	15221	X	14214	-0-	-1007	-0-	75	1	14139	3	N	-0-					-0-
09	14580	X	13431	-0-	-1149	-0-	73	1	13358	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	2317	-0-	397	-0-	12	1	2305	3	Y	-0-					2
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	12	1	2315	3	Y	-0-					2
06	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	12	1	2246	3	Y	-0-					2
07	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	18	1	2469	3	Y	-0-					2
08	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	13	1	2406	3	Y	-0-					2
*09	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	13	1	2311	3	Y	-0-					2

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	1006	-0-	256	-0-	5	1	1001	3	Y	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	5	1	1025	3	Y	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	5	1	1046	3	Y	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	8	1	1127	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	5	1	968	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
09	1050	N	902	-0-	-148	-0-	5	1	895	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	600	N	471	-0-	-129	-0-	2	1	469	3	Y	-0-			-0-
05	620	N	531	-0-	-89	-0-	3	1	528	3	Y	-0-			-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	3	1	659	3	Y	-0-			-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	5	1	692	3	Y	-0-			-0-
08	527	N	352	-0-	-175	-0-	2	1	350	3	Y	-0-			-0-
09	660	N	386	-0-	-274	-0-	2	1	384	3	Y	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

04	7140	X	6628	-0-	-512	-0-	213	1	6415	2	N	-0-			-0-
05	7192	X	6665	-0-	-527	-0-	216	1	6449	2	N	-0-			-0-
06	6840	X	6397	-0-	-443	-0-	231	1	6166	2	N	-0-			-0-
07	7068	X	6520	-0-	-548	-0-	217	1	6303	2	N	-0-			-0-
08	6944	X	6326	-0-	-618	-0-	236	1	6090	2	N	-0-			-0-
09	6630	X	6039	-0-	-591	-0-	201	1	5838	2	N	-0-			-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	4050	X	3636	-0-	-414	-0-	117	1	3519	2	Y	-0-			-0-
05	4154	X	3719	-0-	-435	-0-	120	1	3599	2	Y	-0-			-0-
06	4020	X	3444	-0-	-576	-0-	124	1	3320	2	Y	-0-			-0-
07	3999	X	3573	-0-	-426	-0-	119	1	3454	2	Y	-0-			-0-
08	3844	X	3411	-0-	-433	-0-	127	1	3284	2	Y	-0-			-0-
09	3630	X	3318	-0-	-312	-0-	111	1	3207	2	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

04	4230	X	2804	-0-	-1426	-0-	90	1	2714	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	2966	-0-	-1405	-0-	96	1	2870	2	N	-0-			-0-
06	4140	X	3534	-0-	-606	-0-	128	1	3406	2	N	-0-			-0-
07	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	184	1	5321	2	N	-0-			-0-
08	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	220	1	5672	2	N	-0-			-0-
*09	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	155	1	4501	2	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

04	5280	X	5181	-0-	-99	-0-	167	1	5014	2	N	-0-			-0-
05	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	185	1	5517	2	N	-0-			-0-
06	5280	X	5256	-0-	-24	-0-	190	1	5066	2	N	-0-			-0-
07	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	183	1	5292	2	N	-0-			-0-
08	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	214	1	5525	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	4917	-0-	-363	-0-	164	1	4753	2	N	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	450	N	1572	-0-	1122	-0-	51	1	1521	2	N	-0-			-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	50	1	1506	2	N	-0-			-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	53	1	1419	2	N	-0-			-0-
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	50	1	1461	2	N	-0-			-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	51	1	1308	2	N	-0-			-0-
*09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	45	1	1313	2	N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	136	1	4080	2	N	-0-			-0-
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	94	1	2814	2	N	-0-			-0-
06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	200	1	5335	2	N	-0-			-0-
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	174	1	5051	2	N	-0-			-0-
08	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	177	1	4572	2	N	-0-			-0-
*09	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	147	1	4277	2	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

04	1440	X	3866	-0-	2426	-0-	20	1	3846	3	Y	-0-			-0-
05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	22	1	4199	3	Y	-0-			-0-
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	21	1	4098	3	Y	-0-			-0-
07	4123	X	3975	-0-	-148	-0-	28	1	3947	3	Y	-0-			-0-
08	4216	X	3794	-0-	-422	-0-	20	1	3774	3	Y	-0-			-0-
09	4110	X	3758	-0-	-352	-0-	21	1	3737	3	Y	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

04	4200	X	4033	-0-	-167	-0-	20	1	4013	3	Y	-0-			-0-
05	4340	X	4013	-0-	-327	-0-	21	1	3992	3	Y	-0-			-0-
06	4140	X	4016	-0-	-124	-0-	21	1	3995	3	Y	-0-			-0-
07	4278	X	4101	-0-	-177	-0-	29	1	4072	3	Y	-0-			-0-
08	4278	X	4113	-0-	-165	-0-	22	1	4091	3	Y	-0-			-0-
09	4020	X	3967	-0-	-53	-0-	22	1	3945	3	Y	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

04	2940	X	2762	-0-	-178	-0-	139	1	2623	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	771	-0-	-2267	-0-	160	1	611	2	N	-0-			-0-
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	355	1	4429	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-			-0-
08	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	225	1	5097	2	N	-0-			-0-
*09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	193	1	4282	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

04	4260	X	4073	-0-	-187	-0-	204	1	3869	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	3626	-0-	-776	-0-	194	1	3432	2	N	-0-			-0-
06	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	214	1	4428	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-			-0-
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	199	1	4498	2	N	-0-			-0-
09	4650	X	4442	-0-	-208	-0-	192	1	4250	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	759	2	N	-0-			-0-
05	651	N	204	-0-	-447	-0-	11	1	193	2	N	-0-			-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	47	1	964	2	N	-0-			-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	35	1	785	2	N	-0-			-0-
*09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2640	X	692	-0-	-1948	-0-	57	1	635	2	N	-0-			-0-
05	2356	X	1080	-0-	-1276	-0-	87	1	993	2	N	-0-			-0-
06	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	73	1	988	2	N	-0-			-0-
07	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	83	1	1131	2	N	-0-			-0-
*08	1085	X	42	-0-	-1043	-0-	3	1	39	2	N	-0-			-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			-0-

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
04	480	N	2260	-0-	1780	-0-	185	1	2075	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	4456	-0-	1356	1356	360	1	4096	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	6033	-0-	3033	4389	415	1	5618	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	5019	-0-	1919	6308	345	1	4674	2	N	-0-			-0-
08	11135	X	4827	-0-	-6308	-0-	342	1	4485	2	N	-0-			-0-
*09	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	330	1	4928	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
04	3000	X	3380	-0-	380	-0-	175	1	3205	2	N	-0-			-0-
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	176	1	3240	2	N	-0-			-0-
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	151	1	3070	2	N	-0-			-0-
07	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	151	1	3184	2	N	-0-			-0-
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	149	1	3109	2	N	-0-			-0-
*09	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	145	1	3050	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
04	1320	N	1405	-0-	85	-0-	73	1	1332	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	69	1	1263	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	1244	-0-	-136	-0-	58	1	1186	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1235	-0-	-222	-0-	56	1	1179	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	57	1	1187	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	55	1	1161	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
04	1950	X	3424	-0-	1474	-0-	175	1	3249	2	N	-0-			-0-
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	159	1	3133	2	N	-0-			-0-
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	149	1	3095	2	N	-0-			-0-
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	154	1	3262	2	N	-0-			-0-
08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	154	1	3229	2	N	-0-			-0-
*09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	152	1	3117	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	5310	X	4722	-0-	-588	-0-	242	1	4480	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4615	-0-	-655	-0-	232	1	4383	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4440	-0-	-480	-0-	209	1	4231	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4577	-0-	-445	-0-	188	1	4389	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4499	-0-	-492	-0-	188	1	4311	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4372	-0-	-338	-0-	182	1	4190	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 09/25/2014 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
04	2730	X	6812	-0-	4082	-0-	343	1	6469	2	N	-0-					-0-
05	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	345	1	6460	2	N	-0-					-0-
06	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	284	1	5936	2	N	-0-					-0-
07	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	608	1	5485	2	N	-0-					-0-
08	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	285	1	6406	2	N	-0-					-0-
*09	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	254	1	5591	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
04	3750	X	3538	-0-	-212	-0-	177	1	3361	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3616	-0-	-259	-0-	182	1	3434	2	N	-0-					-0-
06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	161	1	3366	2	N	-0-					-0-
07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	163	1	3732	2	N	-0-					-0-
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	164	1	3673	2	N	-0-					-0-
*09	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	158	1	3500	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
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	94	1	1057	2	Y	-0-					13
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	89	1	1126	2	Y	-0-					13
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	92	1	1056	2	Y	-0-					13
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	82	1	1093	2	Y	-0-					13
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	77	1	1019	2	Y	-0-					13
09	960	N	880	-0-	-80	-0-	63	1	817	2	Y	-0-					13

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
04	1470	N	1643	-0-	173	-0-	93	1	1550	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	95	1	1568	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1533	-0-	-87	-0-	62	1	1471	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1624	-0-	-81	-0-	64	1	1560	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	64	1	1524	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1128	-0-	-402	-0-	45	1	1083	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
04	300	N	117	-0-	-183	-0-	1	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	3	Y	-0-					-0-
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	630	N	516	-0-	-114	-0-	31	1	485	2	N	-0-			-0-
05	496	N	259	-0-	-237	-0-	12	1	247	2	N	-0-			-0-
06	420	N	20	-0-	-400	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07	527	N	48	-0-	-479	-0-	48	2			N	-0-			-0-
08	248	N	45	-0-	-203	-0-	45	2			N	-0-			-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	86	1	2582	2	N	-0-			-0-
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	90	1	2684	2	N	-0-			-0-
06	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	96	1	2568	2	N	-0-			-0-
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	91	1	2648	2	N	-0-			-0-
08	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	100	1	2578	2	N	-0-			-0-
09	2580	N	2558	-0-	-22	-0-	85	1	2473	2	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

04	600	N	1505	-0-	905	-0-	8	1	1497	3	Y	-0-			-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	9	1	1746	3	Y	-0-			-0-
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	9	1	1715	3	Y	-0-			-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	12	1	1692	3	Y	-0-			-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	9	1	1771	3	Y	-0-			-0-
*09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	10	1	1769	3	Y	-0-			-0-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

04	270	N	217	-0-	-53	-0-	1	1	216	3	Y	-0-			7
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	1	1	206	3	Y	-0-			7
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	3	Y	-0-			7
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	2	1	213	3	Y	-0-			7
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	3	Y	-0-			7
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	1	1	173	3	Y	-0-			7

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-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

04	1110	N	1137	-0-	27	-0-	6	1	1131	3	Y	-0-			2
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	6	1	1176	3	Y	-0-			2
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	6	1	1111	3	Y	-0-			2
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	8	1	1143	3	Y	-0-			2
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	6	1	1129	3	Y	-0-			2
*09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	6	1	1093	3	Y	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	6	1	1165	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1127	-0-	-175	-0-	6	1	1121	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	820	-0-	-350	-0-	4	1	807	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1209	N	986	-0-	-223	-0-	7	1	979	3	Y	-0-					-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	7	1	1335	3	Y	-0-					-0-
*09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	8	1	1513	3	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
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2964	-0-	-216	-0-	15	1	2896	3	Y	48	48	1			28
							53	9									
05	3286	X	3255	-0-	-31	-0-	17	1	3237	3	Y	1	1	1			28
							1	9									
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	16	1	3059	3	Y	-0-					28
07	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	21	1	2893	3	Y	15	33	1			10
							17	9									
08	3131	X	2778	-0-	-353	-0-	15	1	2761	3	Y	2	2	1			10
							2	9									
09	3030	X	2371	-0-	-659	-0-	13	1	2358	3	Y	-0-					10

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
04	1050	N	1636	-0-	586	-0-	8	1	1611	3	Y	15					20
							17	9									
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	9	1	1667	3	Y	13					33
							14	9									
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	7	1	1362	3	Y	11	44	1			-0-
							12	9									
07	1674	N	1351	-0-	-323	-0-	10	1	1339	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1674	N	1293	-0-	-381	-0-	7	1	1286	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1192	-0-	-188	-0-	7	1	1185	3	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
04	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	225	1	6766	2	N	-0-					-0-
05	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	173	1	5175	2	N	-0-					-0-
06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	179	1	4787	2	N	-0-					-0-
07	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	170	1	4919	2	N	-0-					-0-
08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	188	1	4861	2	N	-0-					-0-
*09	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	162	1	4707	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
04	5850	X	5688	-0-	-162	-0-	183	1	5505	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5749	-0-	-141	-0-	186	1	5563	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5366	-0-	-394	-0-	194	1	5172	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5753	-0-	-199	-0-	192	1	5561	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5687	-0-	-265	-0-	212	1	5475	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5433	-0-	-267	-0-	181	1	5252	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	140	1	4202	2	N	-0-			-0-
05	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	142	1	4242	2	N	-0-			-0-
06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	152	1	4055	2	N	-0-			-0-
07	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	143	1	4140	2	N	-0-			-0-
08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	155	1	3999	2	N	-0-			-0-
*09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	132	1	3840	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	1800	N	1702	-0-	-98	-0-	88	1	1614	2	N	-0-			-0-
05	2015	N	1591	-0-	-424	-0-	82	1	1509	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	1407	-0-	-483	-0-	66	1	1341	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1433	-0-	-334	-0-	65	1	1368	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	72	1	1508	2	N	-0-			-0-
09	1410	N	1060	-0-	-350	-0-	48	1	1012	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

04	7380	X	7316	-0-	-64	-0-	368	1	6948	2	N	-0-			-0-
05	8277	X	2929	-0-	-5348	-0-	156	1	2773	2	N	-0-			-0-
06	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	510	1	10507	2	N	-0-			-0-
07	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-			-0-
08	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	405	1	9142	2	N	-0-			-0-
*09	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	366	1	8096	2	N	-0-			-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

04	2460	N	1790	-0-	-670	-0-	88	1	1702	2	N	-0-			-0-
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	95	1	1966	2	N	-0-			-0-
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	89	1	1874	2	N	-0-			-0-
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	84	1	1906	2	N	-0-			-0-
08	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	94	1	1855	2	N	-0-			-0-
09	1950	N	1883	-0-	-67	-0-	81	1	1802	2	N	-0-			-0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	360	N	2529	-0-	2169	-0-	125	1	2404	2	N	-0-			-0-
05	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	149	1	2805	2	N	-0-			-0-
06	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	132	1	2683	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3538	-0-	438	438	159	1	3379	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3502	-0-	402	840	150	1	3352	2	N	-0-			-0-
*09	3000	N	3013	-0-	13	853	128	1	2885	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2820	X	2434	-0-	-386	-0-	123	1	2311	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2304	-0-	-455	-0-	116	1	2188	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2395	-0-	-455	-0-	109	1	2286	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2520	-0-	-425	-0-	107	1	2413	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2408	-0-	-537	-0-	102	1	2306	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	2284	-0-	-146	-0-	93	1	2191	2	N	-0-					-0-

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
04	720	N	751	-0-	31	-0-	4	1	724	2	N	-0-					-0-
							23	3									
05	930	N	837	-0-	-93	-0-	4	1	806	2	N	-0-					-0-
							27	3									
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	4	1	739	2	N	-0-					-0-
							21	3									
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	6	1	757	2	N	-0-					-0-
							23	3									
08	837	N	791	-0-	-46	-0-	4	1	760	2	N	-0-					-0-
							27	3									
*09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	4	1	716	2	N	5					5
							25	3	6	9							

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
04	6810	X	6500	-0-	-310	-0-	332	1	6168	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6595	-0-	-442	-0-	336	1	6259	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	5906	-0-	-754	-0-	271	1	5635	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6108	-0-	-774	-0-	250	1	5858	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6149	-0-	-702	-0-	252	1	5897	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	6025	-0-	-485	-0-	271	1	5754	2	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
04	3630	X	3459	-0-	-171	-0-	174	1	3285	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3371	-0-	-380	-0-	184	1	3187	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3275	-0-	-355	-0-	150	1	3125	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
08	3596	X	3454	-0-	-142	-0-	146	1	3308	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3333	-0-	-117	-0-	145	1	3188	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4960	-0-	-80	-0-	251	1	4709	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4979	-0-	-229	-0-	248	1	4731	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4771	-0-	-269	-0-	219	1	4552	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4814	-0-	-394	-0-	203	1	4611	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4470	-0-	-738	-0-	188	1	4282	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4323	-0-	-627	-0-	187	1	4136	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
04	5430	X	5024	-0-	-406	-0-	162	1	4862	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4932	-0-	-338	-0-	160	1	4772	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4685	-0-	-805	-0-	169	1	4516	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4859	-0-	-814	-0-	162	1	4697	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	4690	-0-	-983	-0-	175	1	4515	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4551	-0-	-459	-0-	152	1	4399	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	176	1	5287	2	N	-0-					-0-
05	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	183	1	5468	2	N	-0-					-0-
06	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	194	1	5165	2	N	-0-					-0-
07	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	183	1	5297	2	N	-0-					-0-
08	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	205	1	5287	2	N	-0-					-0-
*09	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	180	1	5214	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 12/02/2002 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
04	2070	N	3248	-0-	1178	-0-	438	1	2810	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2166	-0-	-500	-0-	70	1	2096	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	1503	-0-	-1077	-0-	54	1	1449	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	1424	-0-	-1242	-0-	47	1	1377	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	1198	-0-	-1468	-0-	45	1	1153	2	N	-0-					-0-
*09	2580	X	1812	-0-	-768	-0-	60	1	1752	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 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
04	3450	X	3309	-0-	-141	-0-	106	1	3203	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3287	-0-	-154	-0-	106	1	3181	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3127	-0-	-203	-0-	113	1	3014	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3254	-0-	-187	-0-	109	1	3145	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3173	-0-	-237	-0-	118	1	3055	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3029	-0-	-271	-0-	101	1	2928	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
04	3810	X	3211	-0-	-599	-0-	103	1	3108	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3467	-0-	-377	-0-	112	1	3355	2	N	-0-					-0-
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	132	1	3520	2	N	-0-					-0-
07	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	126	1	3645	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3635	-0-	-116	-0-	136	1	3499	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3501	-0-	-159	-0-	117	1	3384	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
04	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	318	1	9577	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	9435	-0-	-1105	-0-	305	1	9130	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	8571	-0-	-1629	-0-	310	1	8261	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	8559	-0-	-1981	-0-	285	1	8274	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	8112	-0-	-2428	-0-	303	1	7809	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	7811	-0-	-2089	-0-	260	1	7551	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 7662

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	4834	-0-	-596	-0-	155	1	4679	2	N	-0-			-0-
05	5549	X	5173	-0-	-376	-0-	167	1	5006	2	N	-0-			-0-
06	5280	X	3869	-0-	-1411	-0-	140	1	3729	2	N	-0-			-0-
07	5394	X	4320	-0-	-1074	-0-	144	1	4176	2	N	-0-			-0-
08	5394	X	4263	-0-	-1131	-0-	159	1	4104	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	4218	-0-	-792	-0-	141	1	4077	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	3619	-0-	1909	-0-	116	1	3503	2	N	-0-			-0-
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	133	1	3989	2	N	-0-			-0-
06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	132	1	3511	2	N	-0-			-0-
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	124	1	3607	2	N	-0-			-0-
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	132	1	3413	2	N	-0-			-0-
*09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	113	1	3280	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	64	1	1924	2	N	-0-			-0-
05	2046	N	2038	-0-	-8	-0-	66	1	1972	2	N	-0-			-0-
06	2040	N	1981	-0-	-59	-0-	72	1	1909	2	N	-0-			-0-
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	68	1	1983	2	N	-0-			-0-
08	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	75	1	1935	2	N	-0-			-0-
09	1980	N	1922	-0-	-58	-0-	64	1	1858	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	55	1	1656	2	N	-0-			-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	56	1	1672	2	N	-0-			-0-
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	62	1	1645	2	N	-0-			-0-
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	57	1	1665	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	57	1	1466	2	N	-0-			-0-
*09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	57	1	1657	2	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9330	X	8834	-0-	-496	-0-	284	1	8550	2	N	-0-			-0-
05	9393	X	8802	-0-	-591	-0-	285	1	8517	2	N	-0-			-0-
06	9000	X	8594	-0-	-406	-0-	310	1	8284	2	N	-0-			-0-
07	9300	X	8732	-0-	-568	-0-	291	1	8441	2	N	-0-			-0-
08	9114	X	8317	-0-	-797	-0-	310	1	8007	2	N	-0-			-0-
09	8820	X	7819	-0-	-1001	-0-	261	1	7558	2	N	-0-			-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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
04	420	N	1183	-0-	763	-0-	6	1	1177	3	Y	-0-			-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	6	1	1212	3	Y	-0-			-0-
06	1170	N	702	-0-	-468	-0-	4	1	698	3	Y	-0-			-0-
07	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	8	1	1118	3	Y	-0-			-0-
08	1209	N	811	-0-	-398	-0-	4	1	807	3	Y	-0-			-0-
09	690	N	588	-0-	-102	-0-	3	1	585	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	780	N	1967	-0-	1187	-0-	10	1	1957	3	Y	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	10	1	2023	3	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1914	-0-	-66	-0-	10	1	1904	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	14	1	1960	3	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	11	1	1975	3	Y	-0-					-0-
*09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	11	1	1930	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 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
04	2850	X	4905	-0-	2055	-0-	158	1	4747	2	N	-0-					-0-
05	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	160	1	4770	2	N	-0-					-0-
06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	177	1	4734	2	N	-0-					-0-
07	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	163	1	4714	2	N	-0-					-0-
08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	184	1	4757	2	N	-0-					-0-
*09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	154	1	4481	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	7	1	1430	3	Y	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	8	1	1532	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1369	-0-	-101	-0-	7	1	1362	3	Y	-0-					-0-
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	12	1	1715	3	Y	-0-					-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	9	1	1617	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	8	1	1372	3	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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	3000	N	2215	-0-	-785	3275	11	1	2204	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2208	-0-	-892	2383	11	1	2197	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2102	-0-	-898	1485	11	1	2091	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2127	-0-	-973	512	15	1	2112	3	Y	-0-					-0-
08	2942	N	2430	-0-	-512	-0-	13	1	2417	3	Y	-0-					-0-
*09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	14	1	2474	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	2324	-0-	1664	-0-	12	1	2312	3	Y	-0-					-0-
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	12	1	2399	3	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2206	-0-	-44	-0-	11	1	2195	3	Y	-0-					-0-
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	17	1	2410	3	Y	-0-					-0-
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	12	1	2341	3	Y	-0-					-0-
*09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	13	1	2318	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

04	570	N	2268	-0-	1698	-0-	12	1	2256	3	Y	-0-					-0-
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	11	1	2196	3	Y	-0-					-0-
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	11	1	2153	3	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2155	-0-	-201	-0-	15	1	2140	3	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1913	-0-	-288	-0-	10	1	1903	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1716	-0-	-444	-0-	9	1	1707	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

04	2490	X	2445	-0-	-45	-0-	79	1	2366	2	N	-0-					-0-
05	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	87	1	2605	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2557	-0-	-83	-0-	92	1	2465	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2703	-0-	-25	-0-	90	1	2613	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2723	-0-	-5	-0-	102	1	2621	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2585	-0-	-25	-0-	86	1	2499	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

04	1290	N	1315	-0-	25	-0-	7	1	1308	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	7	1	1303	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	7	1	1243	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	9	1	1271	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	7	1	1270	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	6	1	1167	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

04	630	N	642	-0-	12	-0-	3	1	639	3	Y	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	4	1	699	3	Y	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	3	1	649	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	4	1	611	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	611	-0-	-71	-0-	3	1	608	3	Y	-0-					-0-
*09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	4	1	658	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

04	3000	X	2372	-0-	-628	-0-	76	1	2296	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2087	-0-	-1013	-0-	68	1	2019	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	1981	-0-	-1019	-0-	72	1	1909	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2118	-0-	-703	-0-	71	1	2047	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	2045	-0-	-404	-0-	76	1	1969	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	2008	-0-	-362	-0-	67	1	1941	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 01/13/2003 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
04	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	82	1	2476	2	N	-0-					-0-
05	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	79	1	2353	2	N	-0-					-0-
06	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	324	1	2049	2	N	-0-					-0-
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	135	1	3356	2	N	-0-					-0-
08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	126	1	3240	2	N	-0-					-0-
*09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	113	1	3289	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
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	33	1	997	2	N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	31	1	939	2	N	-0-					-0-
06	990	N	920	-0-	-70	-0-	33	1	887	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	825	-0-	-229	-0-	28	1	797	2	N	-0-					-0-
08	961	N	738	-0-	-223	-0-	135	1	603	2	N	-0-					-0-
*09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	483	1	1007	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
04	4290	X	6078	-0-	1788	-0-	30	1	5916	3	Y	120	190	1			48
							132	9									
05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	27	1	5312	3	Y	-0-					48
06	6270	X	4918	-0-	-1352	-0-	25	1	4890	3	Y	3					51
							3	9									
07	6479	X	5093	-0-	-1386	-0-	36	1	5055	3	Y	2					53
							2	9									
08	6293	X	4974	-0-	-1319	-0-	26	1	4948	3	Y	-0-					53
09	6090	X	4813	-0-	-1277	-0-	26	1	4787	3	Y	-0-					53

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
04	720	N	1718	-0-	998	-0-	9	1	1709	3	Y	-0-					-0-
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	9	1	1759	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	8	1	1584	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	1705	N	1427	-0-	-278	-0-	10	1	1416	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	10	1	1929	3	Y	-0-					-0-
*09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	9	1	1638	3	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
04	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	228	1	6868	2	N	-0-					-0-
05	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	221	1	6607	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6298	-0-	-332	-0-	228	1	6070	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6863	-0-	-453	-0-	229	1	6634	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6532	-0-	-784	-0-	244	1	6288	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6215	-0-	-865	-0-	207	1	6008	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	7	1	1310	3	Y	6	21	1			5
							7	9									
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	7	1	1388	3	Y	3	1	1			7
							3	9									
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	7	1	1338	3	Y	24					31
							26	9									
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	10	1	1371	3	Y	11	37	1			5
							12	9									
08	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	7	1	1354	3	Y	11	2	1			14
							12	9									
09	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	7	1	1308	3	Y	10	20	1			4
							11	9									

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	6030	X	5712	-0-	-318	-0-	184	1	5528	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5791	-0-	-378	-0-	187	1	5604	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5574	-0-	-246	-0-	201	1	5373	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5656	-0-	-358	-0-	189	1	5467	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5571	-0-	-381	-0-	208	1	5363	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5314	-0-	-386	-0-	177	1	5137	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

04	1410	N	1547	-0-	137	-0-	79	1	1468	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	69	1	1340	2	N	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	65	1	1333	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	64	1	1300	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	62	1	1210	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1178	-0-	-232	-0-	57	1	1121	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

04	1290	N	60	-0-	-1230	-0-	9	1	51	3	N	-0-					-0-
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	10	1	1906	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	9	1	1791	3	N	-0-					-0-
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	12	1	1722	3	N	-0-					-0-
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	10	1	1894	3	N	-0-					-0-
*09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	10	1	1823	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

04	780	N	759	-0-	-21	-0-	4	1	755	3	N	-0-					-0-
05	899	N	778	-0-	-121	-0-	4	1	774	3	N	-0-					-0-
06	870	N	706	-0-	-164	-0-	4	1	702	3	N	-0-					-0-
07	775	N	702	-0-	-73	-0-	5	1	697	3	N	-0-					-0-
08	775	N	702	-0-	-73	-0-	4	1	698	3	N	-0-					-0-
09	720	N	655	-0-	-65	-0-	4	1	651	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1148	-0-	38	-0-	37	1	1111	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	931	-0-	-216	-0-	30	1	901	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	676	-0-	-434	-0-	24	1	652	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	953	-0-	-225	-0-	32	1	921	2	N	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	44	1	1133	2	N	-0-					-0-
*09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	40	1	1157	2	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	5583	-0-	-297	-0-	28	1	5555	3	N	-0-					-0-
05	6076	X	5706	-0-	-370	-0-	29	1	5677	3	N	-0-					-0-
06	5850	X	5484	-0-	-366	-0-	28	1	5456	3	N	-0-					-0-
07	6014	X	5602	-0-	-412	-0-	40	1	5562	3	N	-0-					-0-
08	5890	X	5637	-0-	-253	-0-	30	1	5607	3	N	-0-					-0-
09	5580	X	5411	-0-	-169	-0-	30	1	5381	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	197	1	5937	2	N	-0-					-0-
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	200	1	5992	2	N	-0-					-0-
06	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	213	1	5679	2	N	-0-					-0-
07	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	199	1	5765	2	N	-0-					-0-
08	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	219	1	5642	2	N	-0-					-0-
*09	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	187	1	5428	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
04	4080	X	11573	-0-	7493	-0-	372	1	11201	2	N	-0-					-0-
05	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	350	1	10458	2	N	-0-					-0-
06	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	339	1	9056	2	N	-0-					-0-
07	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	304	1	8803	2	N	-0-					-0-
08	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	324	1	8352	2	N	-0-					-0-
*09	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	265	1	7680	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
04	5100	X	5037	-0-	-63	-0-	26	1	5011	3	Y	-0-					-0-
05	5301	X	5045	-0-	-256	-0-	26	1	5019	3	Y	-0-					-0-
06	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	26	1	4978	3	Y	-0-					-0-
07	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	37	1	5120	3	Y	-0-					-0-
08	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	28	1	5269	3	Y	-0-					-0-
*09	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	28	1	5055	3	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
04	1770	N	1689	-0-	-81	-0-	9	1	1680	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	9	1	1712	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	8	1	1612	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	12	1	1649	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	9	1	1630	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	9	1	1560	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 01/22/2003 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
04	7110	X	6619	-0-	-491	-0-	34	1	6585	3	Y	-0-					-0-
05	7161	X	6663	-0-	-498	-0-	34	1	6629	3	Y	-0-					-0-
06	6780	X	6114	-0-	-666	-0-	32	1	6082	3	Y	-0-					-0-
07	7006	X	6409	-0-	-597	-0-	46	1	6363	3	Y	-0-					-0-
08	6944	X	6743	-0-	-201	-0-	36	1	6707	3	Y	-0-					-0-
09	6630	X	5907	-0-	-723	-0-	32	1	5875	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 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
04	3900	X	3793	-0-	-107	-0-	19	1	3774	3	Y	-0-			-0-
05	3999	X	3919	-0-	-80	-0-	20	1	3899	3	Y	-0-			-0-
06	3870	X	3800	-0-	-70	-0-	20	1	3780	3	Y	-0-			-0-
07	3999	X	3894	-0-	-105	-0-	28	1	3866	3	Y	-0-			-0-
08	3937	X	3788	-0-	-149	-0-	20	1	3768	3	Y	-0-			-0-
*09	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	25	1	4477	3	Y	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

04	1890	N	1888	-0-	-2	-0-	10	1	1878	3	Y	-0-			-0-
05	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	10	1	1917	3	Y	-0-			-0-
06	1890	N	1832	-0-	-58	-0-	10	1	1822	3	Y	-0-			-0-
07	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	13	1	1870	3	Y	-0-			-0-
08	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	10	1	1878	3	Y	-0-			-0-
*09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	10	1	1841	3	Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	1770	N	1520	-0-	-250	-0-	49	1	1471	2	Y	-0-			-0-
05	1798	N	1517	-0-	-281	-0-	49	1	1468	2	Y	-0-			-0-
06	1710	N	1415	-0-	-295	-0-	51	1	1364	2	Y	-0-			-0-
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	54	1	1571	2	Y	-0-			-0-
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	64	1	1658	2	Y	-0-			-0-
*09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	53	1	1539	2	Y	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

04	2910	X	5410	-0-	2500	-0-	27	1	5383	3	N	-0-			7
05	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	31	1	6103	3	N	-0-			7
06	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	33	1	6310	3	N	-0-			7
07	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	45	1	6216	3	N	-0-			7
08	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	30	1	5624	3	N	-0-			7
*09	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	31	1	5634	3	N	-0-			7

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

04	90	N	1189	-0-	1099	-0-	6	1	1183	3	Y	-0-			-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	6	1	1138	3	Y	-0-			-0-
06	1170	N	972	-0-	-198	-0-	5	1	967	3	Y	-0-			-0-
07	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	8	1	1111	3	Y	-0-			-0-
08	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	6	1	1069	3	Y	-0-			-0-
*09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	6	1	1066	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	747	-0-	717	-0-	4	1	743	3	Y	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	4	1	747	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	702	-0-	-48	-0-	4	1	698	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	754	-0-	-21	-0-	5	1	749	3	Y	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	4	1	795	3	Y	-0-					-0-
*09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	4	1	763	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	166	1	4983	2	N	-0-					-0-
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	155	1	4644	2	N	-0-					-0-
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	126	1	3362	2	N	-0-					-0-
07	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	314	1	2491	2	N	-0-					-0-
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	430	1	3131	2	N	-0-					-0-
*09	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	79	1	2305	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 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
04	1830	N	2168	-0-	338	-0-	11	1	2157	3	Y	-0-					-0-
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	11	1	2166	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1795	-0-	-305	-0-	9	1	1786	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2090	-0-	-142	-0-	15	1	2075	3	Y	-0-					-0-
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	12	1	2333	3	Y	-0-					-0-
*09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	12	1	2230	3	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
04	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	6	1	1180	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	6	1	1232	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	6	1	1224	3	Y	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	9	1	1255	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	6	1	1212	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	6	1	1175	3	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	2100	N	1446	-0-	-654	-0-	7	1	1439	3	N	-0-					-0-
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	12	1	2340	3	N	-0-					-0-
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	10	1	1872	3	N	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	11	1	1493	3	N	-0-					-0-
08	2356	N	1570	-0-	-786	-0-	8	1	1562	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1645	-0-	-245	-0-	9	1	1636	3	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
04	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	8	1	1543	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	8	1	1574	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	8	1	1466	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	11	1	1534	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	8	1	1525	3	Y	-0-					-0-
*09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	8	1	1478	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	480	N	541	-0-	61	-0-	3	1	538	3	Y	-0-					40
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	8	1	1593	3	Y	-0-					40
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	7	1	1429	3	Y	-0-					40
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	10	1	1381	3	Y	-0-					40
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	7	1	1339	3	Y	-0-					40
*09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	11	1	1970	3	Y	-0-					40

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
04	4890	X	4772	-0-	-118	-0-	24	1	4748	3	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4802	-0-	-220	-0-	25	1	4777	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4618	-0-	-212	-0-	24	1	4594	3	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4722	-0-	-269	-0-	34	1	4688	3	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4648	-0-	-312	-0-	25	1	4623	3	Y	-0-					-0-
09	4770	X	4408	-0-	-362	-0-	24	1	4384	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	10866	-0-	8976	-0-	349	1	10517	2	N	-0-					-0-
05	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	348	1	10402	2	N	-0-					-0-
06	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	362	1	9669	2	N	-0-					-0-
07	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	335	1	9712	2	N	-0-					-0-
08	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	363	1	9354	2	N	-0-					-0-
*09	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	304	1	8828	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
04	2580	X	2819	-0-	239	-0-	14	1	2805	3	N	-0-					19
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	15	1	2855	3	N	-0-					19
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	14	1	2763	3	N	-0-					19
07	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	21	1	2855	3	N	-0-					19
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	15	1	2879	3	N	-0-					19
*09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	15	1	2760	3	N	-0-					19

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
04	1710	N	53	-0-	-1657	-0-	8	1	45	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	7	1	1381	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1467	-0-	-183	-0-	8	1	1459	3	N	-0-					-0-
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	11	1	1520	3	N	-0-					-0-
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	8	1	1431	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	8	1	1404	3	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
04	960	N	32	-0-	-928	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	9	1	1762	3	Y	-0-					-0-
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	9	1	1754	3	Y	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5	1	720	3	Y	-0-					-0-
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	10	1	1861	3	Y	-0-					-0-
*09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	11	1	2033	3	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
04	720	N	27	-0-	-693	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
05	806	N	733	-0-	-73	-0-	4	1	729	3	N	-0-					-0-
06	660	N	625	-0-	-35	-0-	3	1	622	3	N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	4	1	547	3	N	-0-					-0-
08	744	N	487	-0-	-257	-0-	3	1	484	3	N	-0-					-0-
*09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	4	1	637	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1800	X	167	-0-	-1633	-0-	23	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	24	1	4666	3	Y	-0-					-0-
06	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	25	1	4873	3	Y	-0-					-0-
07	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	36	1	5010	3	Y	-0-					-0-
08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	25	1	4712	3	Y	-0-					-0-
*09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	26	1	4649	3	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
04	900	X	78	-0-	-822	-0-	11	1	67	3	N	-0-					-0-
05	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	12	1	2335	3	N	-0-					-0-
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	11	1	2146	3	N	-0-					-0-
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	15	1	2145	3	N	-0-					-0-
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	12	1	2304	3	N	-0-					-0-
*09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	12	1	2216	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	5825	-0-	-475	-0-	30	1	5795	3	Y	-0-					-0-
05	6510	X	6207	-0-	-303	-0-	32	1	6175	3	Y	-0-					-0-
06	5880	X	5760	-0-	-120	-0-	30	1	5730	3	Y	-0-					-0-
07	6076	X	5670	-0-	-406	-0-	41	1	5629	3	Y	-0-					-0-
08	6076	X	5578	-0-	-498	-0-	29	1	5549	3	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5699	-0-	-181	-0-	31	1	5668	3	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
04	1770	X	182	-0-	-1588	-0-	26	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	27	1	5351	3	Y	-0-					-0-
06	5100	X	5049	-0-	-51	-0-	26	1	5023	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	5075	-0-	-102	-0-	36	1	5039	3	Y	-0-					-0-
08	5301	X	4883	-0-	-418	-0-	26	1	4857	3	Y	-0-					-0-
09	5130	X	4891	-0-	-239	-0-	27	1	4864	3	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
04	11710	X	79	-0-	-11631	-0-	11	1	68	3	N	-0-					-0-
05	1054	X	505	-0-	-549	-0-	3	1	502	3	N	-0-					-0-
*06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

04	2670	X	2785	-0-	115	-0-	14	1	2771	3	Y	-0-					22
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	15	1	2935	3	Y	-0-					22
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	15	1	2891	3	Y	-0-					22
07	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	22	1	3011	3	Y	10	32	1			-0-
							11	9									
08	3100	N	3225	-0-	125	125	17	1	3206	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	3000	N	3109	-0-	109	234	17	1	3092	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

04	540	N	456	-0-	-84	-0-	2	1	454	3	N	-0-					-0-
05	558	N	481	-0-	-77	-0-	3	1	478	3	N	-0-					-0-
06	540	N	467	-0-	-73	-0-	2	1	465	3	N	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	3	1	452	3	N	-0-					-0-
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	3	1	465	3	N	-0-					-0-
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	3	1	453	3	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3150	X	3089	-0-	-61	-0-	16	1	3073	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3204	-0-	-20	-0-	16	1	3188	3	Y	-0-					-0-
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	16	1	2994	3	Y	-0-					-0-
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	22	1	3042	3	Y	-0-					-0-
08	2945	X	1165	-0-	-1780	-0-	6	1	1159	3	Y	-0-					-0-
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	14	14	1			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

04	720	N	935	-0-	215	-0-	5	1	930	3	Y	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	5	1	1009	3	Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	5	1	986	3	Y	-0-					-0-
*07	806	N	402	-0-	-404	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	5	1	954	3	Y	-0-					-0-
*09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	6	1	1032	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	780	N	1340	-0-	560	-0-	7	1	1333	3	Y	-0-			-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	7	1	1394	3	Y	-0-			-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	7	1	1365	3	Y	-0-			-0-
07	1364	N	477	-0-	-887	-0-	3	1	474	3	Y	-0-			-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	9	1	1678	3	Y	-0-			-0-
*09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	8	1	1542	3	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
04	2550	X	79	-0-	-2471	-0-	11	1	68	3	N	-0-			-0-
05	2573	N	2439	-0-	-134	-0-	12	1	2427	3	N	-0-			-0-
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	12	1	2365	3	N	-0-			-0-
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	16	1	2207	3	N	-0-			-0-
08	2449	N	2171	-0-	-278	-0-	11	1	2160	3	N	-0-			-0-
09	2370	N	2329	-0-	-41	-0-	13	1	2316	3	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
04	1200	N	928	-0-	-272	-0-	5	1	923	3	N	-0-			-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	7	1	1298	3	N	-0-			-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	8	1	1494	3	N	-0-			-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	7	1	959	3	N	-0-			-0-
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	9	1	1690	3	N	-0-			-0-
*09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	9	1	1588	3	N	-0-			-0-

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
04	1230	N	1334	-0-	104	-0-	7	1	1327	3	Y	-0-			-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	7	1	1340	3	Y	-0-			-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	7	1	1331	3	Y	-0-			-0-
07	1364	N	189	-0-	-1175	-0-	1	1	188	3	Y	-0-			-0-
08	1333	N	1015	-0-	-318	-0-	5	1	1010	3	Y	-0-			-0-
09	1350	N	1014	-0-	-336	-0-	6	1	1008	3	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
04	1350	N	1672	-0-	322	-0-	137	1	1535	2	Y	-0-			-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	132	1	1667	2	Y	-0-			-0-
06	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	135	1	1555	2	Y	-0-			-0-
07	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	119	1	1581	2	Y	-0-			-0-
08	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	121	1	1601	2	Y	-0-			-0-
09	1680	N	1478	-0-	-202	-0-	105	1	1373	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
04	4140	X	4172	-0-	32	-0-	341	1	3831	2	Y	-0-			-0-
05	4278	X	4149	-0-	-129	-0-	305	1	3844	2	Y	-0-			-0-
06	4260	X	4077	-0-	-183	-0-	326	1	3751	2	Y	-0-			-0-
07	4402	X	4034	-0-	-368	-0-	282	1	3752	2	Y	-0-			-0-
08	4402	X	4248	-0-	-154	-0-	299	1	3949	2	Y	-0-			-0-
*09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	300	1	3903	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
04	4740	X	4396	-0-	-344	-0-	22	1	4374	3	Y	-0-			-0-
05	4898	X	4401	-0-	-497	-0-	22	1	4379	3	Y	-0-			-0-
06	4620	X	4105	-0-	-515	-0-	21	1	4084	3	Y	-0-			-0-
07	4774	X	4029	-0-	-745	-0-	29	1	4000	3	Y	-0-			-0-
08	4557	X	3887	-0-	-670	-0-	21	1	3866	3	Y	-0-			-0-
09	4410	X	3692	-0-	-718	-0-	20	1	3672	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH N/A 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
04	7230	X	7738	-0-	508	-0-	666	1	7072	3	Y	-0-					-0-
05	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	693	1	8124	3	Y	-0-					-0-
06	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	667	1	7168	3	Y	-0-					-0-
07	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	705	1	7521	3	Y	-0-					-0-
08	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	690	1	7307	3	Y	-0-					-0-
*09	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	669	1	7036	3	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
04	3360	X	3568	-0-	208	-0-	18	1	3550	3	Y	-0-					-0-
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	18	1	3585	3	Y	-0-					-0-
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	19	1	3582	3	Y	-0-					-0-
07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	27	1	3686	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3500	-0-	-189	-0-	18	1	3482	3	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3281	-0-	-289	-0-	18	1	3263	3	Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	499	-0-	109	-0-	3	1	496	3	Y	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	4	1	712	3	Y	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	4	1	666	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	4	1	682	3	Y	-0-					-0-
*09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	3	1	597	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	731	-0-	11	-0-	4	1	727	3	N	-0-					-0-
05	775	N	747	-0-	-28	-0-	4	1	743	3	N	-0-					-0-
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	4	1	700	3	N	-0-					-0-
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	5	1	698	3	N	-0-					-0-
08	744	N	702	-0-	-42	-0-	4	1	698	3	N	-0-					-0-
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	4	1	672	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	567	-0-	-93	-0-	3	1	564	3	N	-0-					-0-
05	682	N	649	-0-	-33	-0-	3	1	646	3	N	-0-					-0-
06	690	N	634	-0-	-56	-0-	3	1	631	3	N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	5	1	660	3	N	-0-					-0-
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	4	1	716	3	N	-0-					-0-
*09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	4	1	684	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	7712	-0-	3182	-0-	397	1	7315	3	N	-0-					-0-
05	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	410	1	7487	3	N	-0-					-0-
06	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	390	1	5703	3	N	-0-					-0-
07	5208	X	5138	-0-	-70	-0-	406	1	4732	3	N	-0-					-0-
08	5208	X	4566	-0-	-642	-0-	394	1	4172	3	N	-0-					-0-
09	5040	X	4792	-0-	-248	-0-	384	1	4408	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1525	-0-	-5	-0-	8	1	1517	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	8	1	1478	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1351	-0-	-179	-0-	7	1	1344	3	Y	-0-					-0-
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	12	1	1605	3	Y	-0-					-0-
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	9	1	1663	3	Y	-0-					-0-
*09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	9	1	1593	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2582	-0-	-118	-0-	230	1	2352	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	229	1	2426	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2117	-0-	-433	-0-	171	1	1946	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2363	-0-	-303	-0-	170	1	2193	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	1424	-0-	-1242	-0-	100	1	1324	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	1574	-0-	-556	-0-	101	1	1473	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	1856	-0-	-64	-0-	165	1	1691	2	N	-0-					-0-
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	170	1	1791	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	147	1	1671	2	N	-0-					-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	142	1	1825	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1189	-0-	-764	-0-	83	1	1106	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1233	-0-	-597	-0-	80	1	1153	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 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
04	3930	X	4941	-0-	1011	-0-	25	1	4916	3	Y	-0-					-0-
05	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	24	1	4662	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3974	-0-	-76	-0-	21	1	3953	3	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4171	-0-	-758	-0-	30	1	4141	3	Y	-0-					-0-
08	4929	X	3985	-0-	-944	-0-	21	1	3964	3	Y	-0-					-0-
09	4770	X	1277	-0-	-3493	-0-	7	1	1270	3	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
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	3870	X	3700	-0-	-170	-0-	187	1	3513	2	N	-0-			-0-
05	3999	X	3166	-0-	-833	-0-	157	1	3009	2	N	-0-			-0-
06	3870	X	3665	-0-	-205	-0-	160	1	3505	2	N	-0-			-0-
07	3875	X	3704	-0-	-171	-0-	161	1	3543	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	3622	-0-	-191	-0-	161	1	3461	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	3496	-0-	-194	-0-	156	1	3340	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
04	4230	X	3562	-0-	-668	-0-	18	1	3544	3	Y	-0-			-0-
05	4185	X	3542	-0-	-643	-0-	18	1	3524	3	Y	-0-			-0-
06	3480	X	3393	-0-	-87	-0-	18	1	3375	3	Y	-0-			-0-
07	3596	X	3541	-0-	-55	-0-	25	1	3516	3	Y	-0-			-0-
08	3596	X	3369	-0-	-227	-0-	18	1	3351	3	Y	-0-			-0-
09	3480	X	2700	-0-	-780	-0-	15	1	2685	3	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
04	5280	X	4886	-0-	-394	-0-	157	1	4729	2	N	-0-			-0-
05	5952	X	4552	-0-	-1400	-0-	147	1	4405	2	N	-0-			-0-
06	5760	X	4133	-0-	-1627	-0-	149	1	3984	2	N	-0-			-0-
07	5952	X	4042	-0-	-1910	-0-	135	1	3907	2	N	-0-			-0-
08	5828	X	3825	-0-	-2003	-0-	143	1	3682	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	3570	-0-	-1320	-0-	119	1	3451	2	N	-0-			-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 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
04	1260	N	442	-0-	-818	-0-	14	1	428	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	52	-0-	-1281	-0-	2	1	50	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	509	-0-	-751	-0-	18	1	491	2	N	-0-			-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	16	1	468	2	N	-0-			-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	18	1	456	2	N	-0-			-0-
09	510	N	454	-0-	-56	-0-	15	1	439	2	N	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3534	-0-	-36	-0-	18	1	3516	3	Y	-0-			-0-
05	3689	X	3635	-0-	-54	-0-	19	1	3616	3	Y	-0-			-0-
06	3570	X	3505	-0-	-65	-0-	18	1	3487	3	Y	-0-			-0-
07	3689	X	3507	-0-	-182	-0-	25	1	3482	3	Y	-0-			-0-
08	3689	X	3509	-0-	-180	-0-	19	1	3490	3	Y	-0-			-0-
09	3540	X	3505	-0-	-35	-0-	19	1	3486	3	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
04	4350	X	4645	-0-	295	-0-	24	1	4621	3	Y	-0-			-0-
05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	23	1	4502	3	Y	-0-			-0-
06	4500	X	4290	-0-	-210	-0-	22	1	4268	3	Y	-0-			-0-
07	4805	X	4345	-0-	-460	-0-	31	1	4314	3	Y	-0-			-0-
08	4805	X	4331	-0-	-474	-0-	23	1	4308	3	Y	-0-			-0-
09	4650	X	4137	-0-	-513	-0-	23	1	4114	3	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
04	1890	N	1501	-0-	-389	-0-	48	1	1453	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1368	-0-	-616	-0-	44	1	1324	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1649	-0-	-211	-0-	60	1	1589	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	520	-0-	-1030	-0-	520	1			N	-0-			-0-
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	111	1	1829	2	N	-0-			-0-
*09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	66	1	1913	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1170	N	1339	-0-	169	-0-	7	1	1332	3	Y	-0-			-0-
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	7	1	1338	3	Y	-0-			-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	7	1	1305	3	Y	-0-			-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	10	1	1362	3	Y	-0-			-0-
08	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	7	1	1268	3	Y	-0-			-0-
*09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	8	1	1397	3	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003 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
04	2670	X	5980	-0-	3310	-0-	30	1	5950	3	N	-0-			-0-
05	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	31	1	6093	3	N	-0-			-0-
06	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	30	1	5754	3	N	-0-			-0-
07	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	42	1	5778	3	N	-0-			-0-
08	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	31	1	5766	3	N	-0-			-0-
*09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	30	1	5395	3	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
04	4410	X	3824	-0-	-586	-0-	19	1	3805	3	Y	-0-			-0-
05	4588	X	3910	-0-	-678	-0-	20	1	3890	3	Y	-0-			-0-
06	4440	X	3752	-0-	-688	-0-	19	1	3733	3	Y	-0-			-0-
07	4588	X	3843	-0-	-745	-0-	27	1	3816	3	Y	-0-			-0-
08	4495	X	3788	-0-	-707	-0-	20	1	3768	3	Y	-0-			-0-
09	3810	X	3740	-0-	-70	-0-	20	1	3720	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	5695	-0-	55	-0-	29	1	5666	3	Y	-0-			-0-
05	5890	X	5736	-0-	-154	-0-	29	1	5707	3	Y	-0-			-0-
06	5700	X	5563	-0-	-137	-0-	29	1	5534	3	Y	-0-			-0-
07	5890	X	5690	-0-	-200	-0-	41	1	5649	3	Y	-0-			-0-
08	5890	X	5623	-0-	-267	-0-	30	1	5593	3	Y	-0-			-0-
09	5700	X	5449	-0-	-251	-0-	30	1	5419	3	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
04	2520	N	2361	-0-	-159	-0-	12	1	2349	3	Y	-0-			-0-
05	2573	N	2084	-0-	-489	-0-	11	1	2073	3	Y	-0-			-0-
06	2520	N	1731	-0-	-789	-0-	9	1	1722	3	Y	-0-			-0-
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	18	1	2467	3	Y	-0-			-0-
08	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	14	1	2597	3	Y	-0-			-0-
*09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	14	1	2505	3	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
04	2970	X	2591	-0-	-379	-0-	13	1	2578	3	Y	-0-			-0-
05	3069	X	2767	-0-	-302	-0-	14	1	2753	3	Y	-0-			-0-
06	2910	X	2735	-0-	-175	-0-	14	1	2721	3	Y	-0-			-0-
07	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	20	1	2765	3	Y	-0-			-0-
08	2759	N	2670	-0-	-89	-0-	14	1	2656	3	Y	-0-			-0-
09	2730	N	2689	-0-	-41	-0-	15	1	2674	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2940	X	6593	-0-	3653	-0-	212	1	6381	2	N	-0-					-0-
05	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	230	1	6874	2	N	-0-					-0-
06	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	242	1	6458	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	235	1	6802	2	N	-0-					-0-
08	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	255	1	6588	2	N	-0-					-0-
*09	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	212	1	6159	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
04	2310	X	233	-0-	-2077	-0-	33	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	33	1	6506	3	Y	-0-					-0-
06	6450	X	6330	-0-	-120	-0-	33	1	6297	3	Y	-0-					-0-
07	6665	X	6372	-0-	-293	-0-	46	1	6326	3	Y	-0-					-0-
08	6665	X	6478	-0-	-187	-0-	34	1	6444	3	Y	-0-					-0-
09	6330	X	6067	-0-	-263	-0-	33	1	6034	3	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
04	3720	X	4001	-0-	281	-0-	129	1	3872	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3699	-0-	-83	-0-	120	1	3579	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3354	-0-	-246	-0-	121	1	3233	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3510	-0-	-613	-0-	117	1	3393	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3640	-0-	-483	-0-	136	1	3504	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3385	-0-	-605	-0-	113	1	3272	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
04	2160	N	1883	-0-	-277	-0-	10	1	1873	3	Y	-0-					-0-
05	2232	N	785	-0-	-1447	-0-	4	1	781	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1713	-0-	-387	-0-	9	1	1704	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3628	-0-	528	528	26	1	3602	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3445	-0-	345	873	18	1	3427	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3121	-0-	121	994	17	1	3104	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	2158	-0-	-92	-0-	69	1	2089	2	N	-0-					-0-
05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	92	1	2740	2	N	-0-					-0-
06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	98	1	2624	2	N	-0-					-0-
07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	85	1	2470	2	N	-0-					-0-
08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	101	1	2593	2	N	-0-					-0-
*09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	84	1	2447	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
04	4230	X	4891	-0-	661	-0-	157	1	4734	2	N	-0-					-0-
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	176	1	5257	2	N	-0-					-0-
06	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	199	1	5318	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4747	-0-	-306	-0-	158	1	4589	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4508	-0-	-576	-0-	168	1	4340	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4030	-0-	-890	-0-	134	1	3896	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 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
04	3090	X	3213	-0-	123	-0-	103	1	3110	2	N	-0-					-0-
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	111	1	3305	2	N	-0-					-0-
06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	120	1	3206	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3315	-0-	-2	-0-	111	1	3204	2	N	-0-					-0-
08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	128	1	3309	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3175	-0-	-155	-0-	106	1	3069	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	4140	X	4056	-0-	-84	-0-	130	1	3926	2	N	-0-					-0-
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	131	1	3902	2	N	-0-					-0-
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	141	1	3771	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3921	-0-	-264	-0-	131	1	3790	2	N	-0-					-0-
08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	157	1	4040	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3599	-0-	-451	-0-	120	1	3479	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 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
04	4410	X	4545	-0-	135	-0-	23	1	4522	3	Y	-0-					-0-
05	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	24	1	4685	3	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4505	-0-	-175	-0-	23	1	4482	3	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4637	-0-	-199	-0-	33	1	4604	3	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4563	-0-	-242	-0-	24	1	4539	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4393	-0-	-167	-0-	24	1	4369	3	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
04	2850	X	2182	-0-	-668	-0-	70	1	2112	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	82	1	2462	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2519	-0-	-151	-0-	91	1	2428	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2736	-0-	-23	-0-	91	1	2645	2	N	-0-					-0-
08	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	104	1	2678	2	N	-0-					-0-
*09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	92	1	2677	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
04	1710	N	2505	-0-	795	-0-	81	1	2424	2	N	-0-					-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	69	1	2053	2	N	-0-					-0-
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	90	1	2408	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2420	-0-	-184	-0-	81	1	2339	2	N	-0-					-0-
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	98	1	2517	2	N	-0-					-0-
*09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	88	1	2548	2	N	-0-					-0-

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
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	56	1	1685	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	63	1	1888	2	N	-0-					-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	67	1	1799	2	N	-0-					-0-
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	67	1	1956	2	N	-0-					-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	74	1	1900	2	N	-0-					-0-
*09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	65	1	1882	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 01/31/2003 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
04	3870	X	3468	-0-	-402	-0-	112	1	3356	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3382	-0-	-245	-0-	110	1	3272	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3372	-0-	-138	-0-	122	1	3250	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3285	-0-	-342	-0-	110	1	3175	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3385	-0-	-211	-0-	126	1	3259	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3237	-0-	-243	-0-	108	1	3129	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
04	750	X	79	-0-	-671	-0-	11	1	68	3	N	-0-					-0-
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	15	1	2847	3	N	-0-					-0-
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	15	1	2825	3	N	-0-					-0-
07	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	17	1	2396	3	N	-0-					-0-
08	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	16	1	3007	3	N	-0-					-0-
*09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	6	1	1059	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	4440	X	4185	-0-	-255	-0-	21	1	4164	3	N	-0-					20
05	4526	X	4217	-0-	-309	-0-	22	1	4195	3	N	-0-					20
06	4380	X	4111	-0-	-269	-0-	21	1	4090	3	N	-0-					20
07	4526	X	4112	-0-	-414	-0-	29	1	4083	3	N	-0-					20
08	4371	X	4019	-0-	-352	-0-	21	1	3998	3	N	-0-					20
09	4200	X	3639	-0-	-561	-0-	20	1	3619	3	N	-0-					20

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446

04	8790	X	7776	-0-	-1014	-0-	39	1	7737	3	N	-0-					-0-
05	8494	X	7949	-0-	-545	-0-	41	1	7908	3	N	-0-					-0-
06	8220	X	7470	-0-	-750	-0-	39	1	7431	3	N	-0-					-0-
07	8494	X	7679	-0-	-815	-0-	55	1	7624	3	N	-0-					-0-
08	8184	X	7508	-0-	-676	-0-	40	1	7468	3	N	-0-					-0-
09	7770	X	6861	-0-	-909	-0-	37	1	6824	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000

04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	2550	N	2476	-0-	-74	-0-	125	1	2351	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	1990	-0-	-645	-0-	101	1	1889	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2345	-0-	-205	-0-	97	1	2248	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2401	-0-	-172	-0-	97	1	2304	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	97	1	2290	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2297	-0-	-43	-0-	94	1	2203	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

04	2160	N	1977	-0-	-183	-0-	94	1	1883	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2057	-0-	-113	-0-	101	1	1956	2	N	-0-					-0-
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	97	1	2172	2	N	-0-					-0-
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	96	1	1996	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	93	1	1871	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	1862	-0-	-418	-0-	94	1	1768	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

04	3690	X	4026	-0-	336	-0-	329	1	3697	2	Y	-0-					-0-
05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	299	1	3760	2	Y	-0-					-0-
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	312	1	3594	2	Y	-0-					-0-
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	276	1	3670	2	Y	-0-					-0-
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	272	1	3591	2	Y	-0-					-0-
*09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	281	1	3661	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

04	1980	N	2001	-0-	21	-0-	164	1	1837	2	N	-0-					-0-
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	159	1	1995	2	N	-0-					-0-
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	166	1	1907	2	N	-0-					-0-
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	148	1	1974	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	150	1	1979	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	2055	-0-	-15	-0-	147	1	1908	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	4260	X	4513	-0-	253	-0-	369	1	4144	2	Y	-0-					-0-
05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	337	1	4245	2	Y	-0-					-0-
06	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	347	1	3994	2	Y	-0-					-0-
07	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	308	1	4106	2	Y	-0-					-0-
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	310	1	4104	2	Y	-0-					-0-
*09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	308	1	4008	2	Y	-0-					-0-

JARVIS-LAFORGE WELL #: 2 RRCID -> 196250 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 6990 - 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
04	1950	X	3070	-0-	1120	-0-	156	1	2914	2	N	-0-					-0-
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	162	1	3054	2	N	-0-					-0-
06	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	90	1	1928	2	N	-0-					-0-
07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	122	1	2741	2	N	-0-					-0-
08	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	116	1	2631	2	N	-0-					-0-
*09	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	122	1	2685	2	N	-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
04	750	N	674	-0-	-76	-0-	31	1	643	2	N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	663	2	N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	2	N	-0-					-0-
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	32	1	630	2	N	-0-					-0-
08	682	N	642	-0-	-40	-0-	32	1	610	2	N	-0-					-0-
09	660	N	598	-0-	-62	-0-	31	1	567	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
04	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	97	1	1893	2	N	-0-					-0-
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	130	1	2441	2	N	-0-					-0-
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	125	1	2454	2	N	-0-					-0-
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	97	1	2303	2	N	-0-					-0-
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	97	1	2191	2	N	-0-					-0-
*09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	94	1	2076	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
04	2940	X	2993	-0-	53	-0-	152	1	2841	2	N	-0-					-0-
05	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	363	1	6825	2	N	-0-					-0-
06	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	253	1	5266	2	N	-0-					-0-
07	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	266	1	5948	2	N	-0-					-0-
08	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	231	1	5305	2	N	-0-					-0-
*09	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	202	1	4527	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	2899	-0-	1609	-0-	145	1	2754	2	N	-0-					-0-
05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	140	1	2646	2	N	-0-					-0-
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	113	1	2354	2	N	-0-					-0-
07	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	124	1	2801	2	N	-0-					-0-
08	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	121	1	2720	2	N	-0-					-0-
*09	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	119	1	2627	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 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
04	3810	X	2678	-0-	-1132	-0-	135	1	2543	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	2612	-0-	-1263	-0-	132	1	2480	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	2203	-0-	-1487	-0-	100	1	2103	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3026	-0-	-756	-0-	129	1	2897	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3307	-0-	-165	-0-	141	1	3166	2	N	-0-					-0-
*09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	153	1	3368	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	43	1	1294	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	44	1	1327	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	49	1	1299	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	45	1	1304	2	N	-0-					-0-
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	51	1	1328	2	N	-0-					-0-
*09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	46	1	1324	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
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	81	1	2424	2	N	-0-					-0-
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	84	1	2502	2	N	-0-					-0-
06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	100	1	2661	2	N	-0-					-0-
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	93	1	2687	2	N	-0-					-0-
08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	103	1	2667	2	N	-0-					-0-
09	2760	N	2460	-0-	-300	-0-	82	1	2378	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
04	2640	X	3984	-0-	1344	-0-	128	1	3856	2	N	-0-					-0-
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	135	1	4040	2	N	-0-					-0-
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	144	1	3850	2	N	-0-					-0-
07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	135	1	3916	2	N	-0-					-0-
08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	150	1	3862	2	N	-0-					-0-
*09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	129	1	3755	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 05/27/2003 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
04	750	N	766	-0-	16	-0-	25	1	741	2	N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	25	1	758	2	N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	29	1	762	2	N	-0-					-0-
07	806	N	764	-0-	-42	-0-	26	1	738	2	N	-0-					-0-
08	775	N	727	-0-	-48	-0-	27	1	700	2	N	-0-					-0-
09	780	N	727	-0-	-53	-0-	24	1	703	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
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	94	1	2833	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2528	-0-	-355	-0-	82	1	2446	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	94	1	2508	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2776	-0-	-107	-0-	93	1	2683	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2658	-0-	-225	-0-	99	1	2559	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2773	-0-	-17	-0-	92	1	2659	2	N	20					20
							22	9									

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
04	5580	X	5104	-0-	-476	-0-	164	1	4940	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5285	-0-	-481	-0-	171	1	5114	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5172	-0-	-408	-0-	187	1	4985	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5355	-0-	-411	-0-	179	1	5176	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5196	-0-	-260	-0-	194	1	5002	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4898	-0-	-262	-0-	163	1	4735	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	4440	X	4113	-0-	-327	-0-	132	1	3981	2	N	-0-					-0-
05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	139	1	4156	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	4034	-0-	-76	-0-	146	1	3888	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4103	-0-	-144	-0-	137	1	3966	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3769	-0-	-540	-0-	141	1	3628	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3408	-0-	-762	-0-	114	1	3294	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
04	780	N	832	-0-	52	-0-	27	1	805	2	N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	26	1	788	2	N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	35	1	940	2	N	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	871	2	N	-0-					-0-
08	806	N	748	-0-	-58	-0-	28	1	720	2	N	-0-					-0-
09	900	N	792	-0-	-108	-0-	26	1	766	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
04	5070	X	4543	-0-	-527	-0-	23	1	4520	3	N	-0-					-0-
05	5022	X	4677	-0-	-345	-0-	24	1	4653	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	4460	-0-	-310	-0-	23	1	4437	3	N	-0-					-0-
07	4898	X	4569	-0-	-329	-0-	33	1	4536	3	N	-0-					-0-
08	4805	X	4622	-0-	-183	-0-	24	1	4598	3	N	-0-					-0-
09	4530	X	4393	-0-	-137	-0-	24	1	4369	3	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
04	630	N	1069	-0-	439	-0-	5	1	1064	3	N	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	7	1	1265	3	N	-0-					-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	6	1	1218	3	N	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	9	1	1224	3	N	-0-					-0-
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	9	1	1730	3	N	-0-					-0-
*09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	7	1	1310	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	35	1	1048	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	36	1	1074	2	N	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	43	1	1139	2	N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	40	1	1158	2	N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	44	1	1141	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	37	1	1073	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
04	2520	N	2534	-0-	14	-0-	17 18	1 9	2499	3	Y	16					40
05	2635	N	2617	-0-	-18	-0-	18 1	1 9	2598	3	Y	1	41	1			-0-
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	2590	3	Y	2	2	1			-0-
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	26 36	1 9	2680	3	Y	33					33
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	19 15	1 9	2667	3	Y	14					47
*09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	19	1	2556	3	Y	-0-	39	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2910	X	3905	-0-	995	-0-	126	1	3779	2	N	-0-					-0-
05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	129	1	3868	2	N	-0-					-0-
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	139	1	3695	2	N	-0-					-0-
07	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	122	1	3544	2	N	-0-					-0-
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	183	1	4716	2	N	-0-					-0-
*09	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	227	1	6574	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

04	630	N	612	-0-	-18	-0-	3	1	609	3	N	-0-					-0-
05	744	N	640	-0-	-104	-0-	3	1	637	3	N	-0-					-0-
06	690	N	579	-0-	-111	-0-	3	1	576	3	N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	5	1	632	3	N	-0-					-0-
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	3	1	611	3	N	-0-					-0-
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	3	1	562	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

04	1050	N	1064	-0-	14	-0-	5	1	1059	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	6	1	1094	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	6	1	1059	3	N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	8	1	1087	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	6	1	1065	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	6	1	1034	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

04	1950	X	1910	-0-	-40	-0-	61	1	1849	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1746	-0-	-207	-0-	57	1	1689	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1596	-0-	-114	-0-	58	1	1538	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1269	-0-	-715	-0-	42	1	1227	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	60	-0-	-1676	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	25	-0-	-1565	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

04	1200	N	1373	-0-	173	-0-	7	1	1366	3	Y	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	7	1	1365	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1276	-0-	-74	-0-	7	1	1269	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	9	1	1254	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	7	1	1258	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	796	-0-	-494	-0-	4	1	792	3	Y	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

04	510	N	530	-0-	20	-0-	3 3	1 9	524	3	Y	3					3
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	541	3	Y	4					7
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					7
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	4	1	516	3	Y	-0-					7
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					7
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	3	1	501	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	3030	X	2828	-0-	-202	-0-	91	1	2737	2	N	-0-					-0-
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	105	1	3140	2	N	-0-					-0-
06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	112	1	2982	2	N	-0-					-0-
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	103	1	2974	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2490	-0-	-765	-0-	93	1	2397	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2433	-0-	-717	-0-	81	1	2352	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
04	3300	X	3232	-0-	-68	-0-	104	1	3128	2	Y	-0-					-0-
05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	127	1	3804	2	Y	-0-					-0-
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	153	1	4079	2	Y	-0-					-0-
07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	144	1	4182	2	Y	-0-					-0-
08	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	146	1	3773	2	Y	-0-					-0-
*09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	117	1	3390	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2197	-0-	-323	-0-	71	1	2126	2	N	-0-					-0-
05	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	97	1	2912	2	N	-0-					-0-
06	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	105	1	2799	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3101	-0-	1	1	103	1	2998	2	N	-0-					-0-
08	2938	N	2937	-0-	-1	-0-	110	1	2827	2	N	-0-					-0-
*09	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	94	1	2738	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
04	330	N	614	-0-	284	-0-	3	1	611	3	N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	3	1	635	3	N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	3	1	609	3	N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	5	1	726	3	N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	4	1	735	3	N	-0-					-0-
09	600	N	512	-0-	-88	-0-	3	1	509	3	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
04	1140	N	761	-0-	-379	-0-	4	1	757	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	5	1	1052	3	N	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	6	1	1141	3	N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	8	1	1148	3	N	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	6	1	1109	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1057	-0-	-83	-0-	6	1	1051	3	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
04	1860	N	2543	-0-	683	-0-	82	1	2461	2	N	-0-					-0-
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	82	1	2443	2	N	-0-					-0-
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	79	1	2104	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1558	-0-	-364	-0-	52	1	1506	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1651	-0-	-271	-0-	62	1	1589	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	62	1	1784	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
04	1140	N	1388	-0-	248	-0-	45	1	1343	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	901	-0-	-277	-0-	29	1	872	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	40	1	1073	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	42	1	1222	2	N	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	45	1	1169	2	N	-0-					-0-
*09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	42	1	1231	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	990	N	1057	-0-	67	-0-	5	1	1052	3	N	-0-			-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	5	1	1050	3	N	-0-			-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	5	1	879	3	N	-0-			-0-
07	1085	N	864	-0-	-221	-0-	6	1	858	3	N	-0-			-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	6	1	1089	3	N	-0-			-0-
*09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	5	1	989	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8295 - 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
04	4620	X	138	-0-	-4482	-0-	20	1	118	3	N	-0-			-0-
05	4712	X	4392	-0-	-320	-0-	22	1	4370	3	N	-0-			-0-
06	4470	X	4447	-0-	-23	-0-	23	1	4424	3	N	-0-			-0-
07	4619	X	4044	-0-	-575	-0-	29	1	4015	3	N	-0-			-0-
08	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	26	1	4968	3	N	-0-			-0-
09	4440	X	318	-0-	-4122	-0-	2	1	316	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	4017	-0-	297	-0-	20	1	3997	3	Y	-0-			-0-
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	22	1	4189	3	Y	-0-			-0-
06	4110	X	4049	-0-	-61	-0-	21	1	4028	3	Y	-0-			-0-
07	4247	X	3999	-0-	-248	-0-	29	1	3970	3	Y	-0-			-0-
08	4247	X	3930	-0-	-317	-0-	21	1	3909	3	Y	-0-			-0-
09	4080	X	3694	-0-	-386	-0-	20	1	3674	3	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
04	1260	N	1006	-0-	-254	-0-	5	1	1001	3	Y	-0-			-0-
05	1333	N	1027	-0-	-306	-0-	5	1	1022	3	Y	-0-			-0-
06	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	6	1	1083	3	Y	-0-			-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	8	1	1131	3	Y	-0-			-0-
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	6	1	1178	3	Y	-0-			-0-
*09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	7	1	1231	3	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
04	1710	X	136	-0-	-1574	-0-	19	1	117	3	Y	-0-			-0-
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	20	1	3990	3	Y	-0-			-0-
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	20	1	3752	3	Y	-0-			-0-
07	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	29	1	4018	3	Y	-0-			-0-
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	21	1	3903	3	Y	-0-			-0-
*09	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	21	1	3751	3	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
04	2070	N	2570	-0-	500	-0-	13	1	2557	3	N	-0-			-0-
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	14	1	2627	3	N	-0-			-0-
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	14	1	2661	3	N	-0-			-0-
07	2666	N	2407	-0-	-259	-0-	17	1	2390	3	N	-0-			-0-
08	2635	N	2516	-0-	-119	-0-	13	1	2503	3	N	-0-			-0-
09	2670	N	2405	-0-	-265	-0-	13	1	2392	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	8250	X	7841	-0-	-409	-0-	40	1	7801	3	Y	-0-					-0-
05	8308	X	8077	-0-	-231	-0-	41	1	8036	3	Y	-0-					-0-
06	8040	X	7708	-0-	-332	-0-	40	1	7668	3	Y	-0-					-0-
07	8308	X	7697	-0-	-611	-0-	55	1	7642	3	Y	-0-					-0-
08	8246	X	7575	-0-	-671	-0-	40	1	7535	3	Y	-0-					-0-
09	7830	X	7323	-0-	-507	-0-	40	1	7283	3	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
04	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	223	1	6709	2	N	-0-					-0-
05	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	196	1	5847	2	N	-0-					-0-
06	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	273	1	7292	2	N	-0-					-0-
07	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	256	1	7419	2	N	-0-					-0-
08	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	274	1	7074	2	N	-0-					-0-
*09	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	230	1	6674	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3798	-0-	-222	-0-	122	1	3676	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3689	-0-	-217	-0-	119	1	3570	2	N	-0-					-0-
06	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	168	1	4479	2	N	-0-					-0-
07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	150	1	4350	2	N	-0-					-0-
08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	162	1	4181	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	4051	-0-	-329	-0-	135	1	3916	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
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	86	1	2591	2	N	-0-					-0-
05	2759	N	2637	-0-	-122	-0-	85	1	2552	2	N	-0-					-0-
06	2730	N	2478	-0-	-252	-0-	90	1	2388	2	N	-0-					-0-
07	2759	N	2556	-0-	-203	-0-	85	1	2471	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2581	-0-	-54	-0-	96	1	2485	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2383	-0-	-107	-0-	79	1	2304	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
*04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	103	1	3086	2	N	-0-					-0-
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	113	1	3375	2	N	-0-					-0-
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	123	1	3275	2	N	-0-					-0-
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	118	1	3423	2	N	-0-					-0-
08	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	133	1	3438	2	N	-0-					-0-
*09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	110	1	3194	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
04	1500	X	2530	-0-	1030	-0-	81	1	2449	2	N	-0-					-0-
05	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	77	1	2301	2	N	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	81	1	2148	2	N	-0-					-0-
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	86	1	2481	2	N	-0-					-0-
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	90	1	2323	2	N	-0-					-0-
*09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	70	1	2016	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
04	2430	X	1925	-0-	-505	-0-	62	1	1863	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1466	-0-	-673	-0-	47	1	1419	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1496	-0-	-304	-0-	54	1	1442	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1785	-0-	-199	-0-	60	1	1725	2	N	-0-					-0-
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	62	1	1610	2	N	-0-					-0-
*09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	61	1	1776	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 06/17/2014 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
04	5670	X	1866	-0-	-3804	-0-	60	1	1806	2	N	-0-					-0-
05	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	224	1	6699	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	3579	-0-	-2001	-0-	129	1	3450	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	4019	-0-	-1747	-0-	134	1	3885	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	4380	-0-	-1572	-0-	163	1	4217	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	3232	-0-	-2528	-0-	108	1	3124	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

04	870	N	470	-0-	-400	-0-	2	1	468	3	N	-0-					-0-
05	806	N	207	-0-	-599	-0-	1	1	206	3	N	-0-					-0-
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	3	1	636	3	N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	3	1	551	3	N	-0-					-0-
09	630	N	538	-0-	-92	-0-	3	1	535	3	N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

04	690	N	1801	-0-	1111	-0-	9	1	1792	3	Y	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	9	1	1827	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	9	1	1760	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	13	1	1751	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	10	1	1794	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	9	1	1705	3	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

04	540	N	1519	-0-	979	-0-	8	1	1511	3	Y	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	8	1	1564	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	7	1	1412	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	11	1	1481	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	8	1	1456	3	Y	-0-					-0-
*09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	8	1	1420	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

04	2820	X	2280	-0-	-540	-0-	12	1	2268	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	2409	-0-	-443	-0-	12	1	2397	3	N	-0-					-0-
06	2760	X	2256	-0-	-504	-0-	12	1	2244	3	N	-0-					-0-
07	2542	X	2297	-0-	-245	-0-	16	1	2281	3	N	-0-					-0-
08	2542	X	2082	-0-	-460	-0-	11	1	2071	3	N	-0-					-0-
09	2340	X	2117	-0-	-223	-0-	12	1	2105	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

04	1410	N	1414	-0-	4	-0-	7	1	1407	3	Y	-0-					2
05	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	7	1	1448	3	Y	-0-					2
06	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	7	1	1398	3	Y	1					3
							1	9									
07	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	10	1	1420	3	Y	-0-					3
08	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	7	1	1393	3	Y	-0-					3
09	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	7	1	1349	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953

04	10410	X	9620	-0-	-790	-0-	309	1	9311	2	N	-0-					-0-
05	10757	X	10082	-0-	-675	-0-	326	1	9756	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	9825	-0-	-555	-0-	355	1	9470	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	10281	-0-	-445	-0-	343	1	9938	2	N	-0-					-0-
08	10726	X	10211	-0-	-515	-0-	381	1	9830	2	N	-0-					-0-
*09	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	328	1	9520	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

04	1800	N	1794	-0-	-6	-0-	58	1	1736	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	60	1	1788	2	N	-0-					-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	65	1	1736	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	62	1	1789	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	69	1	1770	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	59	1	1710	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

04	2520	N	2472	-0-	-48	-0-	13	1	2459	3	N	-0-					-0-
05	2604	N	2562	-0-	-42	-0-	13	1	2549	3	N	-0-					-0-
06	2490	N	2427	-0-	-63	-0-	13	1	2414	3	N	-0-					-0-
07	2542	N	2499	-0-	-43	-0-	18	1	2481	3	N	-0-					-0-
08	2573	N	2500	-0-	-73	-0-	13	1	2487	3	N	-0-					-0-
*09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	13	1	2453	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

04	3300	X	2675	-0-	-625	-0-	14	1	2661	3	N	-0-					-0-
05	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	17	1	3347	3	N	-0-					-0-
06	3360	X	3014	-0-	-346	-0-	16	1	2998	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	3081	-0-	-391	-0-	22	1	3059	3	N	-0-					-0-
08	3441	X	3096	-0-	-345	-0-	16	1	3080	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	3084	-0-	-186	-0-	17	1	3067	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

04	3480	X	3886	-0-	406	-0-	20	1	3866	3	Y	-0-					-0-
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	20	1	3820	3	Y	-0-					-0-
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	19	1	3684	3	Y	-0-					-0-
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	27	1	3707	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3676	-0-	-44	-0-	19	1	3657	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3560	-0-	-40	-0-	19	1	3541	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE, L. 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
04	6390	X	5642	-0-	-748	-0-	181	1	5461	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5434	-0-	-828	-0-	176	1	5258	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5288	-0-	-682	-0-	191	1	5097	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5316	-0-	-853	-0-	177	1	5139	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5466	-0-	-703	-0-	204	1	5262	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5221	-0-	-419	-0-	174	1	5047	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

04	4230	X	4081	-0-	-149	-0-	205	1	3876	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4110	-0-	-261	-0-	206	1	3904	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3886	-0-	-344	-0-	177	1	3709	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4074	-0-	-235	-0-	171	1	3903	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	4036	-0-	-211	-0-	171	1	3865	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3933	-0-	-147	-0-	171	1	3762	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

04	2190	N	1905	-0-	-285	-0-	96	1	1809	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	100	1	1894	2	N	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	90	1	1874	2	N	-0-					-0-
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	85	1	1926	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	79	1	1800	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1944	-0-	-6	-0-	84	1	1860	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6980 - 9380

04	2310	X	2249	-0-	-61	-0-	11	1	2238	3	N	-0-					17
05	2387	X	2348	-0-	-39	-0-	12	1	2336	3	N	-0-					17
06	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	12	1	2356	3	N	-0-					17
07	2325	X	1222	-0-	-1103	-0-	8	1	1156	3	N	53					70
							58	9									
08	2356	X	714	-0-	-1642	-0-	4	1	710	3	N	-0-					70
*09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	14	1	2525	3	N	-0-					70

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

04	1680	N	1721	-0-	41	-0-	86	1	1635	2	N	-0-					-0-
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	88	1	1673	2	N	-0-					-0-
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	78	1	1633	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	74	1	1687	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	74	1	1676	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1690	-0-	-20	-0-	73	1	1617	2	N	-0-					-0-

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

04	3030	X	2744	-0-	-286	-0-	135	1	2609	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2797	-0-	-179	-0-	135	1	2662	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2675	-0-	-175	-0-	123	1	2552	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2654	-0-	-198	-0-	112	1	2542	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2693	-0-	-159	-0-	123	1	2570	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2555	-0-	-175	-0-	111	1	2444	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	4290	X	3687	-0-	-603	-0-	181	1	3506	2	N	-0-			-0-
05	4433	X	3882	-0-	-551	-0-	194	1	3688	2	N	-0-			-0-
06	4290	X	3550	-0-	-740	-0-	162	1	3388	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	3492	-0-	-476	-0-	148	1	3344	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	3696	-0-	-241	-0-	159	1	3537	2	N	-0-			-0-
09	3750	X	3593	-0-	-157	-0-	154	1	3439	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
04	6990	X	6501	-0-	-489	-0-	33	1	6468	3	N	-0-			-0-
05	7223	X	6740	-0-	-483	-0-	34	1	6706	3	N	-0-			-0-
06	6780	X	6597	-0-	-183	-0-	34	1	6563	3	N	-0-			-0-
07	7006	X	6603	-0-	-403	-0-	47	1	6556	3	N	-0-			-0-
08	6975	X	6311	-0-	-664	-0-	33	1	6278	3	N	-0-			-0-
09	6600	X	6151	-0-	-449	-0-	34	1	6117	3	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
04	5820	X	4849	-0-	-971	-0-	25	1	4824	3	Y	-0-			-0-
05	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	29	1	5584	3	Y	-0-			-0-
06	4950	X	4806	-0-	-144	-0-	25	1	4781	3	Y	-0-			-0-
07	5084	X	4539	-0-	-545	-0-	32	1	4507	3	Y	-0-			-0-
08	5115	X	4286	-0-	-829	-0-	23	1	4263	3	Y	-0-			-0-
09	4950	X	4103	-0-	-847	-0-	22	1	4081	3	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
04	5970	X	5712	-0-	-258	-0-	184	1	5528	2	N	-0-			-0-
05	6076	X	5565	-0-	-511	-0-	180	1	5385	2	N	-0-			-0-
06	5760	X	5488	-0-	-272	-0-	198	1	5290	2	N	-0-			-0-
07	5952	X	5661	-0-	-291	-0-	189	1	5472	2	N	-0-			-0-
08	5952	X	5580	-0-	-372	-0-	208	1	5372	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	5297	-0-	-403	-0-	177	1	5120	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
04	870	N	466	-0-	-404	-0-	2	1	464	3	N	-0-			-0-
05	806	N	695	-0-	-111	-0-	4	1	691	3	N	-0-			-0-
06	780	N	570	-0-	-210	-0-	3	1	567	3	N	-0-			-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	4	1	571	3	N	-0-			-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	4	1	811	3	N	-0-			-0-
*09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	5	1	887	3	N	-0-			-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4121	-0-	-589	-0-	21	1	4100	3	N	-0-			-0-
05	4588	X	3939	-0-	-649	-0-	20	1	3919	3	N	-0-			-0-
06	3690	X	3644	-0-	-46	-0-	19	1	3625	3	N	-0-			-0-
07	4247	X	4056	-0-	-191	-0-	29	1	4027	3	N	-0-			-0-
08	4247	X	3721	-0-	-526	-0-	20	1	3701	3	N	-0-			-0-
09	4110	X	3086	-0-	-1024	-0-	17	1	3069	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	5858	-0-	8	-0-	29	1	5781	3	Y	44	38	1			33
							48	9									
05	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	32	1	6324	3	Y	31	29	1			35
							34	9									
06	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	31	1	5999	3	Y	28	58	1			5
							31	9									
07	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	45	1	6193	3	Y	32	22	1			15
							35	9									
08	6045	X	5897	-0-	-148	-0-	31	1	5832	3	Y	31	38	1			8
							34	9									
09	5850	X	5544	-0-	-306	-0-	30	1	5475	3	Y	35	29	1			14
							39	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3295	-0-	-725	-0-	106	1	3189	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3695	-0-	-304	-0-	120	1	3575	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3579	-0-	-231	-0-	129	1	3450	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3683	-0-	-254	-0-	123	1	3560	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3586	-0-	-351	-0-	134	1	3452	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3542	-0-	-28	-0-	118	1	3424	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	826	-0-	-44	-0-	4	1	822	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	807	-0-	-123	-0-	4	1	803	3	Y	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	4	1	702	3	Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	5	1	735	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	668	-0-	-45	-0-	2	1	666	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	612	-0-	-78	-0-	3	1	609	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4620	X	4378	-0-	-242	-0-	220	1	4158	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4446	-0-	-328	-0-	224	1	4222	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3912	-0-	-708	-0-	179	1	3733	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	3595	-0-	-1179	-0-	151	1	3444	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3864	-0-	-662	-0-	163	1	3701	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3812	-0-	-568	-0-	166	1	3646	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	5500	-0-	-680	-0-	276	1	5224	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5589	-0-	-797	-0-	281	1	5308	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5154	-0-	-1026	-0-	235	1	4919	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5464	-0-	-922	-0-	230	1	5234	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5243	-0-	-430	-0-	222	1	5021	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5230	-0-	-260	-0-	227	1	5003	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1620	X	2327	-0-	707	-0-	117	1	2210	2	N	-0-					-0-
05	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	121	1	2293	2	N	-0-					-0-
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	114	1	2394	2	N	-0-					-0-
07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	109	1	2473	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	109	1	2464	2	N	-0-					-0-
*09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	107	1	2361	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	536	-0-	-34	-0-	31	1	505	2	N	-0-					-0-
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	27	1	507	2	N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	31	1	406	2	N	-0-					-0-
07	558	N	424	-0-	-134	-0-	32	1	392	2	N	-0-					-0-
08	527	N	468	-0-	-59	-0-	32	1	436	2	N	-0-					-0-
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	31	1	425	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7560	X	5666	-0-	-1894	-0-	284	1	5382	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	5325	-0-	-2487	-0-	268	1	5057	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	5141	-0-	-2419	-0-	235	1	4906	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	5794	-0-	-2018	-0-	245	1	5549	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5697	-0-	-410	-0-	241	1	5456	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4877	-0-	-793	-0-	212	1	4665	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 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
04	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	470	1	5283	2	N	-0-					-0-
05	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	431	1	5424	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5575	-0-	-185	-0-	445	1	5130	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5519	-0-	-433	-0-	385	1	5134	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5462	-0-	-490	-0-	384	1	5078	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5534	-0-	-226	-0-	395	1	5139	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	3925	-0-	-665	-0-	20	1	3905	3	N	-0-					-0-
05	4743	X	4143	-0-	-600	-0-	21	1	4122	3	N	-0-					-0-
06	4470	X	3917	-0-	-553	-0-	20	1	3897	3	N	-0-					-0-
07	4495	X	4087	-0-	-408	-0-	29	1	4058	3	N	-0-					-0-
08	4154	X	4090	-0-	-64	-0-	22	1	4068	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3969	-0-	-51	-0-	22	1	3947	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	5	1	1069	3	Y	2	1	1			13
							2	9									
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	6	1	1096	3	Y	-0-	11	1			2
06	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	5	1	1045	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	8	1	1060	3	Y	-0-					2
08	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	6	1	1089	3	Y	14					16
							15	9									
*09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	6	1	1045	3	Y	23	37	1			2
							25	9									

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	5629	-0-	3019	-0-	181	1	5448	2	N	-0-					-0-
05	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	187	1	5599	2	N	-0-					-0-
06	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	213	1	5686	2	N	-0-					-0-
07	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	195	1	5641	2	N	-0-					-0-
08	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	218	1	5627	2	N	-0-					-0-
*09	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	188	1	5463	2	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
04	2970	X	5780	-0-	2810	-0-	29	1	5751	3	N	-0-					-0-
05	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	31	1	6103	3	N	-0-					-0-
06	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	30	1	5850	3	N	-0-					-0-
07	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	42	1	5806	3	N	-0-					-0-
08	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	26	1	4943	3	N	-0-					-0-
*09	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	30	1	5492	3	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
04	2370	N	2318	-0-	-52	-0-	12	1	2306	3	N	-0-					-0-
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	13	1	2455	3	N	-0-					-0-
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	12	1	2366	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	18	1	2462	3	N	-0-					-0-
08	2480	N	1463	-0-	-1017	-0-	8	1	1455	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3143	-0-	143	143	17	1	3126	3	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
04	2370	N	2379	-0-	9	-0-	12	1	2367	3	N	-0-					-0-
05	2480	N	2458	-0-	-22	-0-	13	1	2445	3	N	-0-					-0-
06	2400	N	2399	-0-	-1	-0-	12	1	2387	3	N	-0-					-0-
07	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	17	1	2400	3	N	-0-					-0-
08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	14	1	2708	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3082	-0-	82	82	17	1	3065	3	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
04	180	N	694	-0-	514	-0-	4	1	690	3	N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	4	1	716	3	N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	4	1	719	3	N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	5	1	714	3	N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	4	1	699	3	N	-0-					-0-
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	4	1	699	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

04	2520	X	2907	-0-	387	-0-	15	1	2892	3	Y	-0-					-0-
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	16	1	3172	3	Y	-0-					-0-
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	14	1	2777	3	Y	-0-					-0-
07	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	21	1	2904	3	Y	-0-					-0-
08	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	15	1	2803	3	Y	-0-					-0-
*09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	15	1	2724	3	Y	-0-					-0-

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	19	1	584	2	N	-0-					-0-
05	775	N	559	-0-	-216	-0-	18	1	541	2	N	-0-					-0-
06	780	N	583	-0-	-197	-0-	21	1	562	2	N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	23	1	668	2	N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	26	1	664	2	N	-0-					-0-
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	23	1	673	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

04	3000	N	2946	-0-	-54	71	95	1	2851	2	N	-0-					-0-
05	3052	N	2981	-0-	-71	-0-	97	1	2884	2	N	-0-					-0-
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	104	1	2767	2	N	-0-					-0-
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	99	1	2862	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	98	1	2517	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2637	-0-	-63	-0-	88	1	2549	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

04	5550	X	5174	-0-	-376	-0-	166	1	5008	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5253	-0-	-482	-0-	170	1	5083	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	5052	-0-	-378	-0-	183	1	4869	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5246	-0-	-272	-0-	175	1	5071	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	5151	-0-	-274	-0-	192	1	4959	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4972	-0-	-188	-0-	166	1	4806	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

04	870	N	882	-0-	12	-0-	28	1	854	2	N	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	30	1	888	2	N	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	32	1	844	2	N	-0-					-0-
07	899	N	867	-0-	-32	-0-	29	1	838	2	N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	36	1	917	2	N	-0-					-0-
09	870	N	630	-0-	-240	-0-	21	1	609	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

04	2910	X	4605	-0-	1695	-0-	148	1	4457	2	N	-0-					-0-
05	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	149	1	4461	2	N	-0-					-0-
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	166	1	4432	2	N	-0-					-0-
07	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	153	1	4426	2	N	-0-					-0-
08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	174	1	4485	2	N	-0-					-0-
*09	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	147	1	4270	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	124	1	3727	2	N	-0-					-0-
05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	132	1	3938	2	N	-0-					-0-
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	135	1	3608	2	N	-0-					-0-
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	143	1	4159	2	N	-0-					-0-
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	144	1	3720	2	N	-0-					-0-
*09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	116	1	3363	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706

04	1440	X	2883	-0-	1443	-0-	93	1	2790	2	N	-0-					-0-
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	94	1	2807	2	N	-0-					-0-
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	109	1	2913	2	N	-0-					-0-
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	106	1	3075	2	N	65					65
							72	9									
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	120	1	3091	2	N	3					68
							3	9									
*09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	101	1	2940	2	N	1					69
							1	9									

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660

04	9	N	256	-0-	247	-0-	8	1	248	2	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	N	-0-					-0-
07	279	N	138	-0-	-141	-0-	5	1	133	2	N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	3	1	100	2	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902

04	1260	N	1358	-0-	98	-0-	7	1	1351	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	7	1	1401	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	7	1	1344	3	N	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	10	1	1408	3	N	-0-					-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	8	1	1446	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	7	1	1305	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

04	4020	X	3631	-0-	-389	-0-	18	1	3613	3	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3437	-0-	-407	-0-	18	1	3419	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3353	-0-	-187	-0-	17	1	3336	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3361	-0-	-297	-0-	24	1	3337	3	Y	-0-					-0-
08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	20	1	3734	3	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3312	-0-	-228	-0-	18	1	3294	3	Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

04	2580	X	2965	-0-	385	-0-	95	1	2870	2	N	-0-					-0-
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	100	1	2999	2	N	-0-					-0-
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	117	1	3113	2	N	-0-					-0-
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	112	1	3258	2	N	-0-					-0-
08	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	123	1	3164	2	N	-0-					-0-
*09	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	109	1	3156	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1475	-0-	-505	-0-	8	1	1467	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	4637	-0-	1537	1537	24	1	4613	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	4495	-0-	1495	3032	23	1	4472	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3927	-0-	827	3859	28	1	3899	3	N	-0-			-0-
08	7263	X	3404	-0-	-3859	-0-	18	1	3386	3	N	-0-			-0-
*09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	16	1	2957	3	N	-0-			-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

04	2280	X	2167	-0-	-113	-0-	11	1	2156	3	N	-0-			-0-
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	11	1	2198	3	N	-0-			-0-
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	12	1	2308	3	N	-0-			-0-
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	17	1	2416	3	N	-0-			-0-
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	12	1	2233	3	N	-0-			-0-
09	2310	N	2294	-0-	-16	-0-	13	1	2281	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

04	570	N	20	-0-	-550	-0-	3	1	17	3	Y	-0-			-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	3	1	621	3	Y	-0-			-0-
06	630	N	567	-0-	-63	-0-	3	1	564	3	Y	-0-			-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	4	1	545	3	Y	-0-			-0-
08	620	N	546	-0-	-74	-0-	3	1	543	3	Y	-0-			-0-
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	3	1	534	3	Y	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

04	5550	X	5153	-0-	-397	-0-	166	1	4987	2	N	-0-			-0-
05	5549	X	5191	-0-	-358	-0-	168	1	5023	2	N	-0-			-0-
06	5250	X	5003	-0-	-247	-0-	181	1	4822	2	N	-0-			-0-
07	5394	X	5037	-0-	-357	-0-	168	1	4869	2	N	-0-			-0-
08	5363	X	4943	-0-	-420	-0-	184	1	4759	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	4565	-0-	-595	-0-	152	1	4413	2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	4470	X	4104	-0-	-366	-0-	21	1	4083	3	Y	-0-			-0-
05	4526	X	4198	-0-	-328	-0-	21	1	4177	3	Y	-0-			-0-
06	4290	X	3832	-0-	-458	-0-	20	1	3812	3	Y	-0-			-0-
07	4433	X	3876	-0-	-557	-0-	28	1	3848	3	Y	-0-			-0-
08	4278	X	3852	-0-	-426	-0-	20	1	3832	3	Y	-0-			-0-
09	4110	X	3718	-0-	-392	-0-	20	1	3698	3	Y	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	77	1	2325	2	N	-0-			-0-
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	87	1	2605	2	N	-0-			-0-
06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	98	1	2623	2	N	-0-			-0-
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	91	1	2648	2	N	-0-			-0-
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	92	1	2375	2	N	-0-			-0-
09	2340	N	2313	-0-	-27	-0-	77	1	2236	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	8490	X	7536	-0-	-954	-0-	38	1	7498	3	N	-0-			-0-
05	8618	X	7666	-0-	-952	-0-	39	1	7627	3	N	-0-			-0-
06	7950	X	7526	-0-	-424	-0-	39	1	7487	3	N	-0-			-0-
07	8215	X	7701	-0-	-514	-0-	55	1	7646	3	N	-0-			-0-
08	7998	X	7611	-0-	-387	-0-	40	1	7571	3	N	-0-			-0-
09	7530	X	7293	-0-	-237	-0-	40	1	7253	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 07/01/2003 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
04	2670	N	2873	-0-	203	-0-	15	1	2858	3	Y	-0-			-0-
05	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	15	1	2988	3	Y	-0-			-0-
06	2910	N	2141	-0-	-769	-0-	11	1	2130	3	Y	-0-			-0-
07	2976	N	2399	-0-	-577	-0-	17	1	2382	3	Y	-0-			-0-
08	3100	N	3194	-0-	94	94	17	1	3177	3	Y	-0-			-0-
*09	2924	N	2830	-0-	-94	-0-	15	1	2815	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	55	1	1640	2	N	-0-			-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	55	1	1649	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1602	-0-	-18	-0-	58	1	1544	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	55	1	1587	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	63	1	1630	2	N	-0-			-0-
*09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	55	1	1608	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7670 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	18694	X	18694	-0-	-0-	-0-	601	1	18093	2	N	-0-			-0-
05	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	547	1	16357	2	N	-0-			-0-
06	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	695	1	12474	2	N	-0-			-0-
07	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	512	1	14859	2	N	-0-			-0-
08	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	539	1	13907	2	N	-0-			-0-
*09	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	467	1	13535	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	62	1	1851	2	N	-0-			-0-
05	1550	X	1473	-0-	-77	-0-	48	1	1425	2	N	-0-			-0-
06	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	60	1	1604	2	N	-0-			-0-
07	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	64	1	1866	2	N	-0-			-0-
08	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	63	1	1612	2	N	-0-			-0-
09	1500	X	1176	-0-	-324	-0-	39	1	1137	2	N	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8300 - 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
04	3780	X	4003	-0-	223	-0-	20	1	3983	3	Y	-0-			-0-
05	3906	X	3679	-0-	-227	-0-	19	1	3660	3	Y	-0-			-0-
06	4080	X	3790	-0-	-290	-0-	20	1	3770	3	Y	-0-			-0-
07	4216	X	3740	-0-	-476	-0-	27	1	3713	3	Y	-0-			-0-
08	4216	X	3515	-0-	-701	-0-	19	1	3496	3	Y	-0-			-0-
09	3990	X	3500	-0-	-490	-0-	19	1	3481	3	Y	-0-			-0-

SMITH, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 197904 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 7352 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1741	-0-	31	-0-	9	1	1732	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	9	1	1783	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1685	-0-	-25	-0-	9	1	1676	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	12	1	1696	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	9	1	1721	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	9	1	1614	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2078	-0-	-22	-0-	11	1	2067	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2096	-0-	-74	-0-	11	1	2085	3	Y	-0-					-0-
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	11	1	2126	3	Y	-0-					-0-
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	16	1	2161	3	Y	-0-					-0-
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	11	1	2053	3	Y	-0-					-0-
*09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	11	1	2027	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	X	10502	-0-	3002	-0-	53	1	10449	3	N	-0-					-0-
05	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	54	1	10526	3	N	-0-					-0-
06	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	53	1	10239	3	N	-0-					-0-
07	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	75	1	10469	3	N	-0-					-0-
08	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	53	1	10053	3	N	-0-					-0-
*09	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	55	1	10050	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7255 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	291	1	8770	2	N	-0-					-0-
05	24073	X	24073	-0-	-0-	-0-	779	1	23294	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	18716	-0-	15716	15716	676	1	18040	2	N	-0-					-0-
07	32242	X	16526	-0-	-15716	-0-	551	1	15975	2	N	-0-					-0-
08	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	553	1	14262	2	N	-0-					-0-
*09	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	430	1	12479	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
04	4110	X	3740	-0-	-370	-0-	120	1	3620	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3709	-0-	-414	-0-	120	1	3589	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3657	-0-	-213	-0-	132	1	3525	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3622	-0-	-377	-0-	121	1	3501	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3562	-0-	-375	-0-	133	1	3429	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3322	-0-	-428	-0-	111	1	3211	2	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
04	4590	X	4412	-0-	-178	-0-	142	1	4270	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4631	-0-	-112	-0-	150	1	4481	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4467	-0-	-123	-0-	161	1	4306	2	N	-0-					-0-
07	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	162	1	4699	2	N	-0-					-0-
08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	178	1	4595	2	N	-0-					-0-
*09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	157	1	4562	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
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	123	1	3716	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3855	-0-	-51	-0-	125	1	3730	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3642	-0-	-138	-0-	132	1	3510	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3605	-0-	-363	-0-	120	1	3485	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3664	-0-	-304	-0-	137	1	3527	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3443	-0-	-397	-0-	115	1	3328	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 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
04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	122	1	3657	2	N	-0-			-0-
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	124	1	3719	2	N	-0-			-0-
06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	133	1	3558	2	N	-0-			-0-
07	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	124	1	3602	2	N	-0-			-0-
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	140	1	3604	2	N	-0-			-0-
*09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	121	1	3498	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
*04	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	179	1	5400	2	N	-0-			-0-
05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	185	1	5521	2	N	-0-			-0-
06	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	191	1	5093	2	N	-0-			-0-
07	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	188	1	5437	2	N	-0-			-0-
08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	199	1	5137	2	N	-0-			-0-
*09	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	175	1	5078	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
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	111	1	3343	2	N	-0-			-0-
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	143	1	4276	2	N	-0-			-0-
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	144	1	3834	2	N	-0-			-0-
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	129	1	3741	2	N	-0-			-0-
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	142	1	3674	2	N	-0-			-0-
*09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	128	1	3702	2	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	139	1	4172	2	N	-0-			-0-
05	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	139	1	4144	2	N	-0-			-0-
06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	169	1	4516	2	N	-0-			-0-
07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	148	1	4277	2	N	-0-			-0-
08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	164	1	4219	2	N	-0-			-0-
*09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	142	1	4124	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
04	5190	X	5558	-0-	368	-0-	179	1	5379	2	N	-0-			-0-
05	6107	X	5458	-0-	-649	-0-	177	1	5281	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	5357	-0-	-553	-0-	194	1	5163	2	N	-0-			-0-
07	6107	X	5399	-0-	-708	-0-	180	1	5219	2	N	-0-			-0-
08	5735	X	5379	-0-	-356	-0-	201	1	5178	2	N	-0-			-0-
09	5550	X	4931	-0-	-619	-0-	164	1	4767	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
04	2880	X	2702	-0-	-178	-0-	87	1	2615	2	N	-0-			-0-
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	98	1	2927	2	N	-0-			-0-
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	106	1	2817	2	N	-0-			-0-
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	100	1	2901	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	110	1	2842	2	N	-0-			-0-
09	2880	N	2736	-0-	-144	-0-	91	1	2645	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
04	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	208	1	6257	2	N	-0-			-0-
05	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	212	1	6351	2	N	-0-			-0-
06	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	233	1	6206	2	N	-0-			-0-
07	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	218	1	6327	2	N	-0-			-0-
08	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	240	1	6194	2	N	-0-			-0-
*09	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	207	1	6008	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	5460	X	5184	-0-	-276	-0-	167	1	5017	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	5059	-0-	-583	-0-	164	1	4895	2	N	-0-			-0-
06	5250	X	4827	-0-	-423	-0-	174	1	4653	2	N	-0-			-0-
07	5425	X	4758	-0-	-667	-0-	159	1	4599	2	N	-0-			-0-
08	5425	X	4758	-0-	-667	-0-	178	1	4580	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	4488	-0-	-702	-0-	150	1	4338	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

04	3990	X	3339	-0-	-651	-0-	107	1	3232	2	N	-0-			-0-
05	4123	X	3292	-0-	-831	-0-	107	1	3185	2	N	-0-			-0-
06	3750	X	3411	-0-	-339	-0-	123	1	3288	2	N	-0-			-0-
07	3875	X	3382	-0-	-493	-0-	113	1	3269	2	N	-0-			-0-
08	3875	X	3264	-0-	-611	-0-	122	1	3142	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	3001	-0-	-419	-0-	100	1	2901	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

04	6930	X	6678	-0-	-252	-0-	215	1	6463	2	N	-0-			-0-
05	7161	X	7068	-0-	-93	-0-	229	1	6839	2	N	-0-			-0-
06	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	253	1	6748	2	N	-0-			-0-
07	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	241	1	6988	2	N	-0-			-0-
08	7161	X	7045	-0-	-116	-0-	263	1	6782	2	N	-0-			-0-
09	6930	X	6544	-0-	-386	-0-	218	1	6326	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

04	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	36	1	1083	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	36	1	1082	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	40	1	1075	2	N	-0-			-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	40	1	1148	2	N	-0-			-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	45	1	1168	2	N	-0-			-0-
*09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	39	1	1119	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

04	5040	X	4917	-0-	-123	-0-	25	1	4892	3	N	-0-			-0-
05	5177	X	4930	-0-	-247	-0-	25	1	4905	3	N	-0-			-0-
06	4920	X	4635	-0-	-285	-0-	24	1	4611	3	N	-0-			-0-
07	5084	X	4806	-0-	-278	-0-	34	1	4772	3	N	-0-			-0-
08	5084	X	4757	-0-	-327	-0-	25	1	4732	3	N	-0-			-0-
09	4920	X	4564	-0-	-356	-0-	25	1	4539	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

04	1680	N	1822	-0-	142	-0-	9	1	1813	3	Y	-0-			3
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	10	1	1877	3	Y	-0-			3
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	9	1	1789	3	Y	-0-			3
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	13	1	1813	3	Y	-0-			3
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	10	1	1803	3	Y	-0-			3
*09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	10	1	1742	3	Y	-0-			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	4590	X	4482	-0-	-108	-0-	23	1	4459	3	N	-0-					-0-
05	4588	X	4035	-0-	-553	-0-	21	1	4014	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	3992	-0-	-208	-0-	21	1	3971	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	4419	-0-	-200	-0-	32	1	4387	3	N	-0-					-0-
08	4619	X	4309	-0-	-310	-0-	23	1	4286	3	N	-0-					-0-
09	4470	X	4307	-0-	-163	-0-	24	1	4283	3	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
04	4500	X	4370	-0-	-130	-0-	22	1	4348	3	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4564	-0-	-55	-0-	23	1	4541	3	Y	-0-					-0-
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	22	1	4302	3	Y	-0-					-0-
07	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	31	1	4310	3	Y	-0-					-0-
08	4309	X	4251	-0-	-58	-0-	22	1	4229	3	Y	-0-					-0-
09	4170	X	4067	-0-	-103	-0-	22	1	4045	3	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
04	1350	N	1250	-0-	-100	-0-	6	1	1244	3	N	-0-					13
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	7	1	1287	3	N	-0-					13
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	7	1	1342	3	N	-0-					13
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	9	1	1313	3	N	-0-					13
08	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	7	1	1277	3	N	-0-					13
09	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	7	1	1299	3	N	-0-					13

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
04	3510	X	3645	-0-	135	-0-	18	1	3626	3	Y	1					4
							1	9									
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	19	1	3609	3	Y	-0-					4
06	3690	X	3429	-0-	-261	-0-	18	1	3411	3	Y	-0-					4
07	3813	X	3505	-0-	-308	-0-	25	1	3480	3	Y	-0-					4
08	3813	X	3501	-0-	-312	-0-	18	1	3483	3	Y	-0-					4
09	3660	X	3366	-0-	-294	-0-	18	1	3348	3	Y	-0-					4

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
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					17
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					17
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					17
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	421	3	3	9	N	3					20
*08	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			Y	-0-	18	1			2
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	408	3	1	9	Y	1	1	1			2

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 1 RRCID -> 198589 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7067 - 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
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 2 RRCID -> 198590 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7224 - 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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 07/23/2015 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
04	1110	X	3965	-0-	2855	-0-	320	1	3645	2	N	-0-					-0-
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	217	1	3840	2	N	-0-					-0-
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	184	1	3621	2	N	-0-					-0-
07	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	170	1	3608	2	N	-0-					-0-
08	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	164	1	3451	2	N	-0-					-0-
*09	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	172	1	3558	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
04	3870	X	3738	-0-	-132	-0-	182	1	3556	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3873	-0-	-126	-0-	189	1	3684	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3677	-0-	-103	-0-	177	1	3500	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3837	-0-	-69	-0-	157	1	3680	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3783	-0-	-92	-0-	157	1	3626	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3685	-0-	-65	-0-	153	1	3532	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
04	2880	X	2642	-0-	-238	-0-	131	1	2511	2	N	-0-					-0-
05	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	189	1	3504	2	N	-0-					-0-
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	163	1	3386	2	N	-0-					-0-
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	130	1	2995	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3011	-0-	-678	-0-	126	1	2885	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	2860	-0-	-710	-0-	123	1	2737	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	2491	-0-	1591	-0-	13	1	2478	3	Y	-0-					-0-
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	12	1	2421	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2162	-0-	-238	-0-	11	1	2151	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	1640	-0-	-933	-0-	12	1	1628	3	Y	-0-					-0-
08	2418	N	1639	-0-	-779	-0-	9	1	1630	3	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1720	-0-	-440	-0-	9	1	1711	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	420	N	2231	-0-	1811	-0-	11	1	2220	3	N	-0-					-0-
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	13	1	2625	3	N	-0-					-0-
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	13	1	2488	3	N	-0-					-0-
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	18	1	2541	3	N	-0-					-0-
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	13	1	2500	3	N	-0-					-0-
*09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	13	1	2422	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

04	11460	X	10703	-0-	-757	-0-	54	1	10649	3	N	-0-					-0-
05	11656	X	10906	-0-	-750	-0-	56	1	10850	3	N	-0-					-0-
06	11280	X	10431	-0-	-849	-0-	54	1	10377	3	N	-0-					-0-
07	11656	X	10874	-0-	-782	-0-	78	1	10796	3	N	-0-					-0-
08	11408	X	10666	-0-	-742	-0-	56	1	10610	3	N	-0-					-0-
09	10710	X	10280	-0-	-430	-0-	56	1	10224	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

04	2280	N	85	-0-	-2195	-0-	12	1	73	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	2252	-0-	-104	-0-	12	1	2240	3	N	-0-					-0-
06	2340	N	2025	-0-	-315	-0-	11	1	2014	3	N	-0-					-0-
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	16	1	2230	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	12	1	2177	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1761	-0-	-279	-0-	10	1	1751	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

04	1560	X	5069	-0-	3509	-0-	26	1	5043	3	Y	-0-					-0-
05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	25	1	4893	3	Y	-0-					-0-
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	24	1	4685	3	Y	-0-					-0-
07	5239	X	4815	-0-	-424	-0-	34	1	4781	3	Y	-0-					-0-
08	5239	X	4716	-0-	-523	-0-	25	1	4691	3	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4616	-0-	-454	-0-	25	1	4591	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

04	3870	X	3702	-0-	-168	-0-	19	1	3683	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3785	-0-	-214	-0-	19	1	3766	3	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3650	-0-	-130	-0-	19	1	3631	3	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3707	-0-	-199	-0-	27	1	3680	3	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3691	-0-	-215	-0-	19	1	3672	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3548	-0-	-142	-0-	19	1	3529	3	Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

*04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	119	1	3568	2	N	-0-					-0-
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	120	1	3586	2	N	-0-					-0-
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	132	1	3513	2	N	-0-					-0-
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	119	1	3438	2	N	-0-					-0-
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	138	1	3569	2	N	-0-					-0-
*09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	110	1	3195	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

04	3270	X	109	-0-	-3161	-0-	15	1	94	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	3178	-0-	-170	-0-	16	1	3162	3	N	-0-					-0-
06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	17	1	3249	3	N	-0-					-0-
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	24	1	3289	3	N	-0-					-0-
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	18	1	3316	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	3139	-0-	-131	-0-	17	1	3122	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	630	N	688	-0-	58	-0-	4	1	684	3	Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	4	1	681	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	677	-0-	-43	-0-	4	1	673	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	5	1	695	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	4	1	658	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	668	-0-	-22	-0-	4	1	664	3	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
04	1260	N	968	-0-	-292	-0-	31	1	937	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	950	-0-	-290	-0-	31	1	919	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	802	-0-	-458	-0-	29	1	773	2	N	-0-					-0-
07	992	N	708	-0-	-284	-0-	24	1	684	2	N	-0-					-0-
08	961	N	952	-0-	-9	-0-	36	1	916	2	N	-0-					-0-
*09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	40	1	1157	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
04	5070	X	4676	-0-	-394	-0-	16	1	4660	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	4981	-0-	-258	-0-	25	1	4956	3	N	-0-					-0-
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	25	1	4729	3	N	-0-					-0-
07	4898	X	4711	-0-	-187	-0-	34	1	4677	3	N	-0-					-0-
08	4991	X	4673	-0-	-318	-0-	25	1	4648	3	N	-0-					-0-
09	4830	X	4501	-0-	-329	-0-	25	1	4476	3	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
04	3150	X	3020	-0-	-130	-0-	374	1	2646	3	Y	-0-					-0-
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	388	1	3035	3	Y	-0-					-0-
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	377	1	3248	3	Y	-0-					-0-
07	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	395	1	3203	3	Y	-0-					-0-
08	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	390	1	3399	3	Y	-0-					-0-
*09	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	377	1	3102	3	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
04	3180	X	3052	-0-	-128	-0-	250	1	2802	2	Y	-0-					-0-
05	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	305	1	3844	2	Y	-0-					-0-
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	306	1	3528	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2989	-0-	-390	-0-	209	1	2780	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	2891	-0-	-767	-0-	203	1	2688	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	2831	-0-	-709	-0-	202	1	2629	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
04	2940	X	2895	-0-	-45	-0-	237	1	2658	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	3034	-0-	-4	-0-	223	1	2811	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2924	-0-	-16	-0-	234	1	2690	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2948	-0-	-59	-0-	206	1	2742	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2969	-0-	-69	-0-	209	1	2760	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2825	-0-	-115	-0-	201	1	2624	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1105	-0-	25	-0-	90	1	1015	2	Y	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	85	1	1065	2	Y	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	90	1	1038	2	Y	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	81	1	1082	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	80	1	1058	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	76	1	986	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1800	N	1924	-0-	124	-0-	10	1	1914	3	N	-0-			-0-
05	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	10	1	1933	3	N	-0-			-0-
06	1920	N	1788	-0-	-132	-0-	9	1	1779	3	N	-0-			-0-
07	1984	N	1754	-0-	-230	-0-	13	1	1741	3	N	-0-			-0-
08	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	10	1	1831	3	N	-0-			-0-
09	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	10	1	1758	3	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
04	5730	X	6543	-0-	813	-0-	630	1	5913	3	Y	-0-			-0-
05	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	650	1	5796	3	Y	-0-			-0-
06	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	630	1	5672	3	Y	-0-			-0-
07	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	655	1	4928	3	Y	-0-			-0-
08	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	650	1	5565	3	Y	-0-			-0-
*09	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	631	1	5632	3	Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7900 - 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
04	2820	X	2973	-0-	153	-0-	96	1	2877	2	N	-0-			-0-
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	106	1	3168	2	N	-0-			-0-
06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	106	1	2839	2	N	-0-			-0-
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	108	1	3135	2	N	-0-			-0-
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	112	1	2898	2	N	-0-			-0-
*09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	101	1	2927	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
04	2850	X	2818	-0-	-32	-0-	91	1	2727	2	N	-0-			-0-
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	98	1	2914	2	N	-0-			-0-
06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	112	1	2994	2	N	-0-			-0-
07	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	111	1	3217	2	N	-0-			-0-
08	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	111	1	2858	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	2693	-0-	-157	-0-	90	1	2603	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
04	2040	N	1693	-0-	-347	-0-	54	1	1639	2	N	-0-			-0-
05	1953	N	1644	-0-	-309	-0-	53	1	1591	2	N	-0-			-0-
06	2040	N	1517	-0-	-523	-0-	55	1	1462	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1539	-0-	-197	-0-	51	1	1488	2	N	-0-			-0-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	81	1	2094	2	N	-0-			-0-
*09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	68	1	1980	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 20 RRCID -> 199187 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7138 - 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
04	810	N	661	-0-	-149	-0-	21	1	640	2	N	-0-			-0-
05	806	N	699	-0-	-107	-0-	23	1	676	2	N	-0-			-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	34	1	897	2	N	-0-			-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	30	1	881	2	N	-0-			-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	31	1	793	2	N	-0-			-0-
09	930	N	738	-0-	-192	-0-	25	1	713	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	39	1	1169	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	41	1	1216	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1189	-0-	-131	-0-	43	1	1146	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	36	1	1045	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	44	1	1124	2	N	-0-					-0-
*09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	41	1	1177	2	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 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
04	5790	X	5353	-0-	-437	-0-	27	1	5326	3	N	-0-					-0-
05	5983	X	5388	-0-	-595	-0-	28	1	5360	3	N	-0-					-0-
06	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	29	1	5666	3	N	-0-					-0-
07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	42	1	5872	3	N	-0-					-0-
08	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	32	1	5970	3	N	-0-					-0-
*09	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	33	1	5961	3	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 06/27/2003 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
04	5880	X	6150	-0-	270	-0-	31	1	6119	3	Y	-0-					-0-
05	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	35	1	6829	3	Y	-0-					-0-
06	6300	X	5845	-0-	-455	-0-	30	1	5815	3	Y	-0-					-0-
07	6510	X	5899	-0-	-611	-0-	42	1	5857	3	Y	-0-					-0-
08	6851	X	6030	-0-	-821	-0-	32	1	5998	3	Y	-0-					-0-
09	6630	X	5892	-0-	-738	-0-	32	1	5860	3	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
04	1050	N	948	-0-	-102	-0-	5	1	943	3	N	-0-					23
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	6	1	1087	3	N	-0-					23
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	6	1	1067	3	N	-0-					23
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	8	1	1116	3	N	-0-					23
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	6	1	1115	3	N	-0-					23
*09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	6	1	1114	3	N	-0-					23

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
04	5520	X	5059	-0-	-461	-0-	26	1	5033	3	N	-0-					-0-
05	5580	X	4960	-0-	-620	-0-	25	1	4935	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	4827	-0-	-453	-0-	25	1	4802	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	4678	-0-	-654	-0-	33	1	4645	3	N	-0-					-0-
08	5301	X	4319	-0-	-982	-0-	23	1	4296	3	N	-0-					-0-
09	5070	X	4039	-0-	-1031	-0-	22	1	4017	3	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
04	3000	X	3372	-0-	372	-0-	17	1	3355	3	N	-0-					-0-
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	17	1	3369	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2844	-0-	-156	-0-	15	1	2829	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2851	-0-	-249	-0-	20	1	2831	3	N	-0-					-0-
08	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	16	1	3102	3	N	-0-					-0-
*09	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	19	1	3528	3	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
04	810	N	832	-0-	22	-0-	4	1	828	3	Y	-0-					2
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	4	1	817	3	Y	-0-					2
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	4	1	788	3	Y	-0-					2
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	6	1	814	3	Y	-0-					2
08	682	N	198	-0-	-484	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					2
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1020	N	1430	-0-	410	-0-	148	1	1282	2	N	-0-					-0-
05	1984	X	1135	-0-	-849	-0-	129	1	1006	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	923	-0-	-277	-0-	116	1	807	2	N	-0-					-0-
07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	305	1	2266	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
*09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	230	1	1379	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7548 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
04	2070	X	2621	-0-	551	-0-	271	1	2350	2	N	-0-					-0-
05	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	293	1	2290	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	1661	-0-	-409	-0-	208	1	1453	2	N	-0-					-0-
07	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	305	1	2265	2	N	-0-					-0-
08	2139	X	2125	-0-	-14	-0-	275	1	1850	2	N	-0-					-0-
09	2070	X	1609	-0-	-461	-0-	230	1	1379	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
04	13920	X	13279	-0-	-641	-0-	67	1	13212	3	Y	-0-					-0-
05	14384	X	13525	-0-	-859	-0-	69	1	13456	3	Y	-0-					-0-
06	13590	X	12184	-0-	-1406	-0-	63	1	12091	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
07	14043	X	13463	-0-	-580	-0-	96	1	13366	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	14043	X	13418	-0-	-625	-0-	71	1	13347	3	Y	-0-					-0-
09	13290	X	12763	-0-	-527	-0-	70	1	12693	3	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
04	8400	X	6020	-0-	-2380	-0-	31	1	5989	3	N	-0-					-0-
05	8680	X	7443	-0-	-1237	-0-	38	1	7405	3	N	-0-					-0-
06	8400	X	5603	-0-	-2797	-0-	29	1	5574	3	N	-0-					-0-
07	7843	X	6913	-0-	-930	-0-	49	1	6864	3	N	-0-					-0-
08	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	40	1	7457	3	N	-0-					-0-
09	7200	X	6563	-0-	-637	-0-	36	1	6527	3	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
04	1350	N	1723	-0-	373	-0-	9	1	1714	3	N	-0-					-0-
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	9	1	1752	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1672	-0-	-68	-0-	9	1	1663	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	12	1	1710	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	9	1	1677	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1538	-0-	-142	-0-	8	1	1530	3	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
04	4110	X	3973	-0-	-137	-0-	20	1	3953	3	N	-0-					-0-
05	4340	X	4058	-0-	-282	-0-	21	1	4037	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	3876	-0-	-324	-0-	20	1	3856	3	N	-0-					-0-
07	4340	X	3617	-0-	-723	-0-	26	1	3591	3	N	-0-					-0-
08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	22	1	4113	3	N	-0-					-0-
*09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	22	1	3939	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2970	X	2701	-0-	-269	-0-	14	1	2687	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	2772	-0-	-297	-0-	14	1	2758	3	N	-0-					-0-
06	2820	X	2786	-0-	-34	-0-	14	1	2772	3	N	-0-					-0-
07	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	20	1	2842	3	N	-0-					-0-
08	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	15	1	2885	3	N	-0-					-0-
*09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	16	1	2859	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

04	3000	X	3895	-0-	895	-0-	20	1	3875	3	N	-0-					-0-
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	20	1	3837	3	N	-0-					-0-
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	18	1	3362	3	N	-0-					-0-
07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	25	1	3419	3	N	-0-					-0-
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	19	1	3545	3	N	-0-					-0-
*09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	17	1	3123	3	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7040 - 9298

04	18330	X	17470	-0-	-860	-0-	562	1	16908	2	N	-0-					-0-
05	18941	X	17783	-0-	-1158	-0-	576	1	17207	2	N	-0-					-0-
06	17880	X	17251	-0-	-629	-0-	623	1	16628	2	N	-0-					-0-
07	18228	X	17586	-0-	-642	-0-	586	1	17000	2	N	-0-					-0-
08	18197	X	17353	-0-	-844	-0-	647	1	16706	2	N	-0-					-0-
09	17460	X	16559	-0-	-901	-0-	552	1	16007	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

04	5580	X	5494	-0-	-86	-0-	28	1	5466	3	Y	-0-					-0-
05	5797	X	5624	-0-	-173	-0-	29	1	5595	3	Y	-0-					-0-
06	5610	X	5411	-0-	-199	-0-	28	1	5383	3	Y	-0-					-0-
07	5797	X	5564	-0-	-233	-0-	40	1	5524	3	Y	-0-					-0-
08	5766	X	5496	-0-	-270	-0-	29	1	5467	3	Y	-0-					-0-
09	5490	X	5331	-0-	-159	-0-	29	1	5302	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	448	-0-	448	448	448	1			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	3218	-0-	3218	3666	658	1	2560	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3666					Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

04	2160	N	2038	-0-	-122	-0-	10	1	2028	3	N	-0-					-0-
05	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	11	1	2228	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	2062	-0-	-158	-0-	11	1	2051	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	15	1	2089	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	2079	-0-	-153	-0-	11	1	2068	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	1995	-0-	-75	-0-	11	1	1984	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 9250 - 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
04	210	N	132	-0-	-78	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					12
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					12
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					12
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					12
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					12
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					12

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
04	4350	X	4072	-0-	-278	-0-	21	1	4051	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	4211	-0-	-160	-0-	22	1	4189	3	Y	-0-					-0-
06	4200	X	4012	-0-	-188	-0-	21	1	3991	3	Y	-0-					-0-
07	4340	X	3728	-0-	-612	-0-	27	1	3701	3	Y	-0-					-0-
08	4247	X	4190	-0-	-57	-0-	22	1	4168	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3955	-0-	-125	-0-	22	1	3933	3	Y	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	3403	-0-	523	-0-	17	1	3386	3	N	-0-					-0-
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	17	1	3378	3	N	-0-					-0-
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	16	1	3142	3	N	-0-					-0-
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	24	1	3361	3	N	-0-					-0-
08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	18	1	3329	3	N	-0-					-0-
*09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	17	1	3146	3	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
04	630	N	636	-0-	6	-0-	3	1	633	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	3	1	648	3	Y	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	3	1	638	3	Y	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	5	1	654	3	Y	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	3	1	631	3	Y	-0-					-0-
*09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	3	1	619	3	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
04	2730	X	1947	-0-	-783	-0-	10	1	1937	3	N	-0-					-0-
05	2821	X	1857	-0-	-964	-0-	10	1	1847	3	N	-0-					-0-
06	2340	X	1962	-0-	-378	-0-	10	1	1952	3	N	-0-					-0-
07	2015	X	1870	-0-	-145	-0-	13	1	1857	3	N	-0-					-0-
08	2015	X	1973	-0-	-42	-0-	10	1	1963	3	N	-0-					-0-
09	1950	X	1742	-0-	-208	-0-	10	1	1732	3	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
04	3360	X	3516	-0-	156	-0-	18	1	3498	3	N	-0-					-0-
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	19	1	3681	3	N	-0-					-0-
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	18	1	3532	3	N	-0-					-0-
07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	26	1	3674	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	19	1	3610	3	N	-0-					-0-
09	3600	X	3429	-0-	-171	-0-	19	1	3410	3	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
04	1470	N	2530	-0-	1060	-0-	13	1	2517	3	N	-0-					-0-
05	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	16	1	3056	3	N	-0-					-0-
06	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	15	1	2830	3	N	-0-					-0-
07	2604	N	2436	-0-	-168	-0-	17	1	2419	3	N	-0-					-0-
08	2666	N	2319	-0-	-347	-0-	12	1	2307	3	N	-0-					-0-
09	2580	N	2145	-0-	-435	-0-	12	1	2133	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	73	1	2184	2	N	-0-			-0-
05	2263	N	2077	-0-	-186	-0-	67	1	2010	2	N	-0-			-0-
06	2250	N	2068	-0-	-182	-0-	75	1	1993	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	76	1	2195	2	N	-0-			-0-
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	84	1	2160	2	N	-0-			-0-
*09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	74	1	2140	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

04	3600	X	3520	-0-	-80	-0-	18	1	3502	3	N	-0-			-0-
05	3751	X	3438	-0-	-313	-0-	18	1	3420	3	N	-0-			-0-
06	3630	X	3394	-0-	-236	-0-	18	1	3376	3	N	-0-			-0-
07	3751	X	3044	-0-	-707	-0-	22	1	3022	3	N	-0-			-0-
08	3689	X	3568	-0-	-121	-0-	19	1	3549	3	N	-0-			-0-
09	3510	X	3405	-0-	-105	-0-	19	1	3386	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

04	1650	N	1542	-0-	-108	-0-	8	1	1534	3	N	-0-			-0-
05	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	8	1	1548	3	N	-0-			-0-
06	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	8	1	1506	3	N	-0-			-0-
07	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	10	1	1367	3	N	-0-			-0-
08	1550	N	1158	-0-	-392	-0-	6	1	1152	3	N	-0-			-0-
09	1500	N	983	-0-	-517	-0-	5	1	978	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810

04	1560	N	1652	-0-	92	-0-	8	1	1644	3	Y	-0-			-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	9	1	1667	3	Y	-0-			-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	8	1	1594	3	Y	-0-			-0-
07	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	11	1	1580	3	Y	-0-			-0-
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	9	1	1732	3	Y	-0-			-0-
*09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	9	1	1601	3	Y	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636

*04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	162	1	4868	2	N	-0-			-0-
05	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	164	1	4892	2	N	-0-			-0-
06	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	175	1	4672	2	N	-0-			-0-
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	164	1	4745	2	N	-0-			-0-
08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	179	1	4630	2	N	-0-			-0-
*09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	157	1	4566	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

04	4050	X	4061	-0-	11	-0-	207	1	3854	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	4093	-0-	-92	-0-	202	1	3891	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3542	-0-	-508	-0-	166	1	3376	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	3450	-0-	-735	-0-	155	1	3295	2	N	-0-			-0-
08	4185	X	3421	-0-	-764	-0-	144	1	3277	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	2651	-0-	-1399	-0-	122	1	2529	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 3 RRCID -> 199919 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7444 - 7690

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE YARDS WELL #: A 4 RRCID -> 199920 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7200 - 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
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
04	24150	X	22596	-0-	-1554	-0-	1137	1	21459	2	N	-0-					-0-
05	24552	X	23789	-0-	-763	-0-	1203	1	22586	2	N	-0-					-0-
06	23400	X	22264	-0-	-1136	-0-	1021	1	21243	2	N	-0-					-0-
07	23622	X	22302	-0-	-1320	-0-	943	1	21359	2	N	-0-					-0-
08	23777	X	21873	-0-	-1904	-0-	919	1	20954	2	N	-0-					-0-
09	23010	X	20781	-0-	-2229	-0-	898	1	19883	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
04	2550	X	1035	-0-	-1515	-0-	107	1	928	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	166	-0-	-2469	-0-	19	1	147	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	53	-0-	-2497	-0-	7	1	46	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	275	1	1850	2	N	2					2
							2	9									
*09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	230	1	1379	2	N	-0-					2

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
04	1500	X	4262	-0-	2762	-0-	887	1	3374	3	Y	1					1
							1	9									
05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	916	1	3361	3	Y	2					3
							2	9									
06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	887	1	3184	3	Y	5					8
							6	9									
07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	922	1	3134	3	Y	-0-					8
08	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	916	1	3271	3	Y	2					10
							2	9									
*09	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	887	1	3124	3	Y	1					11
							1	9									

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
04	5040	X	5053	-0-	13	-0-	413	1	4640	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	5272	-0-	-60	-0-	388	1	4884	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	5005	-0-	-155	-0-	400	1	4605	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4956	-0-	-376	-0-	346	1	4610	2	N	-0-					-0-
08	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	425	1	5624	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	5008	-0-	-92	-0-	357	1	4651	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
04	930	N	826	-0-	-104	-0-	68	1	758	2	N	-0-					-0-
05	992	N	717	-0-	-275	-0-	53	1	664	2	N	-0-					-0-
06	900	N	893	-0-	-7	-0-	71	1	822	2	N	-0-					-0-
07	868	N	783	-0-	-85	-0-	55	1	728	2	N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	55	1	733	2	N	-0-					-0-
*09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	76	1	985	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2700	N	2760	-0-	60	-0-	14	1	2746	3	Y	-0-					-0-
05	2852	N	2808	-0-	-44	-0-	14	1	2794	3	Y	-0-					-0-
06	2790	N	2621	-0-	-169	-0-	14	1	2607	3	Y	-0-					-0-
07	2852	N	2691	-0-	-161	-0-	19	1	2672	3	Y	-0-					-0-
08	2821	N	2807	-0-	-14	-0-	15	1	2792	3	Y	-0-					-0-
*09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	14	1	2603	3	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
04	1320	N	1146	-0-	-174	-0-	37	1	1109	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	41	1	1225	2	N	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	50	1	1343	2	N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	51	1	1481	2	N	-0-					-0-
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	61	1	1576	2	N	-0-					-0-
*09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	47	1	1370	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
*04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	63	1	1903	2	N	-0-					-0-
05	2821	N	1168	-0-	-1653	-0-	38	1	1130	2	N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	551	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	380	-0-	-1666	-0-	13	1	367	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	341	-0-	-837	-0-	13	1	328	2	N	-0-					-0-
09	570	N	239	-0-	-331	-0-	8	1	231	2	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
04	7980	X	8461	-0-	481	-0-	43	1	8418	3	Y	-0-					-0-
05	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	43	1	8452	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
06	8580	X	8405	-0-	-175	-0-	43	1	8358	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	8866	X	8282	-0-	-584	-0-	59	1	8223	3	Y	-0-					-0-
08	8742	X	8295	-0-	-447	-0-	44	1	8251	3	Y	-0-					-0-
09	8460	X	7665	-0-	-795	-0-	42	1	7623	3	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	5963	-0-	863	-0-	30	1	5933	3	N	-0-					-0-
05	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	31	1	6137	3	N	-0-					-0-
06	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	27	1	5192	3	N	-0-					-0-
07	6169	X	4813	-0-	-1356	-0-	34	1	4779	3	N	-0-					-0-
08	6169	X	5330	-0-	-839	-0-	28	1	5302	3	N	-0-					-0-
09	5970	X	4813	-0-	-1157	-0-	26	1	4787	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	4200	X	3928	-0-	-272	-0-	126	1	3802	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	3968	-0-	-186	-0-	128	1	3840	2	N	-0-			-0-
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	143	1	3812	2	N	-0-			-0-
07	4061	X	4053	-0-	-8	-0-	135	1	3918	2	N	-0-			-0-
08	4061	X	3930	-0-	-131	-0-	147	1	3783	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	3551	-0-	-409	-0-	118	1	3433	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
04	2550	X	4578	-0-	2028	-0-	23	1	4555	3	N	-0-			-0-
05	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	24	1	4721	3	N	-0-			-0-
06	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	23	1	4450	3	N	-0-			-0-
07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	33	1	4608	3	N	-0-			-0-
08	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	24	1	4571	3	N	-0-			-0-
*09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	24	1	4388	3	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
04	4290	X	4058	-0-	-232	-0-	21	1	4037	3	N	-0-			-0-
05	4433	X	4020	-0-	-413	-0-	21	1	3999	3	N	-0-			-0-
06	4290	X	3982	-0-	-308	-0-	21	1	3961	3	N	-0-			-0-
07	4185	X	4050	-0-	-135	-0-	29	1	4021	3	N	-0-			-0-
08	4185	X	4021	-0-	-164	-0-	21	1	4000	3	N	-0-			-0-
09	4050	X	3952	-0-	-98	-0-	22	1	3930	3	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
04	1170	N	1242	-0-	72	-0-	6	1	1236	3	Y	-0-			-0-
05	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	6	1	1250	3	Y	-0-			-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	7	1	1323	3	Y	-0-			-0-
07	1271	N	1086	-0-	-185	-0-	8	1	1078	3	Y	-0-			-0-
08	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	6	1	1136	3	Y	-0-			-0-
09	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	6	1	1117	3	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
04	990	N	691	-0-	-299	-0-	4	1	687	3	Y	-0-			-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	5	1	977	3	Y	-0-			-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	5	1	971	3	Y	-0-			-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	7	1	985	3	Y	-0-			-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	5	1	950	3	Y	-0-			-0-
*09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	5	1	932	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1920	N	1923	-0-	3	-0-	7	1	464	2	Y	9	1	1			17
							1442	3	10	9							
05	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	8	1	494	2	Y	5					22
							1532	3	6	9							
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	9	1	544	2	Y	3	22	1			3
							1694	3	3	9							
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	12	1	544	2	Y	10	1	1			12
							1709	3	11	9							
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	9	1	541	2	Y	5					17
							1683	3	6	9							
*09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	9	1	514	2	Y	4	18	1			3
							1593	3	4	9							

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
04	15930	X	15335	-0-	-595	-0-	78	1	15257	3	Y	-0-					7
05	16399	X	16112	-0-	-287	-0-	82	1	16030	3	Y	-0-					7
06	15660	X	15450	-0-	-210	-0-	80	1	15370	3	Y	-0-					7
07	16151	X	15761	-0-	-390	-0-	113	1	15648	3	Y	-0-					7
08	16120	X	15746	-0-	-374	-0-	83	1	15663	3	Y	-0-					7
09	15600	X	15122	-0-	-478	-0-	82	1	15040	3	Y	-0-					7

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
04	240	N	1623	-0-	1383	-0-	6	1	391	2	Y	8					27
							1217	3	9	9							
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	7	1	413	2	Y	5	24	1			8
							1283	3	6	9							
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	7	1	401	2	Y	11					19
							1250	3	12	9							
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	9	1	401	2	Y	5	20	1			4
							1275	3	6	9							
*08	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	7	1	409	2	Y	8					12
							1272	3	9	9							
09	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	7	1	392	2	Y	8					20
							1216	3	9	9							

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
04	1530	N	1517	-0-	-13	-0-	6	1	367	2	Y	3					13
							1141	3	3	9							
05	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	6	1	388	2	Y	2					15
							1203	3	2	9							
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	6	1	368	2	Y	2					17
							1145	3	2	9							
07	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	8	1	368	2	Y	-0-	17	1			-0-
							1165	3									
08	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	6	1	369	2	Y	2	1	1			1
							1147	3	2	9							
09	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	6	1	357	2	Y	4					5
							1104	3	4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	7	1	459	2	Y	-0-					13
							1429	3									
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	7	1	466	2	Y	10					23
							1447	3	11	9							
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	7	1	439	2	Y	2					25
							1366	3	2	9							
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	10	1	439	2	Y	7	32	1			-0-
							1374	3	8	9							
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	7	1	438	2	Y	10	2	1			8
							1365	3	11	9							
*09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	7	1	425	2	Y	7					15
							1318	3	8	9							

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
04	4050	X	3798	-0-	-252	-0-	19	1	3698	3	Y	74	75	1			83
							81	9									
05	4185	X	4076	-0-	-109	-0-	20	1	3991	3	Y	59	67	1			75
							65	9									
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	20	1	3828	3	Y	62	73	1			64
							68	9									
07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	29	1	3960	3	Y	58	71	1			51
							64	9									
08	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	21	1	3948	3	Y	57	84	1			24
							63	9									
*09	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	21	1	3860	3	Y	67	54	1			37
							74	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
04	3180	X	3365	-0-	185	-0-	17	1	3335	3	Y	12	2	1			30
							13	9									
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	17	1	3291	3	Y	20					50
							22	9									
06	3600	X	3256	-0-	-344	-0-	17	1	3217	3	Y	20	50	1			20
							22	9									
07	3720	X	3711	-0-	-9	-0-	26	1	3657	3	Y	25	26	1			19
							28	9									
08	3720	X	3637	-0-	-83	-0-	19	1	3584	3	Y	31	46	1			4
							34	9									
*09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	19	1	3442	3	Y	36	3	1			37
							40	9									

WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 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	1054	N	946	-0-	-108	-0-	871	1	75	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	870	-0-	-210	-0-	870	1			N	-0-					-0-
12	1116	N	899	-0-	-217	-0-	899	1			N	-0-					-0-
01	930	N	921	-0-	-9	-0-	870	1	51	3	N	-0-					-0-
02	812	N	638	-0-	-174	-0-	638	1			N	-0-					-0-
*03	899	N	601	-0-	-298	-0-	601	1			N	-0-					-0-
*04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
*05	713	N	139	-0-	-574	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*06	840	N	126	-0-	-714	-0-	1	1	125	3	N	-0-					-0-
*07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	1			N	-0-					-0-
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	1			N	-0-					-0-
09	990	N	825	-0-	-165	-0-	825	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 11/04/2015 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
04	25770	X	22658	-0-	-3112	-0-	728	1	21930	2	N	-0-			-0-
05	25203	X	22915	-0-	-2288	-0-	742	1	22173	2	N	-0-			-0-
06	24390	X	23408	-0-	-982	-0-	846	1	22562	2	N	-0-			-0-
07	25203	X	23818	-0-	-1385	-0-	794	1	23024	2	N	-0-			-0-
08	25203	X	23418	-0-	-1785	-0-	874	1	22544	2	N	-0-			-0-
09	23400	X	21868	-0-	-1532	-0-	729	1	21139	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
04	300	N	108	-0-	-192	-0-	1	1	107	3	N	-0-			-0-
05	279	N	79	-0-	-200	-0-	79	3			N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	2	1	211	3	N	-0-			-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	3	N	-0-			-0-
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	5370	X	5340	-0-	-30	-0-	172	1	5168	2	N	-0-			-0-
05	5549	X	5468	-0-	-81	-0-	177	1	5291	2	N	-0-			-0-
06	5400	X	5345	-0-	-55	-0-	193	1	5152	2	N	-0-			-0-
07	5580	X	5491	-0-	-89	-0-	183	1	5308	2	N	-0-			-0-
08	5580	X	5415	-0-	-165	-0-	202	1	5213	2	N	-0-			-0-
09	5340	X	5239	-0-	-101	-0-	175	1	5064	2	N	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 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
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	3	1	623	3	Y	-0-			-0-
05	713	N	665	-0-	-48	-0-	3	1	662	3	Y	-0-			-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	3	1	644	3	Y	-0-			-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	5	1	681	3	Y	-0-			-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	4	1	688	3	Y	-0-			-0-
09	630	N	285	-0-	-345	-0-	2	1	283	3	Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	5108	-0-	248	-0-	26	1	5082	3	Y	-0-			-0-
05	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	26	1	5014	3	Y	-0-			-0-
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	26	1	4987	3	Y	-0-			-0-
07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	36	1	5070	3	Y	-0-			-0-
08	5022	X	4745	-0-	-277	-0-	25	1	4720	3	Y	-0-			-0-
09	4860	X	4537	-0-	-323	-0-	25	1	4512	3	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
04	2400	N	1906	-0-	-494	-0-	10	1	1896	3	N	-0-			-0-
05	2418	N	2112	-0-	-306	-0-	11	1	2101	3	N	-0-			-0-
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	12	1	2362	3	N	-0-			-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	17	1	2297	3	N	-0-			-0-
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	12	1	2308	3	N	-0-			-0-
09	2370	N	2206	-0-	-164	-0-	12	1	2194	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1530	X	104	-0-	-1426	-0-	15	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	15	1	2843	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2773	-0-	-287	-0-	14	1	2759	3	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2746	-0-	-323	-0-	13	1	2733	3	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	14	1	2724	3	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2543	-0-	-217	-0-	14	1	2529	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	2357	-0-	1127	-0-	72	1	2285	3	N	-0-					-0-
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	72	1	2390	3	N	-0-					-0-
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	71	1	2327	3	N	-0-					-0-
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	81	1	2663	3	N	-0-					-0-
08	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	97	1	2956	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3089	-0-	89	89	93	1	2996	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3704	-0-	-466	-0-	19	1	3685	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	1936	-0-	-2373	-0-	10	1	1926	3	Y	-0-					-0-
06	4230	X	3639	-0-	-591	-0-	19	1	3620	3	Y	-0-					-0-
07	4371	X	2859	-0-	-1512	-0-	20	1	2839	3	Y	-0-					-0-
08	4371	X	2706	-0-	-1665	-0-	14	1	2692	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	2533	-0-	-1157	-0-	14	1	2519	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	8	1	1649	3	Y	-0-					2
05	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	9	1	1792	3	Y	11					13
							12	9									
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	9	1	1746	3	Y	2					15
							2	9									
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	13	1	1819	3	Y	23	21	1			17
							25	9									
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	10	1	1798	3	Y	-0-	2	1			15
*09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	10	1	1790	3	Y	-0-					15

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18330	X	18085	-0-	-245	-0-	91	1	17969	3	Y	23					150
							25	9									
05	19313	X	18633	-0-	-680	-0-	95	1	18538	3	Y	-0-					150
06	18690	X	17649	-0-	-1041	-0-	91	1	17530	3	Y	25	167	1			8
							28	9									
07	19313	X	17789	-0-	-1524	-0-	127	1	17662	3	Y	-0-					8
08	18972	X	17537	-0-	-1435	-0-	92	1	17445	3	Y	-0-					8
09	18090	X	17146	-0-	-944	-0-	94	1	17052	3	Y	-0-					8

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	661	-0-	-29	-0-	21	1	640	2	N	-0-					-0-
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	21	1	617	2	N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	25	1	672	2	N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	23	1	670	2	N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	27	1	692	2	N	-0-					-0-
09	690	N	669	-0-	-21	-0-	22	1	647	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	3853	-0-	-2087	-0-	124	1	3729	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	4296	-0-	-1563	-0-	1155	1	3141	2	N	-0-					-0-
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	211	1	5635	2	N	-0-					-0-
07	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	192	1	5557	2	N	-0-					-0-
08	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	211	1	5441	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5384	-0-	-466	-0-	179	1	5205	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2131	-0-	-719	-0-	69	1	2062	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2623	-0-	-74	-0-	85	1	2538	2	N	-0-					-0-
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	94	1	2513	2	N	-0-					-0-
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	87	1	2513	2	N	-0-					-0-
08	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	106	1	2731	2	N	-0-					-0-
*09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	91	1	2650	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
*11	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	32	1	6445	3	Y	21	52	1			-0-
							23	9									
12	6293	X	5704	-0-	-589	-0-	29	1	5664	3	Y	10	2	1			8
							11	9									
01	6293	X	4771	-0-	-1522	-0-	25	1	4707	3	Y	35					43
							39	9									
02	5684	X	3996	-0-	-1688	-0-	20	1	3967	3	Y	8	49	1			2
							9	9									
03	6293	X	4181	-0-	-2112	-0-	21	1	4138	3	Y	20	3	1			19
							22	9									
04	6090	X	3735	-0-	-2355	-0-	19	1	3706	3	Y	9					28
							10	9									
05	5704	X	3673	-0-	-2031	-0-	19	1	3644	3	Y	9	37	1			-0-
							10	9									
06	4500	X	3832	-0-	-668	-0-	20	1	3810	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	4433	X	2131	-0-	-2302	-0-	15	1	2097	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	4185	X	3612	-0-	-573	-0-	19	1	3592	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3840	X	3301	-0-	-539	-0-	18	1	3283	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 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
04	6990	X	6296	-0-	-694	-0-	32	1	6264	3	N	-0-					-0-
05	7223	X	7073	-0-	-150	-0-	36	1	7037	3	N	-0-					-0-
06	6570	X	6417	-0-	-153	-0-	33	1	6384	3	N	-0-					-0-
07	6572	X	6395	-0-	-177	-0-	46	1	6349	3	N	-0-					-0-
08	7068	X	5983	-0-	-1085	-0-	32	1	5951	3	N	-0-					-0-
09	6840	X	5775	-0-	-1065	-0-	32	1	5743	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	5220	X	5142	-0-	-78	-0-	26	1	5108	3	Y	7					7
							8	9									
05	5394	X	5291	-0-	-103	-0-	27	1	5264	3	Y	-0-					7
06	5220	X	5057	-0-	-163	-0-	26	1	5031	3	Y	-0-					7
07	5394	X	5215	-0-	-179	-0-	37	1	5171	3	Y	6					13
							7	9									
08	5363	X	5097	-0-	-266	-0-	27	1	5069	3	Y	1	14	1			-0-
							1	9									
09	5130	X	4954	-0-	-176	-0-	27	1	4926	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DAN B. MAEYERS 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
04	9780	X	8399	-0-	-1381	-0-	43	1	8356	3	N	-0-					-0-
05	9920	X	8601	-0-	-1319	-0-	44	1	8557	3	N	-0-					-0-
06	9450	X	8040	-0-	-1410	-0-	42	1	7998	3	N	-0-					-0-
07	9765	X	8488	-0-	-1277	-0-	61	1	8427	3	N	-0-					-0-
08	9238	X	8532	-0-	-706	-0-	45	1	8487	3	N	-0-					-0-
09	8400	X	6815	-0-	-1585	-0-	37	1	6778	3	N	-0-					-0-

CRABTREE 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
04	900	N	636	-0-	-264	-0-	3	1	633	3	N	-0-					-0-
05	930	N	716	-0-	-214	-0-	4	1	712	3	N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	4	1	723	3	N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	5	1	730	3	N	-0-					-0-
08	713	N	562	-0-	-151	-0-	3	1	559	3	N	-0-					-0-
09	720	N	426	-0-	-294	-0-	2	1	424	3	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
04	3990	X	3919	-0-	-71	-0-	15	1	952	2	Y	-0-					-0-
							2952	3									
05	4123	X	3900	-0-	-223	-0-	15	1	948	2	Y	-0-					-0-
							2937	3									
06	3840	X	3823	-0-	-17	-0-	15	1	928	2	Y	-0-					-0-
							2880	3									
07	3968	X	3919	-0-	-49	-0-	21	1	928	2	Y	10					10
							2959	3	11	9							
08	3968	X	3955	-0-	-13	-0-	16	1	959	2	Y	2	12	1			-0-
							2978	3	2	9							
09	3840	X	3782	-0-	-58	-0-	16	1	920	2	Y	1	1	1			-0-
							2845	3	1	9							

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7752 - 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
04	5850	X	5653	-0-	-197	-0-	182	1	5471	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5736	-0-	-309	-0-	186	1	5550	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5555	-0-	-205	-0-	201	1	5354	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5555	-0-	-366	-0-	185	1	5370	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5643	-0-	-185	-0-	211	1	5432	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5427	-0-	-213	-0-	181	1	5246	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 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
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	822	1	2338	3	N	-0-					23
05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	850	1	2622	3	N	57					80
							63	9									
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	825	1	2939	3	N	-0-					80
07	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	862	1	3486	3	N	-0-					80
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	852	1	2825	3	N	-0-					80
*09	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	781	1	1597	3	N	-0-					80

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 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
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	8	1	1651	3	Y	-0-					-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	10	1	1849	3	Y	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	10	1	1879	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	13	1	1811	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	10	1	1846	3	Y	-0-					-0-
*09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	10	1	1799	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH 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
04	2310	N	2718	-0-	408	-0-	14	1	2704	3	Y	-0-					-0-
05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	15	1	2862	3	Y	-0-					-0-
06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	14	1	2750	3	Y	-0-					-0-
07	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	20	1	2806	3	Y	-0-					-0-
08	2883	N	2820	-0-	-63	-0-	15	1	2805	3	Y	-0-					-0-
09	2760	N	2705	-0-	-55	-0-	15	1	2690	3	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
04	720	N	640	-0-	-80	-0-	3	1	637	3	N	-0-					-0-
05	837	N	613	-0-	-224	-0-	3	1	610	3	N	-0-					-0-
06	630	N	579	-0-	-51	-0-	3	1	576	3	N	-0-					-0-
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	4	1	591	3	N	-0-					-0-
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	3	1	584	3	N	-0-					-0-
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	3	1	564	3	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
04	1710	N	1549	-0-	-161	-0-	50	1	1499	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	50	1	1497	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	56	1	1495	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	54	1	1558	2	N	-0-					-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	58	1	1493	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1406	-0-	-154	-0-	47	1	1359	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1942	-0-	-218	-0-	62	1	1880	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2032	-0-	-231	-0-	66	1	1966	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	2001	-0-	-99	-0-	72	1	1929	2	N	-0-					-0-
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	68	1	1980	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	74	1	1902	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1914	-0-	-96	-0-	64	1	1850	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	690	N	689	-0-	-1	-0-	22	1	667	3	N	-0-					-0-
05	713	N	551	-0-	-162	-0-	18	1	533	3	N	-0-					-0-
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	23	1	613	2	N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	29	1	852	2	N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	27	1	706	2	N	-0-					-0-
09	630	N	200	-0-	-430	-0-	7	1	193	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
04	720	N	951	-0-	231	-0-	5	1	946	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	656	-0-	-429	-0-	3	1	653	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	506	-0-	-544	-0-	3	1	503	3	N	-0-					-0-
07	992	N	633	-0-	-359	-0-	5	1	628	3	N	-0-					-0-
08	651	N	593	-0-	-58	-0-	3	1	590	3	N	-0-					-0-
09	510	N	396	-0-	-114	-0-	2	1	394	3	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
04	2070	N	2024	-0-	-46	-0-	10	1	2014	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	999	-0-	-1047	-0-	5	1	994	3	N	-0-					-0-
06	2070	N	1286	-0-	-784	-0-	7	1	1279	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	1545	-0-	-532	-0-	11	1	1534	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	9	1	1603	3	N	-0-					-0-
*09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	9	1	1629	3	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
04	4200	X	4105	-0-	-95	-0-	21	1	4084	3	Y	-0-					-0-
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	23	1	4566	3	Y	-0-					-0-
06	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	22	1	4295	3	Y	-0-					-0-
07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	32	1	4392	3	Y	-0-					-0-
08	4402	X	4321	-0-	-81	-0-	23	1	4298	3	Y	-0-					-0-
09	4260	X	4182	-0-	-78	-0-	23	1	4159	3	Y	-0-					-0-

MEEKINS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 200889 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6890 - 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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2018 - P/A 04/06/18

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
04	9090	X	8214	-0-	-876	-0-	414	1	7800	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	8238	-0-	-1155	-0-	415	1	7823	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	7842	-0-	-978	-0-	361	1	7481	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	8012	-0-	-823	-0-	344	1	7668	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7866	-0-	-721	-0-	329	1	7537	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7858	-0-	-362	-0-	342	1	7516	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
04	7650	X	7231	-0-	-419	-0-	367	1	6864	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	7444	-0-	-399	-0-	378	1	7066	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	7054	-0-	-446	-0-	320	1	6734	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	7278	-0-	-472	-0-	316	1	6962	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	7070	-0-	-587	-0-	294	1	6776	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6806	-0-	-424	-0-	294	1	6512	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	690	N	578	-0-	-112	-0-	31	1	547	2	N	-0-					-0-
05	651	N	562	-0-	-89	-0-	31	1	531	2	N	-0-					-0-
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	31	1	501	2	N	-0-					-0-
07	589	N	502	-0-	-87	-0-	22	1	480	2	N	-0-					-0-
08	558	N	473	-0-	-85	-0-	31	1	442	2	N	-0-					-0-
09	540	N	444	-0-	-96	-0-	31	1	413	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

04	1260	N	1363	-0-	103	-0-	114	1	1249	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	89	1	1222	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	96	1	1205	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	95	1	1293	2	N	-0-					-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	92	1	1253	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	78	1	1157	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

04	1530	N	1556	-0-	26	-0-	127	1	1429	2	Y	-0-					-0-
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	118	1	1481	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	123	1	1414	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	110	1	1466	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	109	1	1447	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	101	1	1313	2	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2250	X	3146	-0-	896	-0-	352	1	2794	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3208	-0-	108	108	355	1	2853	2	N	-0-					-0-
06	3070	X	2962	-0-	-108	-0-	311	1	2651	2	N	-0-					-0-
07	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	284	1	2718	2	N	-0-					-0-
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	306	1	2865	2	N	-0-					-0-
*09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	306	1	2577	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

04	1590	X	1609	-0-	19	-0-	227	1	1382	2	N	-0-					-0-
05	1643	X	1139	-0-	-504	-0-	162	1	977	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	759	-0-	-831	-0-	102	1	657	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1130	-0-	-513	-0-	151	1	979	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	990	-0-	-157	-0-	132	1	858	2	N	-0-					-0-
*09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	131	1	816	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1440	N	1162	-0-	-278	-0-	164	1	998	2	N	-0-			-0-
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	310	1	1862	2	N	-0-			-0-
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	265	1	1710	2	N	-0-			-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	163	1	1053	2	N	-0-			-0-
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	261	1	1700	2	N	-0-			-0-
*09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	251	1	1567	2	N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3690	X	3445	-0-	-245	-0-	180	1	3265	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	3533	-0-	-280	-0-	181	1	3352	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3357	-0-	-333	-0-	154	1	3203	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	3512	-0-	-239	-0-	159	1	3353	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	3469	-0-	-189	-0-	156	1	3313	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	3401	-0-	-49	-0-	154	1	3247	2	N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1895	-0-	-25	-0-	10	1	1885	3	Y	-0-			-0-
05	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	10	1	1959	3	Y	-0-			-0-
06	1920	N	1901	-0-	-19	-0-	10	1	1891	3	Y	-0-			-0-
07	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	14	1	1922	3	Y	-0-			-0-
08	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	10	1	1953	3	Y	-0-			-0-
*09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	10	1	1893	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 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
04	3780	X	3360	-0-	-420	-0-	17	1	3343	3	Y	-0-			-0-
05	3906	X	3290	-0-	-616	-0-	17	1	3273	3	Y	-0-			-0-
06	3450	X	3053	-0-	-397	-0-	16	1	3037	3	Y	-0-			-0-
07	3534	X	3178	-0-	-356	-0-	23	1	3155	3	Y	-0-			-0-
08	3503	X	3149	-0-	-354	-0-	17	1	3132	3	Y	-0-			-0-
09	3360	X	3029	-0-	-331	-0-	17	1	3012	3	Y	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 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
04	3240	X	4439	-0-	1199	-0-	460	1	3979	2	N	-0-			-0-
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	455	1	3550	2	N	-0-			-0-
06	3240	X	3142	-0-	-98	-0-	393	1	2749	2	N	-0-			-0-
07	3348	X	2571	-0-	-777	-0-	305	1	2266	2	N	-0-			-0-
08	3348	X	2125	-0-	-1223	-0-	275	1	1850	2	N	-0-			-0-
09	3240	X	1609	-0-	-1631	-0-	230	1	1379	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
04	2850	X	2906	-0-	56	-0-	146	1	2760	2	N	-0-			-0-
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	171	1	3231	2	N	-0-			-0-
06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	145	1	3019	2	N	-0-			-0-
07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	140	1	3167	2	N	-0-			-0-
08	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	137	1	3091	2	N	-0-			-0-
*09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	132	1	2904	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 04/21/2004 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
04	4140	X	3957	-0-	-183	-0-	324	1	3633	2	Y	-0-					-0-
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	312	1	3924	2	Y	-0-					-0-
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	345	1	3970	2	Y	-0-					-0-
07	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	316	1	4204	2	Y	-0-					-0-
08	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	312	1	4131	2	Y	-0-					-0-
09	4320	X	4066	-0-	-254	-0-	290	1	3776	2	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
04	540	N	493	-0-	-47	-0-	3	1	490	3	Y	-0-					2
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	3	1	636	3	Y	-0-					2
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	3	1	605	3	Y	-0-					2
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	4	1	503	3	Y	-0-					2
08	496	N	446	-0-	-50	-0-	2	1	444	3	Y	-0-					2
*09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	3	1	491	3	Y	-0-					2

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
04	660	N	1472	-0-	812	-0-	7	1	1465	3	Y	-0-					-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	8	1	1490	3	Y	1					1
							1	9									
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	7	1	1409	3	Y	-0-					1
07	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	10	1	1448	3	Y	-0-					1
08	1488	N	560	-0-	-928	-0-	3	1	557	3	Y	-0-					1
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					1

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
*04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	105	1	3163	2	N	-0-					-0-
05	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	119	1	3548	2	N	-0-					-0-
06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	128	1	3406	2	N	-0-					-0-
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	120	1	3485	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3486	-0-	-110	-0-	130	1	3356	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3448	-0-	-32	-0-	115	1	3333	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
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	93	1	30	2	N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	2310	N	2569	-0-	259	-0-	13	1	2556	3	N	-0-					-0-
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	11	1	2180	3	N	-0-					-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	9	1	1779	3	N	-0-					-0-
07	2604	N	1534	-0-	-1070	-0-	11	1	1523	3	N	-0-					-0-
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	12	1	2237	3	N	-0-					-0-
*09	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	15	1	2640	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	8	1	1660	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	9	1	1712	3	Y	-0-					-0-
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	9	1	1656	3	Y	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	12	1	1704	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	9	1	1696	3	Y	-0-					-0-
*09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	9	1	1604	3	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
04	1800	N	2103	-0-	303	-0-	11	1	2092	3	Y	-0-					-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	11	1	2051	3	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1969	-0-	-101	-0-	10	1	1959	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2079	-0-	-60	-0-	15	1	2064	3	Y	-0-					-0-
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	11	1	2088	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	11	1	1961	3	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
04	900	N	1104	-0-	204	-0-	6	1	1098	3	N	-0-					-0-
05	899	N	723	-0-	-176	-0-	4	1	719	3	N	-0-					-0-
06	930	N	813	-0-	-117	-0-	4	1	809	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	594	-0-	-553	-0-	4	1	590	3	N	-0-					-0-
08	713	N	564	-0-	-149	-0-	3	1	561	3	N	-0-					-0-
09	810	N	497	-0-	-313	-0-	3	1	494	3	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
04	4200	X	143	-0-	-4057	-0-	20	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	4278	X	3912	-0-	-366	-0-	20	1	3892	3	Y	-0-					-0-
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	21	1	3984	3	Y	-0-					-0-
07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	32	1	4392	3	Y	-0-					-0-
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	22	1	4065	3	Y	-0-					-0-
*09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	22	1	4041	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1595	-0-	125	-0-	8	1	1587	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1804	-0-	-149	-0-	9	1	1795	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1394	-0-	-286	-0-	7	1	1387	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	12	1	1595	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	8	1	1591	3	N	-0-					-0-
*09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	9	1	1683	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	104	-0-	-2926	-0-	15	1	89	3	N	-0-					-0-
05	3131	X	3016	-0-	-115	-0-	15	1	3001	3	N	-0-					-0-
06	2970	X	2848	-0-	-122	-0-	15	1	2833	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	3000	-0-	-69	-0-	21	1	2979	3	N	-0-					-0-
08	3069	X	2921	-0-	-148	-0-	15	1	2906	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2824	-0-	-86	-0-	15	1	2809	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	32	-0-	-958	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	991	-0-	-32	-0-	5	1	986	3	N	-0-					-0-
06	960	N	891	-0-	-69	-0-	5	1	886	3	N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	6	1	758	3	N	-0-					-0-
08	992	N	949	-0-	-43	-0-	5	1	944	3	N	-0-					-0-
*09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	5	1	909	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2082	-0-	-48	-0-	11	1	2071	3	N	-0-			-0-
05	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	10	1	2038	3	N	-0-			-0-
06	2040	N	2031	-0-	-9	-0-	11	1	2020	3	N	-0-			-0-
07	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	15	1	2029	3	N	-0-			-0-
08	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	11	1	2014	3	N	-0-			-0-
09	2040	N	1932	-0-	-108	-0-	11	1	1921	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4750	-0-	-170	-0-	24	1	4726	3	N	-0-			-0-
05	5084	X	4917	-0-	-167	-0-	25	1	4892	3	N	-0-			-0-
06	4920	X	4521	-0-	-399	-0-	23	1	4498	3	N	-0-			-0-
07	4898	X	4662	-0-	-236	-0-	33	1	4629	3	N	-0-			-0-
08	4929	X	4515	-0-	-414	-0-	24	1	4491	3	N	-0-			-0-
09	4770	X	4519	-0-	-251	-0-	25	1	4494	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 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
04	7620	X	7291	-0-	-329	-0-	37	1	7254	3	N	-0-			-0-
05	7874	X	6428	-0-	-1446	-0-	33	1	6395	3	N	-0-			-0-
06	7620	X	5767	-0-	-1853	-0-	30	1	5737	3	N	-0-			-0-
07	7657	X	7033	-0-	-624	-0-	50	1	6983	3	N	-0-			-0-
08	7657	X	5144	-0-	-2513	-0-	27	1	5117	3	N	-0-			-0-
09	7290	X	2391	-0-	-4899	-0-	13	1	2378	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3867	-0-	-393	-0-	20	1	3847	3	Y	-0-			5
05	4402	X	3875	-0-	-527	-0-	20	1	3855	3	Y	-0-			5
06	4170	X	3503	-0-	-667	-0-	18	1	3485	3	Y	-0-			5
07	4154	X	3337	-0-	-817	-0-	24	1	3313	3	Y	-0-			5
08	4154	X	3888	-0-	-266	-0-	21	1	3867	3	Y	-0-			5
*09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	22	1	4022	3	Y	-0-			5

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
04	5580	X	5551	-0-	-29	-0-	28	1	5523	3	N	-0-			-0-
05	5766	X	5448	-0-	-318	-0-	28	1	5420	3	N	-0-			-0-
06	5580	X	5016	-0-	-564	-0-	26	1	4990	3	N	-0-			-0-
07	5735	X	5131	-0-	-604	-0-	37	1	5094	3	N	-0-			-0-
08	5735	X	5109	-0-	-626	-0-	27	1	5082	3	N	-0-			-0-
09	5550	X	4796	-0-	-754	-0-	26	1	4770	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1514	-0-	44	-0-	8	1	1506	3	Y	-0-			-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	8	1	1574	3	Y	-0-			-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	8	1	1510	3	Y	-0-			-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	11	1	1548	3	Y	-0-			-0-
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	8	1	1542	3	Y	-0-			-0-
*09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	8	1	1481	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4612	-0-	-398	-0-	23	1	4589	3	Y	-0-			17
05	5022	X	4803	-0-	-219	-0-	25	1	4778	3	Y	-0-			17
06	5010	X	4894	-0-	-116	-0-	25	1	4869	3	Y	-0-			17
07	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	38	1	5240	3	Y	-0-			17
08	5177	X	4635	-0-	-542	-0-	24	1	4611	3	Y	-0-			17
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 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
04	21406	X	21406	-0-	-0-	-0-	688	1	20718	2	N	-0-					-0-
05	20810	X	20810	-0-	-0-	-0-	674	1	20136	2	N	-0-					-0-
06	19344	X	19344	-0-	-0-	-0-	699	1	18645	2	N	-0-					-0-
07	19355	X	19355	-0-	-0-	-0-	645	1	18710	2	N	-0-					-0-
08	18705	X	18705	-0-	-0-	-0-	698	1	18007	2	N	-0-					-0-
*09	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	587	1	17031	2	N	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 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
04	2400	N	2142	-0-	-258	-0-	11	1	2131	3	N	-0-					3
05	2480	N	732	-0-	-1748	-0-	4	1	728	3	N	-0-					3
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	13	1	2529	3	N	-0-					3
07	2201	N	1945	-0-	-256	-0-	14	1	1931	3	N	-0-					3
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	11	1	2017	3	N	-0-					3
09	2550	N	2103	-0-	-447	-0-	12	1	2091	3	N	-0-					3

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
04	4140	X	4084	-0-	-56	-0-	20	1	4013	3	Y	46	77	1			12
							51	9									
05	4309	X	4094	-0-	-215	-0-	21	1	4071	3	Y	2	2	1			12
							2	9									
06	4140	X	3700	-0-	-440	-0-	19	1	3680	3	Y	1					13
							1	9									
07	4278	X	3845	-0-	-433	-0-	27	1	3810	3	Y	7					20
							8	9									
08	4247	X	3892	-0-	-355	-0-	21	1	3871	3	Y	-0-					20
09	4080	X	3717	-0-	-363	-0-	20	1	3691	3	Y	5					25
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1380	N	2138	-0-	758	-0-	11	1	2107	3	Y	18	2	1			25
							20	9									
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	8	1	1617	3	Y	12	33	1			4
							13	9									
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	11	1	2153	3	Y	16	2	1			18
							18	9									
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	16	1	2172	3	Y	26					44
							29	9									
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	11	1	2157	3	Y	6	33	1			17
							7	9									
09	2160	N	2099	-0-	-61	-0-	11	1	2067	3	Y	19	2	1			34
							21	9									

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
04	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	217	1	6533	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6658	-0-	-100	-0-	216	1	6442	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	243	1	6477	2	N	-0-					-0-
07	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	236	1	6846	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6447	-0-	-311	-0-	241	1	6206	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	6177	-0-	-363	-0-	206	1	5971	2	N	-0-					-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 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
04	6120	X	6065	-0-	-55	-0-	195	1	5870	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	6014	-0-	-279	-0-	195	1	5819	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5860	-0-	-230	-0-	212	1	5648	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5981	-0-	-312	-0-	199	1	5782	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5913	-0-	-349	-0-	221	1	5692	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5675	-0-	-385	-0-	189	1	5486	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 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
04	6630	X	6405	-0-	-225	-0-	32	1	6373	3	Y	-0-					-0-
05	6851	X	6771	-0-	-80	-0-	35	1	6736	3	Y	-0-					-0-
06	6630	X	6480	-0-	-150	-0-	34	1	6446	3	Y	-0-					-0-
07	6851	X	6624	-0-	-227	-0-	47	1	6577	3	Y	-0-					-0-
08	6789	X	6561	-0-	-228	-0-	35	1	6526	3	Y	-0-					-0-
09	6540	X	6360	-0-	-180	-0-	35	1	6325	3	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 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
04	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	49	1	1462	2	N	-0-					-0-
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	58	1	1727	2	N	-0-					-0-
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	70	1	1861	2	N	-0-					-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	69	1	2014	2	N	-0-					-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	76	1	1952	2	N	-0-					-0-
*09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	59	1	1720	2	N	-0-					-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 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
04	3900	X	3788	-0-	-112	-0-	19	1	3769	3	Y	-0-					-0-
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	21	1	4041	3	Y	-0-					-0-
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	20	1	3933	3	Y	-0-					-0-
07	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	29	1	3989	3	Y	-0-					-0-
08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	21	1	3977	3	Y	-0-					-0-
*09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	21	1	3828	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9510	X	9045	-0-	-465	-0-	291	1	8754	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	1684	-0-	-7864	-0-	165	1	1519	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8920	-0-	-50	-0-	414	1	8506	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	9026	-0-	-336	-0-	301	1	8725	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	8949	-0-	-413	-0-	334	1	8615	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8499	-0-	-561	-0-	283	1	8216	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

04	3660	X	3517	-0-	-143	-0-	18	1	3499	3	N	-0-					-0-
05	3751	X	3589	-0-	-162	-0-	19	1	3570	3	N	-0-					-0-
06	3600	X	3428	-0-	-172	-0-	18	1	3410	3	N	-0-					-0-
07	3720	X	3277	-0-	-443	-0-	24	1	3253	3	N	-0-					-0-
08	3689	X	3539	-0-	-150	-0-	19	1	3520	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	3397	-0-	-113	-0-	19	1	3378	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 8260

04	1920	N	2622	-0-	702	-0-	13	1	2609	3	N	-0-					-0-
05	2790	N	2655	-0-	-135	-0-	14	1	2641	3	N	-0-					-0-
06	2640	N	2515	-0-	-125	-0-	13	1	2502	3	N	-0-					-0-
07	2697	N	2598	-0-	-99	-0-	19	1	2579	3	N	-0-					-0-
08	2666	N	2586	-0-	-80	-0-	14	1	2572	3	N	-0-					-0-
09	2520	N	2441	-0-	-79	-0-	13	1	2428	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

04	360	N	308	-0-	-52	-0-	2	1	306	3	N	-0-					-0-
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	2	1	293	3	N	-0-					-0-
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	1	1	262	3	N	-0-					-0-
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	2	1	259	3	N	-0-					-0-
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	1	1	249	3	N	-0-					-0-
09	270	N	173	-0-	-97	-0-	1	1	172	3	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

04	4230	X	3818	-0-	-412	-0-	19	1	3799	3	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3731	-0-	-609	-0-	19	1	3712	3	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3376	-0-	-524	-0-	17	1	3359	3	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3438	-0-	-592	-0-	25	1	3413	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3366	-0-	-664	-0-	18	1	3348	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	1922	-0-	-1888	-0-	11	1	1911	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

04	3450	X	3363	-0-	-87	-0-	17	1	3346	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	18	1	3424	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3299	-0-	-151	-0-	17	1	3282	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3394	-0-	-140	-0-	24	1	3370	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3308	-0-	-164	-0-	17	1	3291	3	Y	-0-					-0-
*09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	19	1	3413	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

04	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	8	1	1486	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	8	1	1468	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	7	1	1399	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	10	1	1387	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	7	1	1380	3	Y	-0-					-0-
*09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	10	1	1758	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/03/2014 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
04	11220	X	11444	-0-	224	-0-	58	1	11379	3	Y	6					121
							7	9									
05	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	61	1	11865	3	Y	5					126
							6	9									
06	11580	X	11216	-0-	-364	-0-	58	1	11155	3	Y	3					129
							3	9									
07	11966	X	10578	-0-	-1388	-0-	76	1	10500	3	Y	2					131
							2	9									
08	11935	X	10239	-0-	-1696	-0-	54	1	10184	3	Y	1					132
							1	9									
09	11550	X	10049	-0-	-1501	-0-	55	1	9992	3	Y	2					134
							2	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

04	4200	X	4180	-0-	-20	-0-	1066	1	3114	3	Y	-0-					-0-
05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	1104	1	3615	3	Y	-0-					-0-
06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	1068	1	3519	3	Y	-0-					-0-
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	816	1	3636	3	Y	-0-					-0-
08	4371	X	4290	-0-	-81	-0-	701	1	3589	3	Y	-0-					-0-
09	4230	X	4015	-0-	-215	-0-	678	1	3337	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

04	2970	X	2670	-0-	-300	-0-	14	1	2656	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2938	-0-	-38	-0-	15	1	2923	3	Y	-0-					-0-
06	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	14	1	2758	3	Y	-0-					-0-
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	20	1	2789	3	Y	-0-					-0-
08	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	15	1	2840	3	Y	-0-					-0-
*09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	15	1	2754	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

04	690	N	465	-0-	-225	-0-	2	1	463	3	Y	-0-					4
05	713	N	302	-0-	-411	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					4
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	3	1	518	3	Y	-0-					4
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	6	1	762	3	Y	-0-					4
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	4	1	679	3	Y	-0-					4
*09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	4	1	706	3	Y	-0-					4

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

04	2340	X	6804	-0-	4464	-0-	219	1	6585	2	N	-0-					-0-
05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	204	1	6111	2	N	-0-					-0-
06	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	207	1	5518	2	N	-0-					-0-
07	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	183	1	5293	2	N	-0-					-0-
08	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	211	1	5452	2	N	-0-					-0-
*09	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	191	1	5539	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1110	N	1375	-0-	265	-0-	7	1	1368	3	Y	-0-					-0-
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	7	1	1423	3	Y	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	7	1	1380	3	Y	-0-					-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	10	1	1424	3	Y	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	8	1	1450	3	Y	3					3
							3	9									
09	1320	N	1125	-0-	-195	-0-	6	1	1099	3	Y	18	21	1			-0-
							20	9									

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1871	-0-	221	-0-	10	1	1861	3	N	-0-					-0-
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	10	1	1885	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	9	1	1750	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1461	-0-	-461	-0-	10	1	1451	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1411	-0-	-480	-0-	7	1	1404	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	749	-0-	-1021	-0-	4	1	745	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

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

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7110 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	15199	-0-	9289	-0-	77	1	15122	3	N	-0-					-0-
05	15027	X	15027	-0-	-0-	-0-	77	1	14950	3	N	-0-					-0-
06	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	73	1	14049	3	N	-0-					-0-
07	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	102	1	14124	3	N	-0-					-0-
08	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	71	1	13435	3	N	-0-					-0-
*09	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	69	1	12500	3	N	-0-					-0-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4303	-0-	-197	-0-	29	1	4274	3	N	-0-					33
05	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	31	1	4488	3	N	-0-					33
06	4500	X	4368	-0-	-132	-0-	30	1	4327	3	N	10					43
							11	9									
07	4650	X	4489	-0-	-161	-0-	43	1	4445	3	N	1					44
							1	9									
08	4526	X	4448	-0-	-78	-0-	31	1	4416	3	N	1					45
							1	9									
09	4380	X	4283	-0-	-97	-0-	31	1	4245	3	N	6					51
							7	9									

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	331	1	9968	2	N	-0-			-0-
05	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	306	1	9152	2	N	-0-			-0-
06	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	306	1	8157	2	N	-0-			-0-
07	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	271	1	7871	2	N	-0-			-0-
08	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	300	1	7734	2	N	-0-			-0-
09	7440	X	6965	-0-	-475	-0-	232	1	6733	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

04	2040	N	1999	-0-	-41	-0-	10	1	1989	3	Y	-0-			-0-
05	2077	N	2027	-0-	-50	-0-	10	1	2017	3	Y	-0-			-0-
06	1980	N	1937	-0-	-43	-0-	10	1	1927	3	Y	-0-			-0-
07	2077	N	1990	-0-	-87	-0-	14	1	1976	3	Y	-0-			-0-
08	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	11	1	1977	3	Y	-0-			-0-
09	1950	N	1915	-0-	-35	-0-	10	1	1905	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		1060	-0-	1060	1060	536	1	524	3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1060					N	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

04	3120	X	3321	-0-	201	-0-	17	1	3304	3	Y	-0-			-0-
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	18	1	3540	3	Y	-0-			-0-
06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	17	1	3355	3	Y	-0-			-0-
07	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	25	1	3527	3	Y	-0-			-0-
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	18	1	3468	3	Y	-0-			-0-
*09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	18	1	3290	3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

04	18510	X	12492	-0-	-6018	-0-	402	1	12090	2	N	-0-			-0-
05	19127	X	12508	-0-	-6619	-0-	405	1	12103	2	N	-0-			-0-
06	17940	X	12061	-0-	-5879	-0-	436	1	11625	2	N	-0-			-0-
07	15035	X	12046	-0-	-2989	-0-	402	1	11644	2	N	-0-			-0-
08	13144	X	11367	-0-	-1777	-0-	424	1	10943	2	N	-0-			-0-
09	12480	X	11205	-0-	-1275	-0-	373	1	10832	2	N	-0-			-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

04	4110	X	3989	-0-	-121	-0-	20	1	3969	3	Y	-0-			6
05	4247	X	4122	-0-	-125	-0-	21	1	4101	3	Y	-0-			6
06	4020	X	3937	-0-	-83	-0-	20	1	3917	3	Y	-0-			6
07	4154	X	4123	-0-	-31	-0-	29	1	4094	3	Y	-0-			6
08	4154	X	4070	-0-	-84	-0-	21	1	4049	3	Y	-0-			6
09	3990	X	3928	-0-	-62	-0-	21	1	3907	3	Y	-0-			6

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

04	6450	X	5851	-0-	-599	-0-	188	1	5663	2	N	-0-			-0-
05	6355	X	5917	-0-	-438	-0-	192	1	5725	2	N	-0-			-0-
06	5970	X	5719	-0-	-251	-0-	207	1	5512	2	N	-0-			-0-
07	6169	X	6090	-0-	-79	-0-	203	1	5887	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	5960	-0-	-178	-0-	222	1	5738	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	5528	-0-	-322	-0-	184	1	5344	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	208	1	6270	2	N	-0-					-0-
05	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	208	1	6218	2	N	-0-					-0-
06	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	218	1	5824	2	N	-0-					-0-
07	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	194	1	5616	2	N	-0-					-0-
08	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	205	1	5295	2	N	-0-					-0-
*09	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	175	1	5074	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8580 - 11410

04	5400	X	5205	-0-	-195	-0-	26	1	5179	3	Y	-0-					-0-
05	5580	X	5035	-0-	-545	-0-	26	1	5009	3	Y	-0-					-0-
06	5580	X	4483	-0-	-1097	-0-	23	1	4460	3	Y	-0-					-0-
07	5766	X	4017	-0-	-1749	-0-	29	1	3988	3	Y	-0-					-0-
08	5766	X	8	-0-	-5758	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	5220	X	3300	-0-	-1920	-0-	18	1	3282	3	Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 9545

04	17760	X	16638	-0-	-1122	-0-	535	1	16103	2	N	-0-					-0-
05	18352	X	16599	-0-	-1753	-0-	537	1	16062	2	N	-0-					-0-
06	17340	X	15971	-0-	-1369	-0-	577	1	15394	2	N	-0-					-0-
07	17887	X	16332	-0-	-1555	-0-	544	1	15788	2	N	-0-					-0-
08	17577	X	16094	-0-	-1483	-0-	600	1	15494	2	N	-0-					-0-
09	16650	X	15552	-0-	-1098	-0-	518	1	15034	2	N	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125

04	1890	N	2039	-0-	149	-0-	14	1	2025	3	Y	-0-					20
05	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					20
06	3000	N	3456	-0-	456	456	24	1	3424	3	Y	7					27
							8	9									
07	3100	N	4171	-0-	1071	1527	40	1	4125	3	Y	5					32
							6	9									
08	3100	N	1879	-0-	-1221	306	13	1	1864	3	Y	2					34
							2	9									
*09	3925	X	3619	-0-	-306	-0-	26	1	3590	3	Y	3					37
							3	9									

LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

04	6810	X	5932	-0-	-878	-0-	30	1	5902	3	N	-0-					-0-
05	6851	X	6000	-0-	-851	-0-	31	1	5969	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	5678	-0-	-682	-0-	29	1	5649	3	N	-0-					-0-
07	6355	X	5754	-0-	-601	-0-	41	1	5713	3	N	-0-					-0-
08	6231	X	5791	-0-	-440	-0-	31	1	5760	3	N	-0-					-0-
09	5940	X	5550	-0-	-390	-0-	30	1	5520	3	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

04	1230	N	1063	-0-	-167	-0-	1052	3	11	9	Y	10	1	1			27
05	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	3			Y	-0-	17	1			10
06	1140	N	874	-0-	-266	-0-	865	3	9	9	Y	8	1	1			17
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1119	3	8	9	Y	7	19	1			5
*08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	991	3	7	9	Y	6	1	1			10
*09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	959	3	12	9	Y	11					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	960	N	1019	-0-	59	-0-	1002	3	17	9	Y	15	24	1			10
05	1116	N	917	-0-	-199	-0-	906	3	11	9	Y	10	1	1			19
06	810	N	711	-0-	-99	-0-	711	3			Y	-0-	15	1			4
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	888	3	10	9	Y	9	1	1			12
*08	837	N	835	-0-	-2	-0-	834	3	1	9	Y	1	11	1			2
*09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	855	3	18	9	Y	16	1	1			17

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
04	540	N	1322	-0-	782	-0-	1301	3	21	9	Y	19	2	1			33
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1249	3	12	9	Y	11	26	1			18
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1202	3	20	9	Y	18	1	1			35
07	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	1231	3	15	9	Y	14	39	1			10
*08	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1250	3	9	9	Y	8	17	1			1
09	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	1176	3	24	9	Y	22	1	1			22

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
04	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	6 4	1 9	1172	3	Y	4	1	1			10
05	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	5 4	1 9	1023	3	Y	4					14
06	1200	N	1042	-0-	-158	-0-	5 3	1 9	1034	3	Y	3					17
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	1199	3	Y	3					20
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	1158	3	Y	1	17	1			4
*09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	6 6	1 9	1093	3	Y	5	8	1			1

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
04	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	662	1	5251	2	N	-0-					-0-
05	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	660	1	5309	2	N	-0-					-0-
06	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	610	1	5203	2	N	-0-					-0-
07	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	577	1	5532	2	N	-0-					-0-
08	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	476	1	4460	2	N	-0-					-0-
*09	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	506	1	4254	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4418	-0-	-232	-0-	361	1	4057	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4565	-0-	-147	-0-	336	1	4229	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4421	-0-	-139	-0-	353	1	4068	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4433	-0-	-248	-0-	310	1	4123	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4447	-0-	-234	-0-	313	1	4134	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4292	-0-	-118	-0-	306	1	3986	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
04	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	252	1	7583	2	N	-0-					-0-
05	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	257	1	7671	2	N	-0-					-0-
06	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	279	1	7438	2	N	-0-					-0-
07	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	259	1	7504	2	N	-0-					-0-
08	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	286	1	7383	2	N	-0-					-0-
*09	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	247	1	7167	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2451	N	2035	-0-	-416	-0-	10	1	2018	3	Y	6					18
							7	9									
05	2139	N	2095	-0-	-44	-0-	11	1	2084	3	Y	-0-	11	1			7
06	2070	N	2048	-0-	-22	-0-	11	1	2035	3	Y	2	1	1			8
							2	9									
07	2108	N	1482	-0-	-626	-0-	11	1	1463	3	Y	7	15	1			-0-
							8	9									
08	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

04	2610	X	7403	-0-	4793	-0-	371	1	7032	2	N	-0-					-0-
05	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	378	1	7129	2	N	-0-					-0-
06	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	323	1	6711	2	N	-0-					-0-
07	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	303	1	6879	2	N	-0-					-0-
08	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	295	1	6655	2	N	-0-					-0-
*09	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	291	1	6422	2	N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975

04	9510	X	8766	-0-	-744	-0-	44	1	8721	3	Y	1					33
							1	9									
05	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	50	1	9677	3	Y	35	68	1			-0-
							39	9									
06	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	48	1	9150	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	9486	X	9447	-0-	-39	-0-	67	1	9378	3	Y	2					2
							2	9									
08	9672	X	9149	-0-	-523	-0-	48	1	9101	3	Y	-0-					2
09	9360	X	8936	-0-	-424	-0-	49	1	8887	3	Y	-0-					2

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450

04	5430	X	4813	-0-	-617	-0-	155	1	4658	2	N	-0-					-0-
05	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	183	1	5477	2	N	-0-					-0-
06	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	188	1	5009	2	N	-0-					-0-
07	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	185	1	5377	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	3279	-0-	-2394	-0-	122	1	3157	2	N	-0-					-0-
*09	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	420	1	9983	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

04	2520	X	2350	-0-	-170	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2410	-0-	-163	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2342	-0-	-148	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2093	-0-	-356	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2397	-0-	-21	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	2333	-0-	-7	-0-	2333	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 10500

04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
*09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1260	N	849	-0-	-411	-0-	4	1	845	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	950	-0-	-73	-0-	5	1	945	3	N	-0-					-0-
06	960	N	804	-0-	-156	-0-	4	1	800	3	N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	7	1	927	3	N	-0-					-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	5	1	986	3	N	-0-					-0-
*09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	5	1	928	3	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
04	3390	X	3382	-0-	-8	-0-	17	1	3365	3	N	-0-					-0-
05	3410	X	3374	-0-	-36	-0-	17	1	3357	3	N	-0-					-0-
06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	17	1	3308	3	N	-0-					-0-
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	25	1	3486	3	N	-0-					-0-
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	19	1	3561	3	N	-0-					-0-
*09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	19	1	3486	3	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
04	1230	N	1330	-0-	100	-0-	7	1	1323	3	Y	-0-					5
05	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	7	1	1308	3	Y	-0-					5
06	1380	N	1307	-0-	-73	-0-	7	1	1300	3	Y	-0-					5
07	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	10	1	1347	3	Y	-0-					5
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	7	1	1341	3	Y	-0-					5
09	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	7	1	1303	3	Y	-0-					5

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
04	2550	X	4700	-0-	2150	-0-	24	1	4676	3	N	-0-					-0-
05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	24	1	4630	3	N	-0-					-0-
06	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	24	1	4602	3	N	-0-					-0-
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	27	1	3796	3	N	-0-					-0-
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	22	1	4158	3	N	-0-					-0-
*09	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	20	1	3591	3	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
04	2880	X	3028	-0-	148	-0-	15	1	3013	3	Y	-0-					-0-
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	16	1	3076	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2935	-0-	-35	-0-	15	1	2920	3	Y	-0-					-0-
07	3069	X	3008	-0-	-61	-0-	22	1	2986	3	Y	-0-					-0-
08	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	16	1	3040	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2880	-0-	-90	-0-	16	1	2864	3	Y	-0-					-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7981 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	45	X	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
*08	25	X	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
04	420	N	637	-0-	217	-0-	30	1	607	2	N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	548	2	N	-0-					-0-
06	720	N	550	-0-	-170	-0-	28	1	522	2	N	-0-					-0-
07	651	N	572	-0-	-79	-0-	24	1	548	2	N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	32	1	569	2	N	-0-					-0-
*09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	31	1	676	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	960	N	1008	-0-	48	-0-	1007	3	1	9	Y	1	1	1			5
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	924	3	1	9	Y	1					6
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	901	3	7	9	Y	6					12
07	1054	N	907	-0-	-147	-0-	892	3	15	9	Y	14					26
08	930	N	704	-0-	-226	-0-	700	3	4	9	Y	4	23	1			7
09	900	N	771	-0-	-129	-0-	753	3	18	9	Y	16	2	1			21

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1223	-0-	23	-0-	1220	3	3	9	Y	3					15
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1344	3	7	9	Y	6					21
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-	18	1			3
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1092	3	6	9	Y	5	1	1			7
*08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	942	3	2	9	Y	2					9
*09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1217	3	7	9	Y	6					15

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 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
04	990	N	600	-0-	-390	-0-	31	1	569	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	493	-0-	-530	-0-	32	1	461	2	N	-0-					-0-
06	780	N	325	-0-	-455	-0-	15	1	310	2	N	-0-					-0-
07	620	N	305	-0-	-315	-0-	11	1	294	2	N	-0-					-0-
08	496	N	409	-0-	-87	-0-	25	1	384	2	N	-0-					-0-
09	330	N	177	-0-	-153	-0-	7	1	170	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	833	3	3	9	Y	3					22
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	868	3	12	9	Y	11					33
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	846	3	7	9	Y	6	35	1			4
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	882	3	11	9	Y	10	1	1			13
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					13
*09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	964	3	11	9	Y	10					23

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 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
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	8	1	1587	3	N	-0-					-0-
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	9	1	1735	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	8	1	1577	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	12	1	1615	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	9	1	1600	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	8	1	1517	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 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
04	1860	N	1078	-0-	-782	-0-	6	1	1072	3	N	-0-					2
05	1674	N	1371	-0-	-303	-0-	7	1	1364	3	N	-0-					2
06	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	8	1	1446	3	N	-0-					2
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	11	1	1522	3	N	-0-					2
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	7	1	1391	3	N	-0-					2
09	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	8	1	1419	3	N	-0-					2

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3757	-0-	-143	-0-	121	1	3636	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3860	-0-	-170	-0-	125	1	3735	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3687	-0-	-213	-0-	133	1	3554	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3657	-0-	-373	-0-	122	1	3535	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3582	-0-	-448	-0-	134	1	3448	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	1996	-0-	-1754	-0-	67	1	1929	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	420	N	767	-0-	347	-0-	4	1	763	3	N	-0-					17
05	775	N	747	-0-	-28	-0-	4	1	743	3	N	-0-					17
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	3	1	661	3	N	-0-					17
07	806	N	561	-0-	-245	-0-	4	1	557	3	N	-0-					17
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	4	1	810	3	N	-0-					17
*09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	4	1	715	3	N	-0-					17

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
*11	8700	X	8207	-0-	-493	-0-	41	1	8145	3	Y	19	48	1			-0-
							21	9									
12	8959	X	8036	-0-	-923	-0-	41	1	7992	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	8804	X	8136	-0-	-668	-0-	43	1	8060	3	Y	30					31
							33	9									
02	7868	X	7436	-0-	-432	-0-	38	1	7387	3	Y	10	39	1			2
							11	9									
03	8556	X	8096	-0-	-460	-0-	41	1	8037	3	Y	16	3	1			15
							18	9									
04	8220	X	7742	-0-	-478	-0-	39	1	7677	3	Y	24					39
							26	9									
05	8246	X	7950	-0-	-296	-0-	41	1	7909	3	Y	-0-	37	1			2
06	7980	X	7683	-0-	-297	-0-	40	1	7635	3	Y	7	2	1			7
							8	9									
07	8246	X	7965	-0-	-281	-0-	57	1	7883	3	Y	23	28	1			2
							25	9									
08	8091	X	7772	-0-	-319	-0-	41	1	7729	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	7740	X	7588	-0-	-152	-0-	41	1	7544	3	Y	3					5
							3	9									

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
04	1890	N	2465	-0-	575	-0-	124	1	2341	2	N	-0-					-0-
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	129	1	2435	2	N	-0-					-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	114	1	2377	2	N	-0-					-0-
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	109	1	2448	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	106	1	2405	2	N	-0-					-0-
*09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	104	1	2302	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
04	1860	N	1884	-0-	24	-0-	10	1	1874	3	Y	-0-					-0-
05	2046	N	2043	-0-	-3	-0-	10	1	2019	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	10	1	1924	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	14	1	1950	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1915	-0-	-69	-0-	10	1	1896	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	1920	N	1846	-0-	-74	-0-	10	1	1835	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
04	3480	X	3237	-0-	-243	-0-	16	1	3221	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	17	1	3376	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3240	-0-	-90	-0-	17	1	3223	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3149	-0-	-261	-0-	23	1	3126	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	17	1	3198	3	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3106	-0-	-164	-0-	17	1	3089	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	25020	X	23961	-0-	-1059	-0-	770	1	23191	2	N	-0-					-0-
05	25451	X	24712	-0-	-739	-0-	800	1	23912	2	N	-0-					-0-
06	24000	X	23664	-0-	-336	-0-	855	1	22809	2	N	-0-					-0-
07	24800	X	24055	-0-	-745	-0-	802	1	23253	2	N	-0-					-0-
08	24800	X	23781	-0-	-1019	-0-	887	1	22894	2	N	-0-					-0-
09	23970	X	22902	-0-	-1068	-0-	763	1	22139	2	N	-0-					-0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	1242	3	Y	2	1	1			11
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	1576	3	Y	4					15
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	1569	3	Y	2					17
*07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	12	1	1607	3	Y	-0-					17
*08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	1593	3	Y	1	14	1	3	6	4
*09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	8 13	1 9	1524	3	Y	12	1	1			15

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280

04	4740	X	4402	-0-	-338	-0-	217	1	4185	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4347	-0-	-520	-0-	224	1	4123	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4161	-0-	-549	-0-	186	1	3975	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4055	-0-	-688	-0-	170	1	3885	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4224	-0-	-395	-0-	185	1	4039	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3964	-0-	-446	-0-	173	1	3791	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366

04	12120	X	11512	-0-	-608	-0-	370	1	11142	2	N	-0-					-0-
05	12524	X	11527	-0-	-997	-0-	373	1	11154	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	11088	-0-	-852	-0-	401	1	10687	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	10685	-0-	-1653	-0-	356	1	10329	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	11057	-0-	-1281	-0-	413	1	10644	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	10054	-0-	-1466	-0-	335	1	9719	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

04	2070	N	1206	-0-	-864	-0-	39	1	1167	2	N	-0-					-0-
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	54	1	1609	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1916	-0-	-154	-0-	69	1	1847	2	N	-0-					-0-
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	66	1	1915	2	N	-0-					-0-
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	86	1	2223	2	N	-0-					-0-
*09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	73	1	2124	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 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
*04	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	161	1	4832	2	N	-0-					-0-
05	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	187	1	5585	2	N	-0-					-0-
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	207	1	5532	2	N	-0-					-0-
07	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	187	1	5429	2	N	-0-					-0-
08	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	201	1	5196	2	N	-0-					-0-
*09	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	169	1	4916	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990

04	5580	X	5639	-0-	59	-0-	29	1	5610	3	Y	-0-					-0-
05	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	30	1	5842	3	Y	-0-					-0-
06	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	31	1	5883	3	Y	-0-					-0-
07	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	43	1	5963	3	Y	-0-					-0-
08	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	31	1	5906	3	Y	-0-					-0-
09	5910	X	5680	-0-	-230	-0-	31	1	5649	3	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

04	3150	X	1849	-0-	-1301	-0-	59	1	1790	2	N	-0-					-0-
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	114	1	3405	2	N	-0-					-0-
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	126	1	3353	2	N	-0-					-0-
07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	120	1	3482	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3483	-0-	-51	-0-	130	1	3353	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3101	-0-	-379	-0-	103	1	2998	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

04	270	N	479	-0-	209	-0-	2	1	477	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	2	1	466	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	419	-0-	-77	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	3	1	569	3	Y	-0-					-0-
*09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	4	1	807	3	Y	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

04	1950	X	4519	-0-	2569	-0-	376	1	4143	2	N	-0-					-0-
05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	299	1	4089	2	N	-0-					-0-
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	305	1	3838	2	N	-0-					-0-
07	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	288	1	3943	2	N	-0-					-0-
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	301	1	4113	2	N	-0-					-0-
*09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	254	1	3755	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1726	-0-	226	-0-	697	1	987	3	Y	38	67	1			15
							42	9									
05	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	719	1	913	3	Y	37	50	1			2
							41	9									
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	696	1	903	3	Y	43	3	1			42
							47	9									
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	724	1	1125	3	Y	35	45	1			32
							39	9									
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	720	1	1040	3	Y	37	29	1			40
							41	9									
*09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	697	1	944	3	Y	34	41	1			33
							37	9									

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

04	2820	X	2733	-0-	-87	-0-	135	1	2598	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2760	-0-	-278	-0-	137	1	2623	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2442	-0-	-498	-0-	118	1	2324	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2706	-0-	-332	-0-	114	1	2592	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2559	-0-	-293	-0-	98	1	2461	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2482	-0-	-248	-0-	106	1	2376	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	99	1	2979	2	N	-0-					-0-
05	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	99	1	2957	2	N	-0-					-0-
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	105	1	2801	2	N	-0-					-0-
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	99	1	2861	2	N	-0-					-0-
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	108	1	2788	2	N	-0-					-0-
*09	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	94	1	2717	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

04	3000	N	2390	-0-	-610	10	212	1	2178	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	66	1	1970	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	1940	-0-	-790	-0-	545	1	1395	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2702	-0-	-119	-0-	398	1	2304	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2595	-0-	-226	-0-	386	1	2209	2	N	-0-					-0-
*09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	639	1	2011	2	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

04	5250	X	5459	-0-	209	-0-	28	1	5431	3	N	-0-					13
05	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	32	1	6212	3	N	-0-					13
06	5250	X	5128	-0-	-122	-0-	27	1	5101	3	N	-0-					13
07	5642	X	4919	-0-	-723	-0-	35	1	4883	3	N	1	14	1			-0-
							1	9									
08	6231	X	4924	-0-	-1307	-0-	26	1	4897	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	6030	X	4709	-0-	-1321	-0-	26	1	4683	3	Y	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	50	1	1515	2	N	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	60	1	1790	2	N	-0-					-0-
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	62	1	1646	2	N	-0-					-0-
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	58	1	1687	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	63	1	1620	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	53	1	1551	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	9300	X	17946	-0-	8646	-0-	899	1	17047	2	N	-0-					-0-
05	17882	X	17882	-0-	-0-	-0-	896	1	16986	2	N	-0-					-0-
06	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	772	1	16076	2	N	-0-					-0-
07	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	717	1	16210	2	N	-0-					-0-
08	16356	X	16356	-0-	-0-	-0-	690	1	15666	2	N	-0-					-0-
*09	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	669	1	14838	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
04	5370	X	4999	-0-	-371	-0-	25	1	4974	3	N	-0-					-0-
05	5394	X	5160	-0-	-234	-0-	26	1	5134	3	N	-0-					-0-
06	5160	X	4927	-0-	-233	-0-	26	1	4901	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	5024	-0-	-308	-0-	36	1	4988	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	4937	-0-	-395	-0-	26	1	4911	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4729	-0-	-281	-0-	26	1	4703	3	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
04	18811	X	18811	-0-	-0-	-0-	605	1	18206	2	N	-0-					-0-
05	28233	X	28233	-0-	-0-	-0-	914	1	27319	2	N	-0-					-0-
06	23761	X	23761	-0-	-0-	-0-	858	1	22903	2	N	-0-					-0-
07	21768	X	21768	-0-	-0-	-0-	726	1	21042	2	N	-0-					-0-
08	19980	X	19980	-0-	-0-	-0-	745	1	19235	2	N	-0-					-0-
*09	18170	X	18170	-0-	-0-	-0-	605	1	17565	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
04	540	N	553	-0-	13	-0-	3	1	550	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	3	1	531	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	Y	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	3	1	551	3	Y	-0-					-0-
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	540	3	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
04	870	N	1089	-0-	219	-0-	6	1	1083	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	7	1	1323	3	N	-0-					-0-
06	990	N	981	-0-	-9	-0-	5	1	976	3	N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	8	1	1113	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	7	1	1267	3	N	-0-					-0-
*09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	7	1	1218	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	5376	-0-	756	-0-	27	1	5349	3	N	-0-					-0-
05	5177	X	4852	-0-	-325	-0-	25	1	4827	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	4298	-0-	-712	-0-	22	1	4276	3	N	-0-					-0-
07	5177	X	4840	-0-	-337	-0-	35	1	4805	3	N	-0-					-0-
08	5177	X	4967	-0-	-210	-0-	26	1	4941	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4803	-0-	-207	-0-	26	1	4777	3	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 09/18/2004 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
04	5880	X	5298	-0-	-582	-0-	376	1	4922	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5264	-0-	-812	-0-	380	1	4884	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5015	-0-	-865	-0-	335	1	4680	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4674	-0-	-813	-0-	372	1	4302	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5263	-0-	-224	-0-	444	1	4819	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4568	-0-	-742	-0-	387	1	4181	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2640	N	1622	-0-	-1018	-0-	83	1	1539	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1264	-0-	-720	-0-	63	1	1201	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	1462	-0-	-1358	-0-	63	1	1399	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	1423	-0-	-1491	-0-	63	1	1360	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	1019	-0-	-1895	-0-	46	1	973	2	N	-0-					-0-
09	1620	X	1303	-0-	-317	-0-	58	1	1245	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
04	480	N	485	-0-	5	-0-	3	1	482	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	3	1	491	3	Y	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	2	1	470	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	4	1	481	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	3	1	481	3	Y	-0-					-0-
*09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	3	1	488	3	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
04	120	N	1457	-0-	1337	-0-	7	1	1450	3	Y	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	8	1	1598	3	Y	-0-					-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	8	1	1622	3	Y	38					38
							42	9									
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	12	1	1626	3	Y	-0-					38
08	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	8	1	1518	3	Y	-0-					38
09	1590	N	1407	-0-	-183	-0-	8	1	1399	3	Y	-0-					38

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
04	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	8	1	1621	3	Y	-0-					21
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	9	1	1779	3	Y	-0-					21
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	9	1	1706	3	Y	-0-					21
*07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	13	1	1757	3	Y	-0-					21
*08	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	9	1	1748	3	Y	-0-					21
*09	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	9	1	1683	3	Y	-0-					21

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
04	1500	N	1530	-0-	30	-0-	8	1	1522	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	8	1	1566	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1464	-0-	-36	-0-	8	1	1456	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	11	1	1528	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	8	1	1530	3	Y	-0-					-0-
*09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	8	1	1480	3	Y	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	6801	-0-	-519	-0-	219	1	6582	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6870	-0-	-353	-0-	222	1	6648	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6674	-0-	-286	-0-	241	1	6433	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6832	-0-	-360	-0-	228	1	6604	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6977	-0-	-153	-0-	260	1	6717	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6578	-0-	-232	-0-	219	1	6359	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	4105	-0-	115	-0-	21	1	4084	3	N	-0-					-0-
05	4123	X	3799	-0-	-324	-0-	19	1	3780	3	N	-0-					-0-
06	4260	X	3620	-0-	-640	-0-	19	1	3601	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	3820	-0-	-582	-0-	27	1	3793	3	N	-0-					-0-
08	4402	X	3766	-0-	-636	-0-	20	1	3746	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	3605	-0-	-505	-0-	20	1	3585	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7310 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	X	10435	-0-	9115	-0-	525	1	9910	2	N	-0-					-0-
05	32902	X	32902	-0-	-0-	-0-	1658	1	31244	2	N	-0-					-0-
06	24891	X	24891	-0-	-0-	-0-	1139	1	23752	2	N	-0-					-0-
07	20258	X	20258	-0-	-0-	-0-	856	1	19402	2	N	-0-					-0-
08	20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	857	1	19337	2	N	-0-					-0-
*09	18345	X	18345	-0-	-0-	-0-	791	1	17554	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

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

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	1014	-0-	24	-0-	51	1	963	2	N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	52	1	980	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	949	-0-	-71	-0-	43	1	906	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	43	1	998	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	42	1	976	2	N	-0-					-0-
*09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	43	1	941	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 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
04	5730	X	5836	-0-	106	-0-	30	1	5804	3	Y	2					15
							2	9									
05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	30	1	5931	3	Y	5	9	1			11
							6	9									
06	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	30	1	5817	3	Y	1					12
							1	9									
07	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	42	1	5866	3	Y	-0-					12
08	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	30	1	5729	3	Y	-0-	9	1			3
*09	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	30	1	5517	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 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
04	6150	X	5377	-0-	-773	-0-	27	1	5350	3	N	-0-					12
05	6355	X	5520	-0-	-835	-0-	28	1	5492	3	N	-0-					12
06	6150	X	5317	-0-	-833	-0-	28	1	5289	3	N	-0-					12
07	5797	X	5454	-0-	-343	-0-	39	1	5415	3	N	-0-					12
08	5673	X	5413	-0-	-260	-0-	29	1	5384	3	N	-0-					12
09	5370	X	5191	-0-	-179	-0-	28	1	5163	3	N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	3000	X	2874	-0-	-126	-0-	15	1	2859	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	15	1	2872	3	N	-0-					-0-
06	2910	X	2798	-0-	-112	-0-	15	1	2783	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	2807	-0-	-169	-0-	20	1	2787	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2417	-0-	-559	-0-	13	1	2404	3	N	-0-					-0-
09	2880	X	2602	-0-	-278	-0-	14	1	2588	3	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
04	4710	X	5412	-0-	702	-0-	276	1	5136	2	N	-0-					-0-
05	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	283	1	5195	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4402	-0-	-308	-0-	197	1	4205	2	N	-0-					-0-
07	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	212	1	4884	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4655	-0-	-212	-0-	197	1	4458	2	N	-0-					-0-
*09	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	213	1	4560	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 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
04	3690	X	3474	-0-	-216	-0-	173	1	3301	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	178	1	3396	2	N	-0-					-0-
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	173	1	3576	2	N	-0-					-0-
07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	181	1	4104	2	N	-0-					-0-
08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	181	1	4087	2	N	-0-					-0-
*09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	178	1	3872	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
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	4170	X	4004	-0-	-166	-0-	20	1	3984	3	N	-0-					-0-
05	4309	X	3978	-0-	-331	-0-	20	1	3958	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	3756	-0-	-384	-0-	19	1	3737	3	N	-0-					-0-
07	4278	X	3743	-0-	-535	-0-	27	1	3716	3	N	-0-					-0-
08	4216	X	3466	-0-	-750	-0-	18	1	3448	3	N	-0-					-0-
09	3990	X	3404	-0-	-586	-0-	19	1	3385	3	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6628 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	2850	X	2257	-0-	-593	-0-	113	1	2144	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2291	-0-	-654	-0-	116	1	2175	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2268	-0-	-252	-0-	104	1	2164	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	2273	-0-	-114	-0-	95	1	2178	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	2269	-0-	-118	-0-	95	1	2174	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2182	-0-	-98	-0-	95	1	2087	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8400 - 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
*04	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	964	1	6060	2	N	-0-			-0-
05	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	1040	1	6068	2	N	-0-			-0-
06	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	1009	1	5319	2	N	-0-			-0-
07	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	1028	1	5548	2	N	-0-			-0-
08	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	1044	1	5351	2	N	-0-			-0-
*09	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	990	1	5208	2	N	-0-			-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

04	5070	X	5259	-0-	189	-0-	27	1	5232	3	N	-0-			-0-
05	5208	X	5124	-0-	-84	-0-	26	1	5098	3	N	-0-			-0-
06	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	26	1	5069	3	N	-0-			-0-
07	5425	X	5063	-0-	-362	-0-	36	1	5027	3	N	-0-			-0-
08	5425	X	4919	-0-	-506	-0-	26	1	4893	3	N	-0-			-0-
09	5250	X	4810	-0-	-440	-0-	26	1	4784	3	N	-0-			-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

04	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	7	1	1276	3	Y	-0-			-0-
05	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	8	1	1499	3	Y	-0-			-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	8	1	1488	3	Y	-0-			-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	11	1	1510	3	Y	-0-			-0-
08	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	8	1	1465	3	Y	-0-			-0-
09	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	8	1	1373	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

04	1590	N	58	-0-	-1532	-0-	8	1	50	3	Y	-0-			-0-
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	9	1	1689	3	Y	-0-			-0-
06	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-			-0-
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	12	1	1674	3	Y	-0-			-0-
08	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	9	1	1650	3	Y	-0-			-0-
09	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	9	1	1607	3	Y	-0-			-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

04	2250	N	2140	-0-	-110	-0-	11	1	2129	3	N	-0-			-0-
05	2263	N	2040	-0-	-223	-0-	10	1	2030	3	N	-0-			-0-
06	2250	N	1912	-0-	-338	-0-	10	1	1902	3	N	-0-			-0-
07	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	15	1	2114	3	N	-0-			-0-
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	11	1	2145	3	N	-0-			-0-
*09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	11	1	2051	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

04	1500	X	153	-0-	-1347	-0-	21	1	132	3	Y	-0-			-0-
05	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	22	1	4325	3	Y	-0-			-0-
06	4140	X	4134	-0-	-6	-0-	21	1	4113	3	Y	-0-			-0-
07	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	29	1	4088	3	Y	-0-			-0-
08	4340	X	4127	-0-	-213	-0-	22	1	4105	3	Y	-0-			-0-
09	4200	X	3955	-0-	-245	-0-	22	1	3933	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7870

04	3240	X	129	-0-	-3111	-0-	18	1	111	3	Y	-0-			-0-
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	19	1	3662	3	Y	-0-			-0-
06	3690	X	3553	-0-	-137	-0-	18	1	3535	3	Y	-0-			-0-
07	3813	X	3650	-0-	-163	-0-	26	1	3624	3	Y	-0-			-0-
08	3782	X	3566	-0-	-216	-0-	19	1	3547	3	Y	-0-			-0-
09	3570	X	3501	-0-	-69	-0-	19	1	3482	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	3960	X	3996	-0-	36	-0-	20	1	3976	3	Y	-0-					-0-
05	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	21	1	4122	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	1327	-0-	-2153	-0-	7	1	1314	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	20	1	3691	3	Y	-0-					-0-
*09	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	22	1	3914	3	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
04	3180	X	4122	-0-	942	-0-	379	1	3743	3	Y	-0-					-0-
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	392	1	3844	3	Y	-0-					-0-
06	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	381	1	4024	3	Y	-0-					-0-
07	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	400	1	3884	3	Y	-0-					-0-
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	393	1	3910	3	Y	-0-					-0-
*09	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	381	1	3754	3	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
04	2310	N	2279	-0-	-31	-0-	12	1	2267	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2320	-0-	-67	-0-	12	1	2308	3	Y	-0-					-0-
06	2280	N	754	-0-	-1526	-0-	4	1	744	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	N	4473	-0-	1373	1373	24	1	4449	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	5225	-0-	2225	3598	28	1	5188	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

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
04	2460	N	2489	-0-	29	-0-	13	1	2476	3	Y	-0-					-0-
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	13	1	2588	3	Y	-0-					-0-
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	13	1	2482	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2528	-0-	-45	-0-	18	1	2510	3	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2434	-0-	-139	-0-	13	1	2402	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	2490	N	2422	-0-	-68	-0-	13	1	2408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
04	930	N	946	-0-	16	-0-	5	1	941	3	Y	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	5	1	994	3	Y	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	5	1	917	3	Y	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	8	1	1052	3	Y	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	6	1	1031	3	Y	-0-					-0-
*09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	6	1	1007	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1170	N	1192	-0-	22	-0-	6	1	1180	3	Y	5					20
							6	9									
05	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	6	1	1234	3	Y	-0-					20
06	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	6	1	1167	3	Y	-0-					20
07	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	9	1	1176	3	Y	-0-					20
08	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	6	1	1108	3	Y	9	26	1			3
							10	9									
*09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	7	1	1192	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

04	1410	N	1447	-0-	37	-0-	7	1	1418	3	Y	20	35	1			10
							22	9									
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	8	1	1527	3	Y	28	37	1			1
							31	9									
06	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	7	1	1375	3	Y	35	2	1			34
							39	9									
07	1488	N	1215	-0-	-273	-0-	9	1	1182	3	Y	22	38	1			18
							24	9									
*08	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	8	1	1459	3	Y	26	17	1			27
							29	9									
*09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	9	1	1723	3	Y	1	28	1			-0-
							1	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

04	8100	X	7819	-0-	-281	-0-	40	1	7779	3	N	-0-					-0-
05	8339	X	8010	-0-	-329	-0-	41	1	7969	3	N	-0-					-0-
06	8040	X	7726	-0-	-314	-0-	40	1	7686	3	N	-0-					-0-
07	8308	X	7953	-0-	-355	-0-	57	1	7896	3	N	-0-					-0-
08	8153	X	7943	-0-	-210	-0-	42	1	7901	3	N	-0-					-0-
09	7830	X	7678	-0-	-152	-0-	42	1	7636	3	N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356

04	3390	X	3404	-0-	14	-0-	17	1	3341	3	Y	42					167
							46	9									
05	3503	X	3482	-0-	-21	-0-	18	1	3424	3	Y	36					203
							40	9									
06	3420	X	3365	-0-	-55	-0-	17	1	3318	3	Y	27	190	1			40
							30	9									
07	3534	X	3506	-0-	-28	-0-	25	1	3445	3	Y	33					73
							36	9									
08	3534	X	3498	-0-	-36	-0-	18	1	3438	3	Y	38					111
							42	9									
09	3390	X	3362	-0-	-28	-0-	18	1	3310	3	Y	31					142
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004 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
04	3360	X	3321	-0-	-39	-0-	17	1	3304	3	Y	-0-					22
05	3503	X	3352	-0-	-151	-0-	17	1	3335	3	Y	-0-					22
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	17	1	3301	3	Y	46	68	1			-0-
							51	9									
07	3410	X	3409	-0-	-1	-0-	24	1	3383	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3410	X	3241	-0-	-169	-0-	17	1	3224	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3258	-0-	-42	-0-	18	1	3240	3	Y	-0-					-0-

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
04	3120	X	3857	-0-	737	-0-	385	1	3470	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	358	1	3269	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3974	-0-	-166	-0-	349	1	3625	3	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3678	-0-	-600	-0-	365	1	3298	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	4278	X	3335	-0-	-943	-0-	357	1	2977	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3960	X	3300	-0-	-660	-0-	346	1	2954	3	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
04	810	N	706	-0-	-104	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					7
							612	3									
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	4	1	110	2	Y	-0-					7
							736	3									
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					7
							708	3									
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					7
							726	3									
08	806	N	757	-0-	-49	-0-	4	1	98	2	Y	1					8
							654	3	1	9							
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					8
							669	3									

LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8700 - 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
*03	5518	X	5347	-0-	-171	-0-	27	1	5298	3	Y	20	31	1			24
							22	9									
04	5340	X	5043	-0-	-297	-0-	25	1	4984	3	Y	31	1	1			54
							34	9									
05	5456	X	5244	-0-	-212	-0-	27	1	5188	3	Y	26	67	1			13
							29	9									
06	5070	X	4812	-0-	-258	-0-	25	1	4767	3	Y	18	4	1			27
							20	9									
*07	5239	X	4927	-0-	-312	-0-	35	1	4882	3	Y	9	25	1			11
							10	9									
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	28	1	5234	3	Y	25	2	1			34
							28	9									
*09	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	29	1	5206	3	Y	10	31	1			13
							11	9									

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
04	1020	N	1028	-0-	8	-0-	5	1	1023	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	5	1	1054	3	N	-0-					-0-
06	990	N	987	-0-	-3	-0-	5	1	982	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	971	-0-	-83	-0-	7	1	964	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	5	1	1019	3	N	-0-					-0-
*09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	6	1	1008	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1830	N	2219	-0-	389	-0-	11	1	2208	3	N	-0-					-0-
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	12	1	2302	3	N	-0-					-0-
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	11	1	2142	3	N	-0-					-0-
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	15	1	2074	3	N	-0-					-0-
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	11	1	2047	3	N	-0-					-0-
*09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	11	1	2027	3	N	-0-					-0-

FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 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
04	3420	X	3376	-0-	-44	-0-	23	1	3353	3	Y	-0-	33	1			-0-
05	3534	X	3479	-0-	-55	-0-	24	1	3454	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	23	1	3332	3	Y	-0-					-0-
07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	32	1	3341	3	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	23	1	3234	3	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2735	-0-	-505	-0-	20	1	2715	3	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
04	1410	N	1311	-0-	-99	-0-	7	1	1304	3	Y	-0-					24
05	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	6	1	1152	3	Y	-0-					24
06	1320	N	515	-0-	-805	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					24
07	1364	N	720	-0-	-644	-0-	5	1	715	3	Y	-0-					24
08	1147	N	959	-0-	-188	-0-	5	1	954	3	Y	-0-					24
*09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	7	1	1226	3	Y	-0-					24

NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 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
04	4740	X	3676	-0-	-1064	-0-	342	1	3334	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	2424	-0-	-2474	-0-	387	1	2037	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	3269	-0-	-1471	-0-	436	1	2833	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	3538	-0-	-1360	-0-	448	1	3090	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	3669	-0-	-1229	-0-	465	1	3204	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3510	-0-	-180	-0-	436	1	3074	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
04	1230	X	4630	-0-	3400	-0-	680	1	3950	3	N	-0-					-0-
05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	702	1	3991	3	N	-0-					-0-
06	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	679	1	3631	3	N	-0-					-0-
07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	706	1	3292	3	N	-0-					-0-
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	701	1	3529	3	N	-0-					-0-
*09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	678	1	3226	3	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
04	3540	X	3062	-0-	-478	-0-	13	1	393	2	Y	27	2	1			43
							2626	3	30	9							
05	3317	X	3157	-0-	-160	-0-	14	1	407	2	Y	15	38	1			20
							2719	3	17	9							
06	3000	X	2877	-0-	-123	-0-	13	1	368	2	Y	27	2	1			45
							2466	3	30	9							
07	3100	X	3044	-0-	-56	-0-	19	1	368	2	Y	14	52	1			7
							2642	3	15	9							
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	15	1	427	2	Y	32	27	1			12
							2861	3	35	9							
*09	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	17	1	476	2	Y	30	30	1			12
							3174	3	33	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1860	N	2749	-0-	889	-0-	14	1	2735	3	N	-0-					-0-
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	14	1	2650	3	N	-0-					-0-
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	13	1	2560	3	N	-0-					-0-
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	19	1	2576	3	N	-0-					-0-
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	14	1	2657	3	N	-0-					-0-
*09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	14	1	2533	3	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
04	5010	X	4614	-0-	-396	-0-	232	1	4382	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4676	-0-	-408	-0-	238	1	4438	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4414	-0-	-506	-0-	205	1	4209	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4498	-0-	-524	-0-	189	1	4309	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4308	-0-	-714	-0-	182	1	4126	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4313	-0-	-307	-0-	182	1	4131	2	N	-0-					-0-

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
*03	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	15	1	3024	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	3000	X	2818	-0-	-182	-0-	14	1	2804	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2766	-0-	-427	-0-	14	1	2752	3	Y	-0-					-0-
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	15	1	2916	3	Y	-0-					-0-
07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	22	1	2989	3	Y	14					14
							15	9									
08	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	16	1	3034	3	Y	13					27
							14	9									
*09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	16	1	2862	3	Y	23	23	1			27
							25	9									

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
04	3480	X	2658	-0-	-822	-0-	14	1	2644	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	2724	-0-	-872	-0-	14	1	2710	3	Y	-0-					-0-
*06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	14	1	2654	3	Y	-0-					-0-
*07	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	20	1	2777	3	Y	-0-					-0-
*08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	16	1	3030	3	Y	-0-					-0-
*09	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	17	1	3160	3	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
04	2190	N	2285	-0-	95	-0-	117	1	2168	2	N	-0-					-0-
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	119	1	2129	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	1999	-0-	-251	-0-	87	1	1912	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	96	1	2172	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2132	-0-	-131	-0-	96	1	2036	2	N	-0-					-0-
*09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	93	1	1970	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 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
04	3060	X	3108	-0-	48	-0-	16	1	3092	3	Y	-0-					-0-
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	16	1	3180	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2914	-0-	-56	-0-	15	1	2899	3	Y	-0-					-0-
07	3069	X	3062	-0-	-7	-0-	22	1	3040	3	Y	-0-					-0-
08	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	16	1	3016	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2921	-0-	-49	-0-	16	1	2905	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1890	N	1741	-0-	-149	-0-	87	1	1654	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	89	1	1675	2	N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	79	1	1655	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	73	1	1675	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	73	1	1674	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1732	-0-	-8	-0-	76	1	1656	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8650 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	3990	X	3663	-0-	-327	-0-	183	1	3480	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3402	-0-	-721	-0-	173	1	3229	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	2731	-0-	-1199	-0-	228	1	2503	2	N	-0-					-0-
07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	770	1	3588	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	2642	-0-	-1419	-0-	115	1	2527	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	2237	-0-	-1423	-0-	93	1	2144	2	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 10704

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	6630	X	16563	-0-	9933	-0-	84	1	16479	3	Y	-0-					-0-
05	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	86	1	16822	3	Y	-0-					-0-
06	16800	X	16151	-0-	-649	-0-	84	1	16067	3	Y	-0-					-0-
07	17360	X	16341	-0-	-1019	-0-	117	1	16224	3	Y	-0-					-0-
08	17360	X	15925	-0-	-1435	-0-	84	1	15841	3	Y	-0-					-0-
09	16560	X	15333	-0-	-1227	-0-	84	1	15249	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	5550	X	5700	-0-	150	-0-	38	1	5654	3	Y	7					36
							8	9									
05	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	40	1	5804	3	Y	4					40
							4	9									
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	39	1	5612	3	Y	19	59	1			-0-
							21	9									
07	5828	X	5410	-0-	-418	-0-	52	1	5356	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	5828	X	5196	-0-	-632	-0-	37	1	5159	3	Y	-0-					-0-
09	5640	X	5094	-0-	-546	-0-	37	1	5057	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1830	X	3117	-0-	1287	-0-	157	1	2960	2	N	-0-					-0-
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	161	1	2933	2	N	-0-					-0-
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	125	1	2780	2	N	-0-					-0-
07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	112	1	2545	2	N	-0-					-0-
08	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	125	1	2618	2	N	-0-					-0-
*09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	122	1	2747	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

04	3510	X	3184	-0-	-326	-0-	16	1	3168	3	N	-0-					-0-
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	20	1	3893	3	N	-0-					-0-
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	18	1	3496	3	N	-0-					-0-
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	27	1	3681	3	N	-0-					-0-
08	3906	X	2771	-0-	-1135	-0-	15	1	2756	3	N	-0-					-0-
*09	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	35	1	6459	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7250 - 9903

04	5640	X	684	-0-	-4956	-0-	90	1	586	3	Y	7					20
							8	9									
05	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	92	1	17858	3	Y	-0-					20
06	17910	X	17163	-0-	-747	-0-	89	1	17070	3	Y	4	24	1			-0-
							4	9									
07	18042	X	16719	-0-	-1323	-0-	119	1	16599	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	17949	X	17528	-0-	-421	-0-	92	1	17436	3	Y	-0-					-0-
09	17370	X	16446	-0-	-924	-0-	90	1	16356	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

04	1020	N	1216	-0-	196	-0-	6	1	1210	3	Y	-0-					12
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	6	1	1244	3	Y	-0-					12
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	6	1	1220	3	Y	-0-					12
07	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	9	1	1229	3	Y	-0-					12
08	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	7	1	1230	3	Y	-0-					12
09	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	7	1	1179	3	Y	-0-					12

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

04	2970	X	2701	-0-	-269	-0-	14	1	2685	3	Y	2					13
							2	9									
05	3038	X	2697	-0-	-341	-0-	14	1	2680	3	Y	3					16
							3	9									
06	2820	X	2606	-0-	-214	-0-	13	1	2585	3	Y	7	23	1			-0-
							8	9									
07	2790	N	2683	-0-	-107	-0-	19	1	2663	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2697	N	2669	-0-	-28	-0-	14	1	2655	3	Y	-0-					-0-
09	2610	N	2596	-0-	-14	-0-	14	1	2582	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8905 - 11950

04	420	N	273	-0-	-147	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	403	N	194	-0-	-209	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 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
04	1950	X	5776	-0-	3826	-0-	29	1	5747	3	N	-0-					-0-
05	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	31	1	6120	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	28	1	5462	3	N	-0-					-0-
07	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	44	1	6101	3	N	-0-					-0-
08	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	32	1	5949	3	N	-0-					-0-
*09	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	30	1	5425	3	N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8500 - 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
04	5160	X	4336	-0-	-824	-0-	22 2	1 9	4312	3	Y	2	2	1			-0-
05	5332	X	3632	-0-	-1700	-0-	19	1	3613	3	Y	-0-					-0-
06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	24	1	4661	3	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4759	-0-	-77	-0-	34	1	4725	3	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4716	-0-	-120	-0-	25	1	4691	3	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4552	-0-	-128	-0-	25	1	4527	3	Y	-0-					-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
04	960	N	1270	-0-	310	-0-	6	1	1264	3	N	-0-					2
05	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	6	1	1187	3	N	-0-					2
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	6	1	1128	3	N	-0-					2
07	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	8	1	1147	3	N	-0-					2
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	6	1	1172	3	N	-0-					2
*09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	6	1	1136	3	N	-0-					2

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 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
04	2850	X	2526	-0-	-324	-0-	13	1	2513	3	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2751	-0-	-194	-0-	14	1	2737	3	Y	-0-					-0-
06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	15	1	2902	3	Y	-0-					-0-
07	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	19	1	2626	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3299	-0-	199	199	17	1	3282	3	Y	-0-					-0-
*09	2781	N	2582	-0-	-199	-0-	14	1	2568	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 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
04	3630	X	3462	-0-	-168	-0-	18	1	3444	3	N	-0-					-0-
05	3658	X	3614	-0-	-44	-0-	18	1	3596	3	N	-0-					-0-
06	3480	X	3476	-0-	-4	-0-	18	1	3458	3	N	-0-					-0-
07	3596	X	3429	-0-	-167	-0-	16	1	3413	3	N	-0-					-0-
08	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	13	1	3765	3	N	-0-					-0-
*09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	13	1	3562	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2497	-0-	-173	-0-	13	1	2484	3	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2571	-0-	-219	-0-	13	1	2558	3	Y	-0-					-0-
06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	14	1	2649	3	Y	-0-					-0-
07	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	21	1	2936	3	Y	-0-					-0-
08	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	16	1	2947	3	Y	-0-					-0-
*09	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	15	1	2774	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3817	-0-	187	-0-	26	1	3774	3	N	15					70
							17	9									
05	3689	X	3103	-0-	-586	-0-	20	1	2948	3	N	123	172	1			21
							135	9									
06	3570	X	2648	-0-	-922	-0-	18	1	2598	3	N	29					50
							32	9									
07	3751	X	2935	-0-	-816	-0-	27	1	2787	3	N	110					160
							121	9									
08	3751	X	3185	-0-	-566	-0-	22	1	3063	3	N	91	179	1			72
							100	9									
09	3630	X	2960	-0-	-670	-0-	21	1	2822	3	N	106					178
							117	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1885	-0-	-65	-0-	10	1	1875	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	10	1	1889	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1834	-0-	-56	-0-	10	1	1824	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	13	1	1834	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	10	1	1856	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1788	-0-	-42	-0-	10	1	1778	3	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	5801	-0-	-109	-0-	29	1	5772	3	Y	-0-					-0-
05	6107	X	5922	-0-	-185	-0-	30	1	5892	3	Y	-0-					-0-
06	5850	X	5667	-0-	-183	-0-	29	1	5638	3	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5741	-0-	-242	-0-	41	1	5700	3	Y	-0-					-0-
08	5983	X	5688	-0-	-295	-0-	30	1	5658	3	Y	-0-					-0-
09	5790	X	5425	-0-	-365	-0-	30	1	5395	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1189	-0-	-131	-0-	6	1	1183	3	Y	-0-					2
05	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	6	1	1219	3	Y	-0-					2
06	1140	N	984	-0-	-156	-0-	5	1	979	3	Y	-0-					2
07	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	8	1	1111	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	6	1	1199	3	Y	-0-	1	1			1
*09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	6	1	1155	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	607	-0-	577	-0-	3	1	604	3	Y	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	3	1	619	3	Y	11					11
							12	9									
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	3	1	600	3	Y	-0-	11	1			-0-
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	4	1	613	3	Y	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	3	1	623	3	Y	-0-					-0-
*09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	3	1	598	3	Y	-0-					-0-

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
04	900	N	995	-0-	95	-0-	5	1	990	3	Y	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	5	1	990	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	955	-0-	-5	-0-	5	1	950	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	976	-0-	-16	-0-	7	1	969	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	954	-0-	-38	-0-	5	1	949	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	932	-0-	-28	-0-	5	1	927	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8070 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23490	X	23723	-0-	233	-0-	120	1	23603	3	N	-0-					-0-
05	24273	X	23753	-0-	-520	-0-	121	1	23632	3	N	-0-					-0-
06	23490	X	22363	-0-	-1127	-0-	116	1	22247	3	N	-0-					-0-
07	24273	X	22363	-0-	-1910	-0-	160	1	22203	3	N	-0-					-0-
08	24273	X	21973	-0-	-2300	-0-	116	1	21857	3	N	-0-					-0-
09	23490	X	20660	-0-	-2830	-0-	113	1	20547	3	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	3503	-0-	-757	-0-	18	1	3485	3	Y	-0-					-0-
05	4402	X	3646	-0-	-756	-0-	19	1	3627	3	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3484	-0-	-356	-0-	18	1	3466	3	Y	-0-					-0-
07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	30	1	4200	3	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3651	-0-	-224	-0-	19	1	3632	3	Y	-0-					-0-
09	3540	X	1118	-0-	-2422	-0-	6	1	1112	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1215	-0-	-135	-0-	39	1	1176	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	38	1	1123	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	44	1	1168	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	41	1	1190	2	N	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	46	1	1192	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	39	1	1136	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9750	X	10288	-0-	538	-0-	52	1	10236	3	N	-0-					-0-
05	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	55	1	10655	3	N	-0-					-0-
06	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	54	1	10473	3	N	-0-					-0-
07	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	75	1	10459	3	N	-0-					-0-
08	10075	X	9277	-0-	-798	-0-	49	1	9228	3	N	-0-					-0-
*09	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	55	1	9941	3	N	-0-					-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	3089	-0-	-1	-0-	99	1	2990	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3138	-0-	-117	-0-	102	1	3036	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	3044	-0-	-106	-0-	110	1	2934	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3141	-0-	-114	-0-	105	1	3036	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	3104	-0-	-89	-0-	116	1	2988	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2979	-0-	-111	-0-	99	1	2880	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	5695	-0-	-365	-0-	287	1	5408	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5543	-0-	-719	-0-	277	1	5266	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5138	-0-	-652	-0-	233	1	4905	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5212	-0-	-771	-0-	218	1	4994	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5103	-0-	-818	-0-	215	1	4888	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	4852	-0-	-848	-0-	207	1	4645	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9202 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		120	-0-	120	120	95	1	25	9	N	23					23
*08	1380	X	1260	-0-	-120	-0-	573	1	640	3	Y	43	59	1			7
							47	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			7

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527

04	4080	X	4280	-0-	200	-0-	29	1	4250	3	Y	1					25
							1	9									
05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	32	1	4642	3	Y	2					27
							2	9									
06	4470	X	4416	-0-	-54	-0-	30	1	4382	3	Y	4					31
							4	9									
07	4619	X	4546	-0-	-73	-0-	43	1	4483	3	Y	18					49
							20	9									
08	4619	X	4265	-0-	-354	-0-	30	1	4235	3	Y	-0-	43	1			6
09	4470	X	4405	-0-	-65	-0-	32	1	4362	3	Y	10	3	1			13
							11	9									

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804

04	1410	N	2055	-0-	645	-0-	168	1	1887	2	Y	-0-					-0-
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	151	1	1901	2	Y	-0-					-0-
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	171	1	1966	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	148	1	1971	2	Y	-0-					-0-
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	148	1	1952	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	142	1	1851	2	Y	-0-					-0-

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

04	2550	X	5301	-0-	2751	-0-	691	1	4575	3	Y	32	32	1			13
							35	9									
05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	726	1	4704	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
06	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	698	1	5981	3	Y	-0-					13
07	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	764	1	7042	3	Y	51	64	1			-0-
							56	9									
08	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	748	1	6542	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	729	1	7150	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

04	11550	X	11264	-0-	-286	-0-	57	1	11172	3	Y	32					62
							35	9									
05	11780	X	11744	-0-	-36	-0-	60	1	11684	3	Y	-0-					62
06	11160	X	3877	-0-	-7283	-0-	20	1	3839	3	Y	16	78	1			-0-
							18	9									
07	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	3	3	1			-0-
08	11594	X	6774	-0-	-4820	-0-	36	1	6738	3	Y	-0-					-0-
09	11220	X	5801	-0-	-5419	-0-	31	1	5720	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	1419	-0-	429	-0-	7	1	1412	3	N	-0-					-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	7	1	1405	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1372	-0-	-38	-0-	7	1	1365	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	10	1	1391	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	7	1	1296	3	N	-0-					-0-
*09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	8	1	1373	3	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8640	X	8645	-0-	5	-0-	44	1	8601	3	Y	-0-					15
05	8928	X	8774	-0-	-154	-0-	45	1	8723	3	Y	5					20
							6	9									
06	8130	X	2860	-0-	-5270	-0-	14	1	2770	3	Y	69	89	1			-0-
							76	9									
07	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	3	3	1			-0-
08	8401	X	1586	-0-	-6815	-0-	8	1	1578	3	Y	-0-					-0-
09	8130	X	648	-0-	-7482	-0-	388	1	248	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

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
04	2670	N	2736	-0-	66	-0-	14	1	2722	3	Y	-0-					-0-
05	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	14	1	2810	3	Y	-0-					-0-
06	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	14	1	2670	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	20	1	2796	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	15	1	2850	3	Y	-0-					-0-
09	2700	N	2663	-0-	-37	-0-	15	1	2648	3	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 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
04	3300	X	2786	-0-	-514	-0-	327	1	2459	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	170	1	3496	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	1995	-0-	-1725	-0-	85	1	1910	2	N	-0-					-0-
08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	180	1	4077	2	N	-0-					-0-
*09	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	156	1	3513	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	4560	X	4860	-0-	300	-0-	25	1	4835	3	Y	-0-					-0-
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	24	1	4730	3	Y	-0-					-0-
06	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	24	1	4538	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	5022	X	4704	-0-	-318	-0-	34	1	4669	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5022	X	4514	-0-	-508	-0-	24	1	4490	3	Y	-0-					-0-
09	4860	X	4240	-0-	-620	-0-	23	1	4217	3	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
04	1350	N	1108	-0-	-242	-0-	6	1	1094	3	Y	7					25
							8	9									
05	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	6	1	1181	3	Y	4	23	1			6
							4	9									
06	1320	N	984	-0-	-336	-0-	5	1	977	3	Y	2	1	1			7
							2	9									
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	9	1	1184	3	Y	5					12
							6	9									
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	10	1	1796	3	Y	7	19	1			-0-
							8	9									
*09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	8	1	1376	3	Y	13	1	1			12
							14	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2430	N	7935	-0-	5505	-0-	40	1	7895	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	10271	-0-	7171	7171	52	1	10219	3	Y	-0-					-0-
06	16018	X	8847	-0-	-7171	-0-	46	1	8801	3	Y	-0-					-0-
07	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	66	1	9166	3	Y	-0-					-0-
08	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	51	1	9670	3	Y	-0-					-0-
09	2580	X	2384	-0-	-196	-0-	13	1	2371	3	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
04	5730	X	6554	-0-	824	-0-	33	1	6521	3	Y	-0-					-0-
05	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	33	1	6462	3	Y	-0-					-0-
06	6450	X	5926	-0-	-524	-0-	31	1	5892	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	6758	X	6430	-0-	-328	-0-	46	1	6384	3	Y	-0-					-0-
08	6758	X	5752	-0-	-1006	-0-	30	1	5722	3	Y	-0-					-0-
09	6540	X	6039	-0-	-501	-0-	33	1	6006	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 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
04	3570	X	3493	-0-	-77	-0-	23	1	3424	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
05	3782	X	3513	-0-	-269	-0-	24	1	3488	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3660	X	3103	-0-	-557	-0-	21	1	3082	3	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3334	-0-	-448	-0-	32	1	3302	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3162	-0-	-620	-0-	22	1	3140	3	Y	-0-					-0-
09	3480	X	3210	-0-	-270	-0-	23	1	3115	3	Y	65					65
							72	9									

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
04	4560	X	4497	-0-	-63	-0-	145	1	4352	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4498	-0-	-214	-0-	146	1	4352	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	2183	-0-	-2317	-0-	79	1	2104	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	1077	-0-	-3573	-0-	36	1	1041	2	N	-0-					-0-
08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	655	1	5955	2	N	-0-					-0-
*09	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	222	1	6441	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2 EXT		173	-0-	173	173	1	1	172	3	Y	-0-					42
08	14B2 EXT		2097	-0-	2097	2270	30	1	2067	3	Y	-0-					42
*09	7725	X	5455	-0-	-2270	-0-	597	1	4834	3	Y	22					64
							24	9									

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
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	9	1	271	2	N	-0-					-0-
05	341	N	267	-0-	-74	-0-	9	1	258	2	N	-0-					-0-
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	9	1	239	2	N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	8	1	241	2	N	-0-					-0-
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	8	1	215	2	N	-0-					-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	7	1	201	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
04	6750	X	6543	-0-	-207	-0-	33	1	6510	3	Y	-0-					-0-
05	6913	X	6741	-0-	-172	-0-	34	1	6707	3	Y	-0-					-0-
06	6600	X	6475	-0-	-125	-0-	34	1	6441	3	Y	-0-					-0-
07	6820	X	6595	-0-	-225	-0-	47	1	6548	3	Y	-0-					-0-
08	6820	X	6528	-0-	-292	-0-	34	1	6494	3	Y	-0-					-0-
09	6540	X	6304	-0-	-236	-0-	34	1	6270	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1971	-0-	-99	-0-	10	1	1961	3	Y	-0-					-0-
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	11	1	2058	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	10	1	1993	3	Y	-0-					-0-
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	15	1	2036	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	2047	-0-	-30	-0-	11	1	2036	3	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1963	-0-	-47	-0-	11	1	1952	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2700	N	2803	-0-	103	-0-	14	1	2789	3	Y	-0-					-0-
05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	15	1	2862	3	Y	-0-					-0-
06	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	14	1	2735	3	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2767	-0-	-54	-0-	20	1	2747	3	Y	-0-					-0-
08	2821	N	2719	-0-	-102	-0-	14	1	2705	3	Y	-0-					-0-
09	2730	N	2511	-0-	-219	-0-	14	1	2497	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

04	2940	X	2979	-0-	39	-0-	244	1	2735	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2996	-0-	-42	-0-	221	1	2775	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2905	-0-	-35	-0-	232	1	2673	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2891	-0-	-147	-0-	202	1	2689	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	3028	-0-	-10	-0-	213	1	2815	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2879	-0-	-61	-0-	205	1	2674	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

04	3000	N	2250	-0-	-750	2459	11	1	2239	3	Y	-0-					10
05	3100	N	2415	-0-	-685	1774	12	1	2403	3	Y	-0-					10
06	3000	N	2313	-0-	-687	1087	12	1	2301	3	Y	-0-					10
07	3100	N	2373	-0-	-727	360	17	1	2356	3	Y	-0-					10
08	2596	N	2236	-0-	-360	-0-	12	1	2224	3	Y	-0-					10
09	2310	N	2166	-0-	-144	-0-	12	1	2151	3	Y	3					13
							3	9									

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326

04	840	N	1084	-0-	244	-0-	6	1	1078	3	Y	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	6	1	1193	3	Y	-0-					-0-
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	6	1	1177	3	Y	6					6
							7	9									
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	9	1	1190	3	Y	2					8
							2	9									
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	6	1	1191	3	Y	1					9
							1	9									
*09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	6	1	1147	3	Y	19	28	1			-0-
							21	9									

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 10100

04	4080	X	3683	-0-	-397	-0-	118	1	3565	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4198	-0-	-18	-0-	136	1	4062	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3788	-0-	-292	-0-	137	1	3651	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3706	-0-	-510	-0-	124	1	3582	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	1755	-0-	-2430	-0-	66	1	1689	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	71	-0-	-3979	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973

04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	605	1	293	3	N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	89	1	333	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	153	1	34	3	N	-0-					-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	230	1	1042	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	4425	-0-	1425	1425	693	1	3732	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	3000	X	3039	-0-	39	-0-	15	1	2994	3	Y	27	2	1			56
							30	9									
05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	16	1	3077	3	Y	18	30	1			44
							20	9									
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	15	1	2966	3	Y	23	32	1			35
							25	9									
07	3100	X	3078	-0-	-22	-0-	22	1	3045	3	Y	10	36	1			9
							11	9									
08	3100	X	3004	-0-	-96	-0-	16	1	2966	3	Y	20	17	1			12
							22	9									
09	3000	X	2876	-0-	-124	-0-	16	1	2836	3	Y	22	19	1			15
							24	9									

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9760

04	5250	X	4840	-0-	-410	-0-	156	1	4684	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4394	-0-	-1000	-0-	142	1	4252	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4801	-0-	-419	-0-	173	1	4628	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4876	-0-	-518	-0-	163	1	4713	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4504	-0-	-859	-0-	168	1	4336	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4116	-0-	-714	-0-	137	1	3979	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 11250

04	4530	X	4318	-0-	-212	-0-	22	1	4296	3	Y	-0-					17
05	4681	X	4306	-0-	-375	-0-	22	1	4284	3	Y	-0-					17
06	4530	X	4240	-0-	-290	-0-	22	1	4218	3	Y	-0-					17
07	4681	X	4281	-0-	-400	-0-	31	1	4250	3	Y	-0-					17
08	4557	X	4286	-0-	-271	-0-	23	1	4263	3	Y	-0-					17
09	4320	X	4048	-0-	-272	-0-	22	1	4026	3	Y	-0-					17

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

04	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	11	1	2146	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	2236	-0-	-89	-0-	11	1	2225	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	2136	-0-	-84	-0-	11	1	2125	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	16	1	2177	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	11	1	2137	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	2072	-0-	-58	-0-	11	1	2061	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

04	8070	X	7245	-0-	-825	-0-	233	1	7012	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	7253	-0-	-1086	-0-	235	1	7018	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7108	-0-	-962	-0-	257	1	6851	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	6999	-0-	-627	-0-	233	1	6766	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	6539	-0-	-1087	-0-	244	1	6295	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	6487	-0-	-773	-0-	216	1	6271	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786

04	3870	X	3848	-0-	-22	-0-	20	1	3828	3	Y	-0-					9
05	3999	X	3964	-0-	-35	-0-	20	1	3944	3	Y	-0-					9
06	3840	X	3809	-0-	-31	-0-	20	1	3789	3	Y	-0-	9	1			-0-
07	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	29	1	3963	3	Y	-0-					-0-
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	21	1	3949	3	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3763	-0-	-77	-0-	21	1	3742	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE 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
04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	14	1	2749	3	N	-0-			-0-
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	15	1	2994	3	N	-0-			-0-
06	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	15	1	2843	3	N	-0-			-0-
07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	21	1	2949	3	N	-0-			-0-
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	15	1	2888	3	N	-0-			-0-
*09	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	15	1	2706	3	N	-0-			-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

04	14280	X	13782	-0-	-498	-0-	695	1	13087	2	N	-0-			-0-
05	14601	X	14105	-0-	-496	-0-	705	1	13400	2	N	-0-			-0-
06	14130	X	13838	-0-	-292	-0-	642	1	13196	2	N	-0-			-0-
07	14353	X	13899	-0-	-454	-0-	586	1	13313	2	N	-0-			-0-
08	14229	X	13830	-0-	-399	-0-	588	1	13242	2	N	-0-			-0-
09	13830	X	13058	-0-	-772	-0-	571	1	12487	2	N	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

04	4770	X	4345	-0-	-425	-0-	355	1	3990	2	N	-0-			-0-
05	4929	X	4451	-0-	-478	-0-	328	1	4123	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	4244	-0-	-376	-0-	339	1	3905	2	N	-0-			-0-
07	4557	X	4319	-0-	-238	-0-	302	1	4017	2	N	-0-			-0-
08	4557	X	4300	-0-	-257	-0-	302	1	3998	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	4220	-0-	-130	-0-	301	1	3919	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

04	540	N	452	-0-	-88	-0-	2	1	450	3	Y	-0-			8
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	10	1	1934	3	Y	-0-			8
06	3000	N	4189	-0-	1189	1189	22	1	4167	3	Y	-0-			8
07	2139	N	950	-0-	-1189	-0-	7	1	943	3	Y	-0-			8
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	6	1	1176	3	Y	-0-			8
*09	672	X	672	-0-	-0-	-0-	4	1	668	3	Y	-0-			8

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

04	4740	X	964	-0-	-3776	-0-	5	1	959	3	Y	-0-			-0-
05	4898	X	1382	-0-	-3516	-0-	7	1	1375	3	Y	-0-			-0-
06	2100	X	1273	-0-	-827	-0-	7	1	1266	3	Y	-0-			-0-
07	1953	X	819	-0-	-1134	-0-	6	1	813	3	Y	-0-			-0-
08	1519	X	1299	-0-	-220	-0-	7	1	1292	3	Y	-0-			-0-
*09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	7	1	1293	3	Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8550 - 10708

04	8670	X	28702	-0-	20032	-0-	97	1	28605	3	N	-0-			-0-
05	28451	X	28451	-0-	-0-	-0-	97	1	28354	3	N	-0-			-0-
06	26653	X	26653	-0-	-0-	-0-	92	1	26561	3	N	-0-			-0-
07	26726	X	26726	-0-	-0-	-0-	127	1	26599	3	N	-0-			-0-
08	26104	X	26104	-0-	-0-	-0-	92	1	26012	3	N	-0-			-0-
*09	24616	X	24616	-0-	-0-	-0-	90	1	24526	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2805	-0-	105	-0-	141	1	2664	2	N	-0-					-0-
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	142	1	2682	2	N	-0-					-0-
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	161	1	3371	2	N	-0-					-0-
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	158	1	3591	2	N	-0-					-0-
08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	138	1	3113	2	N	-0-					-0-
*09	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	130	1	2880	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	13517	-0-	12647	-0-	678	1	12839	2	N	-0-					-0-
05	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	649	1	12288	2	N	-0-					-0-
06	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	558	1	11764	2	N	-0-					-0-
07	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	541	1	12132	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	517	1	11914	2	N	-0-					-0-
*09	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	530	1	11557	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 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
04	2760	X	2834	-0-	74	-0-	14	1	2820	3	N	-0-					-0-
05	2759	X	2400	-0-	-359	-0-	12	1	2388	3	N	-0-					-0-
*06	2670	X	2145	-0-	-525	-0-	11	1	2134	3	N	-0-					-0-
07	2914	X	2831	-0-	-83	-0-	20	1	2811	3	N	-0-					-0-
08	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	14	1	2707	3	N	-0-					-0-
09	2820	X	2480	-0-	-340	-0-	14	1	2466	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 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
04	3960	X	3972	-0-	12	-0-	20	1	3952	3	N	-0-					-0-
05	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	21	1	4144	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	3867	-0-	-33	-0-	20	1	3847	3	N	-0-					-0-
07	4092	X	4026	-0-	-66	-0-	29	1	3997	3	N	-0-					-0-
08	4154	X	3954	-0-	-200	-0-	21	1	3933	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3508	-0-	-512	-0-	19	1	3489	3	N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7875 - 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
04	4290	X	4403	-0-	113	-0-	22	1	4381	3	Y	-0-					12
05	4619	X	4352	-0-	-267	-0-	22	1	4330	3	Y	-0-					12
06	4470	X	4341	-0-	-129	-0-	22	1	4319	3	Y	-0-					12
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	34	1	4689	3	Y	-0-					12
08	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	25	1	4769	3	Y	-0-					12
*09	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	26	1	4700	3	Y	-0-					12

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
04	10890	X	9935	-0-	-955	-0-	50	1	9885	3	Y	-0-	2	1			207
05	11253	X	11017	-0-	-236	-0-	56	1	10961	3	Y	-0-	49	1			158
06	10710	X	10310	-0-	-400	-0-	53	1	10254	3	Y	3	3	1			158
							3	9									
07	11067	X	10541	-0-	-526	-0-	75	1	10436	3	Y	27	35	1			150
							30	9									
08	11036	X	10385	-0-	-651	-0-	55	1	10287	3	Y	39	22	1			167
							43	9									
09	10650	X	9836	-0-	-814	-0-	54	1	9780	3	Y	2	2	1			167
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	2520	N	2576	-0-	56	-0-	13	1	2563	3	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2607	-0-	-90	-0-	13	1	2594	3	Y	-0-					-0-
06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	13	1	2407	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2492	-0-	-174	-0-	18	1	2474	3	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2478	-0-	-126	-0-	13	1	2465	3	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2379	-0-	-51	-0-	13	1	2366	3	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
04	2130	N	1789	-0-	-341	-0-	9	1	1780	3	Y	-0-					6
05	2418	N	2051	-0-	-367	-0-	11	1	2040	3	Y	-0-					6
06	2280	N	1945	-0-	-335	-0-	10	1	1935	3	Y	-0-					6
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	14	1	1967	3	Y	-0-					6
08	2046	N	650	-0-	-1396	-0-	3	1	647	3	Y	-0-					6
09	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					6

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
04	2100	N	2131	-0-	31	-0-	11	1	2120	3	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2177	-0-	-55	-0-	11	1	2166	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	11	1	2077	3	Y	-0-					-0-
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	16	1	2182	3	Y	29					29
							32	9									
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	12	1	2174	3	Y	22	49	1			2
							24	9									
09	2100	N	2096	-0-	-4	-0-	11	1	2081	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

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
04	960	N	1885	-0-	925	-0-	10	1	1875	3	Y	-0-					-0-
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	10	1	1948	3	Y	-0-					-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	10	1	1888	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	14	1	1896	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1457	-0-	-496	-0-	8	1	1449	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1190	-0-	-700	-0-	7	1	1183	3	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
04	2400	X	887	-0-	-1513	-0-	590	1	297	3	N	-0-					-0-
05	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	31	1	5968	3	N	-0-					-0-
06	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	29	1	5663	3	N	-0-					-0-
07	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	41	1	5709	3	N	-0-					-0-
08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	27	1	5143	3	N	83					83
							91	9									
*09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	25	1	4476	3	N	-0-					83

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
04	12660	X	12278	-0-	-382	-0-	62	1	12216	3	N	-0-					-0-
05	12834	X	12458	-0-	-376	-0-	64	1	12394	3	N	-0-					-0-
06	12420	X	11704	-0-	-716	-0-	61	1	11643	3	N	-0-					-0-
07	12803	X	11946	-0-	-857	-0-	85	1	11861	3	N	-0-					-0-
08	12772	X	11880	-0-	-892	-0-	63	1	11817	3	N	-0-					-0-
09	12270	X	11388	-0-	-882	-0-	62	1	11326	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2520	X	3490	-0-	970	-0-	18	1	3472	3	N	-0-					-0-
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	19	1	3767	3	N	-0-					-0-
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	19	1	3658	3	N	-0-					-0-
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	27	1	3707	3	N	-0-					-0-
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	20	1	3705	3	N	-0-					-0-
*09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	19	1	3489	3	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
04	3150	X	3193	-0-	43	-0-	16	1	3177	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3212	-0-	-43	-0-	16	1	3196	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3030	-0-	-120	-0-	16	1	3014	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3108	-0-	-178	-0-	22	1	3086	3	Y	-0-					-0-
08	3286	X	3082	-0-	-204	-0-	16	1	3066	3	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2963	-0-	-217	-0-	16	1	2947	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4818	-0-	-252	-0-	24	1	4794	3	Y	-0-					-0-
05	5084	X	5012	-0-	-72	-0-	26	1	4986	3	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4875	-0-	-15	-0-	25	1	4850	3	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4987	-0-	-66	-0-	36	1	4951	3	Y	-0-					-0-
08	5053	X	4948	-0-	-105	-0-	26	1	4922	3	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4724	-0-	-166	-0-	26	1	4698	3	Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8157 - 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
04	6090	X	5832	-0-	-258	-0-	725	1	5089	3	Y	16					51
							18	9									
05	6293	X	5549	-0-	-744	-0-	738	1	4811	3	Y	-0-					51
06	5700	X	4111	-0-	-1589	-0-	714	1	3397	3	Y	-0-	51	1			-0-
07	6045	X	3960	-0-	-2085	-0-	431	1	3527	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	6045	X	4847	-0-	-1198	-0-	373	1	4474	3	Y	-0-					-0-
09	5850	X	4839	-0-	-1011	-0-	363	1	4476	3	Y	-0-					-0-

PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3883	-0-	-257	-0-	19	1	3812	3	Y	47					139
							52	9									
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	22	1	4264	3	Y	43					182
							47	9									
06	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	21	1	4070	3	Y	37	180	1			39
							41	9									
07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	30	1	4216	3	Y	41					80
							45	9									
08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	23	1	4274	3	Y	42					122
							46	9									
*09	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	22	1	4017	3	Y	28					150
							31	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	639	1	4633	2	N	-0-					-0-
05	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	627	1	4915	2	N	-0-					-0-
06	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	569	1	4858	2	N	-0-					-0-
07	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	484	1	4897	2	N	-0-					-0-
08	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	612	1	5223	2	N	-0-					-0-
*09	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	560	1	5087	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

04	1530	X	4537	-0-	3007	-0-	23	1	4514	3	Y	-0-					-0-
05	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	24	1	4586	3	Y	-0-					-0-
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	22	1	4245	3	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4413	-0-	-268	-0-	32	1	4381	3	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4240	-0-	-441	-0-	22	1	4218	3	Y	-0-					-0-
09	4530	X	4192	-0-	-338	-0-	23	1	4169	3	Y	-0-					-0-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

04	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	46	1	9014	3	Y	29					47
							32	9									
05	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	47	1	9197	3	Y	-0-					47
06	8760	X	7922	-0-	-838	-0-	41	1	7881	3	Y	-0-	47	1			-0-
07	9052	X	7993	-0-	-1059	-0-	57	1	7934	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	9052	X	7992	-0-	-1060	-0-	42	1	7906	3	Y	40					40
							44	9									
09	8760	X	7714	-0-	-1046	-0-	42	1	7639	3	Y	30	30	1			40
							33	9									

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

04	1710	X	3322	-0-	1612	-0-	673	1	2612	3	Y	34	33	1			33
							37	9									
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	696	1	2772	3	Y	23	31	1			25
							25	9									
06	3390	X	3373	-0-	-17	-0-	674	1	2670	3	Y	26	36	1			15
							29	9									
07	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	701	1	2671	3	Y	27	29	1			13
							30	9									
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	697	1	2793	3	Y	23	28	1			8
							25	9									
09	3390	X	3371	-0-	-19	-0-	675	1	2654	3	Y	38	2	1			44
							42	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 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
04	4050	X	4044	-0-	-6	-0-	20	1	4003	3	Y	19	22	1			15
							21	9									
05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	21	1	4145	3	Y	19	1	1			33
							21	9									
06	4080	X	3970	-0-	-110	-0-	21	1	3941	3	Y	7	33	1			7
							8	9									
07	4216	X	4153	-0-	-63	-0-	30	1	4104	3	Y	17	1	1			23
							19	9									
08	4216	X	4127	-0-	-89	-0-	22	1	4088	3	Y	15	23	1			15
							17	9									
09	4050	X	3863	-0-	-187	-0-	21	1	3830	3	Y	11	19	1			7
							12	9									

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

04	4830	X	4079	-0-	-751	-0-	131	1	3948	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4711	-0-	-280	-0-	153	1	4558	2	N	-0-					-0-
06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	175	1	4673	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4894	-0-	-97	-0-	163	1	4731	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4741	-0-	-64	-0-	177	1	4564	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4390	-0-	-440	-0-	146	1	4244	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

04	1590	N	1442	-0-	-148	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
*09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

04	4320	X	4369	-0-	49	-0-	22	1	4347	3	N	-0-					-0-
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	23	1	4499	3	N	-0-					-0-
06	4410	X	4278	-0-	-132	-0-	22	1	4256	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	4350	-0-	-207	-0-	31	1	4319	3	N	-0-					-0-
08	4557	X	4394	-0-	-163	-0-	23	1	4371	3	N	-0-					-0-
*09	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	24	1	4364	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

04	480	N	713	-0-	233	-0-	4	1	709	3	Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	3	1	649	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	609	-0-	-51	-0-	3	1	606	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	612	-0-	-132	-0-	4	1	608	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	467	-0-	-184	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	443	-0-	-157	-0-	2	1	441	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

04	1440	N	1375	-0-	-65	-0-	7	1	1368	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	7	1	1362	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	7	1	1429	3	Y	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	11	1	1455	3	Y	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	8	1	1490	3	Y	-0-					-0-
*09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	8	1	1466	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE, L. DUESSEN 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
04	1890	N	1926	-0-	36	-0-	10	1	1915	3	Y	1					27
							1	9									
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	10	1	1989	3	Y	7	27	1			7
							8	9									
06	1980	N	1930	-0-	-50	-0-	10	1	1912	3	Y	7	1	1			13
							8	9									
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	14	1	1973	3	Y	18	24	1			7
							20	9									
08	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	10	1	1957	3	Y	22	26	1			3
							24	9									
09	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	10	1	1886	3	Y	9	2	1			10
							10	9									

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

04	1290	X	368	-0-	-922	-0-	368	1			N	-0-					-0-
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

04	4920	X	4789	-0-	-131	-0-	18	1	1164	2	Y	-0-					-0-
							3607	3									
05	5084	X	4932	-0-	-152	-0-	19	1	1199	2	Y	-0-					-0-
							3714	3									
06	4830	X	4723	-0-	-107	-0-	19	1	1146	2	Y	-0-					-0-
							3558	3									
07	4991	X	4786	-0-	-205	-0-	26	1	1146	2	Y	-0-					-0-
							3614	3									
08	4991	X	4721	-0-	-270	-0-	19	1	1146	2	Y	-0-					-0-
							3556	3									
09	4800	X	4675	-0-	-125	-0-	19	1	1138	2	Y	-0-					-0-
							3518	3									

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

04	4170	X	3790	-0-	-380	-0-	19	1	3771	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3844	-0-	-279	-0-	20	1	3824	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3607	-0-	-353	-0-	19	1	3588	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3654	-0-	-438	-0-	26	1	3628	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3499	-0-	-438	-0-	18	1	3481	3	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3163	-0-	-617	-0-	17	1	3146	3	Y	-0-					-0-

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	6039	-0-	-621	-0-	194	1	5845	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6068	-0-	-814	-0-	196	1	5872	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5677	-0-	-593	-0-	205	1	5472	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5717	-0-	-514	-0-	191	1	5526	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5750	-0-	-481	-0-	215	1	5535	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5572	-0-	-458	-0-	186	1	5386	2	N	-0-					-0-

COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

04	2760	N	3061	-0-	301	-0-	12	1	741	2	Y	8					28
							2299	3	9	9							
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	12	1	782	2	Y	2	27	1			3
							2424	3	2	9							
06	3180	X	3058	-0-	-122	-0-	12	1	740	2	Y	10	1	1			12
							2295	3	11	9							
07	3286	X	3123	-0-	-163	-0-	17	1	740	2	Y	7	14	1			5
							2358	3	8	9							
08	3286	X	3110	-0-	-176	-0-	12	1	753	2	Y	8	1	1			12
							2336	3	9	9							
09	3120	X	2995	-0-	-125	-0-	12	1	728	2	Y	5					17
							2249	3	6	9							

COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

04	1890	N	2215	-0-	325	-0-	9	1	538	2	Y	3					10
							1665	3	3	9							
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	9	1	541	2	Y	-0-					10
							1677	3									
06	2310	N	2230	-0-	-80	-0-	9	1	541	2	Y	-0-					10
							1680	3									
07	2294	N	2230	-0-	-64	-0-	12	1	541	2	Y	-0-					10
							1677	3									
08	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	9	1	526	2	Y	-0-	8	1			2
							1634	3									
09	2220	N	2102	-0-	-118	-0-	9	1	511	2	Y	1	1	1			2
							1581	3	1	9							

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405

04	8160	X	7775	-0-	-385	-0-	250	1	7525	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	7808	-0-	-624	-0-	253	1	7555	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7554	-0-	-516	-0-	273	1	7281	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	7764	-0-	-482	-0-	259	1	7505	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	7535	-0-	-618	-0-	281	1	7254	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7263	-0-	-507	-0-	242	1	7021	2	N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

04	630	X	3751	-0-	3121	-0-	750	1	3001	2	N	-0-					-0-
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	775	1	3048	2	N	-0-					-0-
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	750	1	2743	2	N	-0-					-0-
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	775	1	2933	2	N	-0-					-0-
*08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	775	1	2598	2	N	-0-					-0-
*09	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	750	1	1717	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211596 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7515 - 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
04	4650	X	4794	-0-	144	-0-	919	1	3875	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4791	-0-	-14	-0-	966	1	3825	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4648	-0-	-2	-0-	923	1	3725	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4804	-0-	-156	-0-	938	1	3866	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4228	-0-	-732	-0-	844	1	3384	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3889	-0-	499	-0-	20	1	3859	3	Y	9					17
							10	9									
05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	21	1	4030	3	Y	-0-					17
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	19	1	3561	3	Y	7					24
							8	9									
07	3844	X	3394	-0-	-450	-0-	24	1	3360	3	Y	9					33
							10	9									
08	3844	X	3652	-0-	-192	-0-	19	1	3631	3	Y	2	27	1			8
							2	9									
09	3720	X	3416	-0-	-304	-0-	19	1	3395	3	Y	2	2	1			8
							2	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24090	X	22554	-0-	-1536	-0-	725	1	21829	2	N	-0-					-0-
05	24893	X	22404	-0-	-2489	-0-	725	1	21679	2	N	-0-					-0-
06	23550	X	20802	-0-	-2748	-0-	751	1	20051	2	N	-0-					-0-
07	24087	X	22011	-0-	-2076	-0-	734	1	21277	2	N	-0-					-0-
08	23746	X	21989	-0-	-1757	-0-	820	1	21169	2	N	-0-					-0-
09	22560	X	20971	-0-	-1589	-0-	699	1	20272	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2723	-0-	-187	-0-	223	1	2500	2	N	-0-					-0-
05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	218	1	2744	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2669	-0-	-151	-0-	213	1	2456	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2760	-0-	-154	-0-	193	1	2567	2	N	-0-					-0-
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	214	1	2831	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2858	-0-	-22	-0-	204	1	2654	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	6789	-0-	4149	-0-	34	1	6755	3	N	-0-					-0-
05	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	35	1	6774	3	N	-0-					-0-
06	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	33	1	6428	3	N	-0-					-0-
07	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	46	1	6440	3	N	-0-					-0-
08	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	34	1	6328	3	N	-0-					-0-
*09	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	34	1	6109	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	300	X	3880	-0-	3580	-0-	20	1	3860	3	N	-0-			-0-
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	20	1	3849	3	N	-0-			-0-
06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	19	1	3707	3	N	-0-			-0-
07	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	27	1	3809	3	N	-0-			-0-
08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	20	1	3770	3	N	-0-			-0-
*09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	20	1	3659	3	N	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

04	1860	N	71	-0-	-1789	-0-	10	1	61	3	N	-0-			-0-
05	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	10	1	1934	3	N	-0-			-0-
06	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	10	1	1846	3	N	-0-			-0-
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	9	1	1872	3	N	-0-			-0-
08	1953	N	1741	-0-	-212	-0-	9	1	1732	3	N	-0-			-0-
09	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	10	1	1818	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

04	2550	N	2478	-0-	-72	-0-	13	1	2465	3	Y	-0-			-0-
05	2697	N	2650	-0-	-47	-0-	14	1	2636	3	Y	-0-			-0-
06	2490	N	2399	-0-	-91	-0-	12	1	2387	3	Y	-0-			-0-
07	2573	N	2570	-0-	-3	-0-	18	1	2552	3	Y	-0-			-0-
08	2604	N	2039	-0-	-565	-0-	11	1	2028	3	Y	-0-			-0-
*09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	13	1	2439	3	Y	-0-			-0-

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

04	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	8	1	1566	3	N	-0-			-0-
05	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	8	1	1575	3	N	-0-			-0-
06	1590	N	1371	-0-	-219	-0-	7	1	1364	3	N	-0-			-0-
07	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	11	1	1532	3	N	-0-			-0-
08	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	8	1	1477	3	N	-0-			-0-
09	1380	N	1244	-0-	-136	-0-	7	1	1237	3	N	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

04	1950	N	73	-0-	-1877	-0-	11	1	62	3	N	-0-			-0-
05	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	11	1	2095	3	N	-0-			-0-
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	11	1	2060	3	N	-0-			-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	15	1	2051	3	N	-0-			-0-
08	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	11	1	2072	3	N	-0-			-0-
09	2070	N	2042	-0-	-28	-0-	11	1	2031	3	N	-0-			-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7565 - 10462

04	1950	X	1099	-0-	-851	-0-	35	1	1064	2	N	-0-			-0-
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	95	1	2849	2	N	-0-			-0-
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	113	1	3026	2	N	-0-			-0-
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	144	1	4187	2	N	-0-			-0-
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	112	1	2901	2	N	-0-			-0-
*09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	108	1	3118	2	N	-0-			-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305

*04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	145	1	4358	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	153	1	4559	2	N	-0-			-0-
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	164	1	4388	2	N	-0-			-0-
07	4061	X	3379	-0-	-682	-0-	113	1	3266	2	N	-0-			-0-
08	4061	X	927	-0-	-3134	-0-	35	1	892	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	3834	-0-	-96	-0-	365	1	3469	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2251	-0-	31	-0-	11	1	2231	3	Y	8	2	1			12
							9	9									
05	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	12	1	2260	3	Y	1					13
							1	9									
06	2220	N	2124	-0-	-96	-0-	11	1	2100	3	Y	12					25
							13	9									
07	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	15	1	2114	3	Y	12	32	1			5
							13	9									
08	2263	N	2098	-0-	-165	-0-	11	1	2081	3	Y	5	2	1			8
							6	9									
09	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	11	1	2056	3	Y	19					27
							21	9									

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
04	5460	X	4394	-0-	-1066	-0-	948	1	3446	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4089	-0-	-344	-0-	931	1	3158	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	998	-0-	-3292	-0-	692	1	306	2	N	-0-					-0-
07	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	1063	1	7721	2	N	-0-					-0-
08	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	1117	1	7114	2	N	-0-					-0-
*09	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	1086	1	7422	2	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 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
04	4080	X	4030	-0-	-50	-0-	20	1	4010	3	Y	-0-					16
05	4216	X	4015	-0-	-201	-0-	21	1	3994	3	Y	-0-					16
06	4020	X	3869	-0-	-151	-0-	20	1	3849	3	Y	-0-	16	1			-0-
07	4154	X	4099	-0-	-55	-0-	29	1	4069	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4154	X	4011	-0-	-143	-0-	21	1	3990	3	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3911	-0-	-109	-0-	21	1	3890	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1721	-0-	-109	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1567	-0-	-386	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1676	-0-	-124	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1521	-0-	-246	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1414	-0-	-266	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	131	1	3938	2	N	-0-					-0-
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	135	1	4038	2	N	-0-					-0-
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	128	1	3413	2	N	-0-					-0-
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	120	1	3485	2	N	-0-					-0-
08	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	129	1	3317	2	N	-0-					-0-
*09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	579	1	3444	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 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
04	4560	X	6861	-0-	2301	-0-	345	1	6516	3	Y	-0-					-0-
05	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	394	1	6594	3	Y	-0-					-0-
06	7260	X	6254	-0-	-1006	-0-	391	1	5863	3	Y	-0-					-0-
07	7502	X	6961	-0-	-541	-0-	419	1	6542	3	Y	-0-					-0-
08	7378	X	6528	-0-	-850	-0-	404	1	6124	3	Y	-0-					-0-
09	6870	X	4526	-0-	-2344	-0-	383	1	4143	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

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

SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815

04	3690	X	3598	-0-	-92	-0-	18	1	3524	3	N	51					99
							56	9									
05	3813	X	3558	-0-	-255	-0-	18	1	3540	3	N	-0-					99
06	3660	X	3334	-0-	-326	-0-	17	1	3317	3	N	-0-					99
07	3782	X	3253	-0-	-529	-0-	23	1	3230	3	N	-0-					99
08	3720	X	3097	-0-	-623	-0-	16	1	3070	3	N	10					109
							11	9									
09	3600	X	3082	-0-	-518	-0-	17	1	3065	3	N	-0-					109

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

04	2730	X	3315	-0-	585	-0-	17	1	3298	3	N	-0-					-0-
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	17	1	3376	3	N	-0-					-0-
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	17	1	3222	3	N	-0-					-0-
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	24	1	3284	3	N	-0-					-0-
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	17	1	3256	3	N	-0-					-0-
*09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	17	1	3177	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

04	4650	X	4305	-0-	-345	-0-	22	1	4283	3	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4223	-0-	-582	-0-	22	1	4201	3	Y	-0-					-0-
06	4470	X	4197	-0-	-273	-0-	22	1	4175	3	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4293	-0-	-326	-0-	31	1	4262	3	Y	-0-					-0-
08	4619	X	2935	-0-	-1684	-0-	15	1	2897	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	2	2	1			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

04	2070	N	1851	-0-	-219	-0-	9	1	1842	3	Y	-0-					1
05	2108	N	1838	-0-	-270	-0-	9	1	1828	3	Y	1					2
							1	9									
06	1920	N	1713	-0-	-207	-0-	9	1	1704	3	Y	-0-					2
07	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	13	1	1737	3	Y	-0-					2
08	1829	N	1052	-0-	-777	-0-	6	1	1046	3	Y	-0-					2
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					2

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

04	3150	X	2624	-0-	-526	-0-	77	1	2547	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2079	-0-	-1176	-0-	77	1	2002	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	1579	-0-	-1331	-0-	80	1	1499	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	1574	-0-	-1309	-0-	60	1	1514	2	N	-0-					-0-
*08	2883	X	713	-0-	-2170	-0-	25	1	688	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	163	-0-	-2447	-0-	25	1	138	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2910	X	3282	-0-	372	-0-	16	1	3219	3	Y	43					196
							47	9									
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	17	1	3364	3	Y	51	176	1			71
							56	9									
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	16	1	3161	3	Y	26					97
							29	9									
07	3379	X	3374	-0-	-5	-0-	24	1	3302	3	Y	44					141
							48	9									
08	3441	X	3210	-0-	-231	-0-	11	1	3159	3	Y	36					177
							40	9									
09	3330	X	3099	-0-	-231	-0-	17	1	3034	3	Y	44					221
							48	9									

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
04	2730	N	2671	-0-	-59	-0-	10	1	645	2	Y	12					27
							2003	3	13	9							
05	2883	N	2798	-0-	-85	-0-	11	1	676	2	Y	10					37
							2100	3	11	9							
06	2730	N	2726	-0-	-4	-0-	11	1	656	2	Y	15					52
							2042	3	17	9							
07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	15	1	656	2	Y	1	50	1			3
							2119	3	1	9							
08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	11	1	691	2	Y	12	3	1			12
							2150	3	13	9							
*09	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	12	1	691	2	Y	9					21
							2140	3	10	9							

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 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
04	4620	X	4066	-0-	-554	-0-	21	1	4045	3	N	-0-					-0-
05	4681	X	4504	-0-	-177	-0-	23	1	4481	3	N	-0-					-0-
06	4410	X	4311	-0-	-99	-0-	22	1	4289	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	4399	-0-	-158	-0-	31	1	4368	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	4293	-0-	-233	-0-	23	1	4270	3	N	-0-					-0-
09	4350	X	4082	-0-	-268	-0-	22	1	4060	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 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
04	9840	X	9553	-0-	-287	-0-	48	1	9426	3	N	72					161
							79	9									
05	10075	X	9922	-0-	-153	-0-	50	1	9815	3	N	52	156	1			57
							57	9									
06	9720	X	9523	-0-	-197	-0-	49	1	9410	3	N	58					115
							64	9									
07	10044	X	9230	-0-	-814	-0-	66	1	9110	3	N	49	164	1			-0-
							54	9									
08	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	53	1	9962	3	Y	53	1	1			52
							58	9									
09	9600	X	9525	-0-	-75	-0-	52	1	9401	3	Y	65					117
							72	9									

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 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
04	6330	X	216	-0-	-6114	-0-	31	1	185	3	N	-0-					-0-
05	6262	X	5859	-0-	-403	-0-	30	1	5829	3	N	-0-					-0-
06	6060	X	5024	-0-	-1036	-0-	26	1	4998	3	N	-0-					-0-
07	6231	X	5149	-0-	-1082	-0-	37	1	5112	3	N	-0-					-0-
08	6231	X	5086	-0-	-1145	-0-	27	1	5059	3	N	-0-					-0-
09	5670	X	5420	-0-	-250	-0-	30	1	5390	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8866 - 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
04	2910	N	2593	-0-	-317	-0-	9	1	2584	3	N	-0-					10
05	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	11	1	3085	3	N	-0-					10
06	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	10	1	2943	3	N	-0-					10
07	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	14	1	2966	3	N	-0-					10
08	3007	N	2954	-0-	-53	-0-	10	1	2944	3	N	-0-					10
*09	2910	N	2892	-0-	-18	-0-	11	1	2881	3	N	-0-					10

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 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
04	5400	X	5758	-0-	358	-0-	29	1	5729	3	N	-0-					-0-
05	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	31	1	6047	3	N	-0-					-0-
06	5910	X	5444	-0-	-466	-0-	28	1	5416	3	N	-0-					-0-
07	6107	X	5944	-0-	-163	-0-	42	1	5902	3	N	-0-					-0-
08	6107	X	5711	-0-	-396	-0-	30	1	5681	3	N	-0-					-0-
*09	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	33	1	5946	3	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
04	2910	X	1621	-0-	-1289	-0-	8	1	1613	3	Y	-0-					54
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	491	1	3632	3	Y	-0-					54
06	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	709	1	3721	3	Y	-0-					54
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	738	1	3512	3	Y	68	68	1			54
							75	9									
08	3441	X	2886	-0-	-555	-0-	313	1	2569	3	Y	4	4	1			54
							4	9									
*09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	19	1	3427	3	Y	-0-					54

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 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
04	2010	X	4272	-0-	2262	-0-	22	1	4250	3	N	-0-					-0-
05	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	32	1	6167	3	N	-0-					-0-
06	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	32	1	6198	3	N	-0-					-0-
07	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	46	1	6380	3	N	-0-					-0-
08	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	30	1	5574	3	N	-0-					-0-
*09	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	28	1	5085	3	N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2711	-0-	-49	-0-	864	1	1847	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2598	-0-	-254	-0-	929	1	1669	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2441	-0-	-319	-0-	867	1	1574	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2652	-0-	-200	-0-	894	1	1758	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2516	-0-	-336	-0-	900	1	1616	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2360	-0-	-340	-0-	845	1	1515	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9000	X	7111	-0-	-1889	-0-	357	1	6754	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	6414	-0-	-1243	-0-	323	1	6091	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	6537	-0-	-1833	-0-	298	1	6239	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	8076	-0-	-573	-0-	341	1	7735	2	N	-0-					-0-
08	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	375	1	8480	2	N	-0-					-0-
*09	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	333	1	7336	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	157	-0-	-4853	-0-	23	1	134	3	N	-0-					-0-
05	5177	X	4754	-0-	-423	-0-	24	1	4730	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	4228	-0-	-632	-0-	22	1	4206	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	4284	-0-	-738	-0-	20	1	4264	3	N	-0-					-0-
08	4836	X	4158	-0-	-678	-0-	22	1	4136	3	N	-0-					-0-
09	4590	X	4209	-0-	-381	-0-	23	1	4186	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	26	-0-	-364	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	3	1	573	3	Y	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	4	1	788	3	Y	-0-					-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	10	1	1409	3	Y	-0-					-0-
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	10	1	1908	3	Y	-0-					-0-
*09	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	14	1	2624	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 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
04	180	N	20	-0-	-160	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	3	1	538	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	3	1	489	3	Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	3	Y	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	3	1	581	3	Y	-0-					-0-
*09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	3	1	548	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	25	-0-	-725	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	4	1	816	3	Y	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	4	1	665	3	Y	-0-					-0-
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	625	1	1253	3	Y	-0-					-0-
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	876	1	1494	3	Y	-0-					-0-
*09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	375	1	1938	3	Y	-0-					-0-

PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005 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
04	1230	N	1860	-0-	630	-0-	9	1	1843	3	Y	7					40
							8	9									
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	11	1	2042	3	Y	9	36	1			13
							10	9									
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	11	1	2142	3	Y	19	2	1			30
							21	9									
07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	15	1	2017	3	Y	6	25	1			11
							7	9									
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	10	1	1850	3	Y	27	1	1			37
							30	9									
*09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	8	1	1394	3	Y	15	30	1			22
							17	9									

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
04	2070	N	71	-0-	-1999	-0-	10	1	61	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	1977	-0-	-131	-0-	10	1	1967	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1886	-0-	-94	-0-	10	1	1876	3	N	-0-					-0-
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	9	1	1833	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	10	1	1901	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1842	-0-	-48	-0-	10	1	1832	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	135	1	4055	2	N	-0-					-0-
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	139	1	4158	2	N	-0-					-0-
06	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	153	1	4075	2	N	-0-					-0-
07	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	146	1	4231	2	N	-0-					-0-
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	158	1	4072	2	N	-0-					-0-
*09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	136	1	3939	2	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
04	1440	N	1547	-0-	107	-0-	8	1	1539	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	7	1	1355	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1392	-0-	-198	-0-	7	1	1385	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1360	-0-	-252	-0-	10	1	1350	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	7	1	1341	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	7	1	1320	3	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
04	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	39	1	1170	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	40	1	1200	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	44	1	1167	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	41	1	1198	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	46	1	1181	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	39	1	1143	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE GU 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7593 - 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
04	5760	X	5545	-0-	-215	-0-	178	1	5367	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5557	-0-	-395	-0-	180	1	5377	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5339	-0-	-421	-0-	193	1	5146	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5577	-0-	-313	-0-	186	1	5391	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5500	-0-	-266	-0-	205	1	5295	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5316	-0-	-234	-0-	177	1	5139	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	N	2779	-0-	-41	-0-	14	1	2765	3	Y	-0-					-0-
05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	15	1	2848	3	Y	-0-					-0-
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	14	1	2732	3	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2800	-0-	-21	-0-	20	1	2780	3	Y	-0-					-0-
08	2821	N	2805	-0-	-16	-0-	15	1	2790	3	Y	-0-					-0-
09	2730	N	2722	-0-	-8	-0-	15	1	2707	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	720	N	1160	-0-	440	-0-	6	1	1154	3	Y	-0-					5
05	3100	N	3421	-0-	321	321	17	1	3404	3	Y	-0-					5
06	3000	N	4935	-0-	1935	2256	26	1	4909	3	Y	-0-					5
07	3100	N	4323	-0-	1223	3479	31	1	4260	3	Y	29	34	1			-0-
							32	9									
08	7487	X	4008	-0-	-3479	-0-	21	1	3972	3	Y	14	2	1			12
							15	9									
*09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	20	1	3577	3	Y	-0-					12

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
04	5850	X	5791	-0-	-59	-0-	39	1	5739	3	Y	12	60	1			2
							13	9									
05	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	42	1	6085	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	41	1	5959	3	Y	-0-					3
07	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	58	1	5985	3	Y	3					6
							3	9									
08	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	42	1	5990	3	Y	40	46	1			-0-
							44	9									
*09	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	44	1	6020	3	Y	5	3	1			2
							6	9									

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 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
04	6240	X	5975	-0-	-265	-0-	30	1	5945	3	Y	-0-					-0-
05	6448	X	6141	-0-	-307	-0-	31	1	6110	3	Y	-0-					-0-
06	6210	X	5888	-0-	-322	-0-	30	1	5858	3	Y	-0-					-0-
07	6293	X	6052	-0-	-241	-0-	43	1	6009	3	Y	-0-					-0-
08	6293	X	6014	-0-	-279	-0-	32	1	5982	3	Y	-0-					-0-
09	5970	X	5786	-0-	-184	-0-	32	1	5754	3	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
04	21810	X	19608	-0-	-2202	-0-	630	1	18978	2	N	-0-					-0-
05	22537	X	19806	-0-	-2731	-0-	641	1	19165	2	N	-0-					-0-
06	20970	X	18911	-0-	-2059	-0-	683	1	18228	2	N	-0-					-0-
07	21669	X	19238	-0-	-2431	-0-	641	1	18597	2	N	-0-					-0-
08	21173	X	18760	-0-	-2413	-0-	700	1	18060	2	N	-0-					-0-
09	19620	X	17665	-0-	-1955	-0-	589	1	17076	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
04	3360	X	2972	-0-	-388	-0-	109	1	2863	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3028	-0-	-444	-0-	105	1	2923	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2878	-0-	-482	-0-	104	1	2774	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3056	-0-	-416	-0-	117	1	2939	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	2979	-0-	-493	-0-	115	1	2864	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2877	-0-	-93	-0-	107	1	2770	3	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
04	1560	N	2038	-0-	478	-0-	10	1	2028	3	N	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	10	1	1942	3	N	-0-					-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	9	1	1753	3	N	-0-					-0-
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	14	1	1980	3	N	-0-					-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	10	1	1964	3	N	-0-					-0-
*09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	10	1	1855	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 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
04	6600	X	6635	-0-	35	-0-	34	1	6601	3	N	-0-					-0-
05	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	36	1	6939	3	N	-0-					-0-
06	6570	X	6440	-0-	-130	-0-	33	1	6407	3	N	-0-					-0-
07	6820	X	5980	-0-	-840	-0-	43	1	5937	3	N	-0-					-0-
08	6820	X	6096	-0-	-724	-0-	32	1	6064	3	N	-0-					-0-
09	6600	X	5844	-0-	-756	-0-	32	1	5812	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

04	2640	N	2613	-0-	-27	-0-	13	1	2600	3	N	-0-					-0-
05	2697	N	2692	-0-	-5	-0-	14	1	2678	3	N	-0-					-0-
06	2610	N	2590	-0-	-20	-0-	13	1	2577	3	N	-0-					-0-
07	2697	N	2644	-0-	-53	-0-	19	1	2625	3	N	-0-					-0-
08	2697	N	2628	-0-	-69	-0-	14	1	2614	3	N	-0-					-0-
09	2580	N	2543	-0-	-37	-0-	14	1	2529	3	N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8400 - 10630

*04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	141	1	4239	2	N	-0-					-0-
05	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	145	1	4333	2	N	-0-					-0-
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	158	1	4205	2	N	-0-					-0-
07	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	304	1	4956	2	N	-0-					-0-
08	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	281	1	7255	2	N	-0-					-0-
*09	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	216	1	6278	2	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8661 - 9700

04	2040	N	1944	-0-	-96	-0-	10	1	1934	3	Y	-0-					-0-
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	11	1	2152	3	Y	-0-					-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	10	1	1915	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	14	1	1875	3	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1841	-0-	-329	-0-	10	1	1831	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1722	-0-	-198	-0-	9	1	1713	3	Y	-0-					-0-

MCFARLAND-DIXON WELL #: 4 RRCID -> 214954 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7090 - 9794

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2017 - PLUGGED 04/25/17

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

04	1890	N	2040	-0-	150	-0-	10	1	2030	3	Y	-0-					2
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	11	1	2091	3	Y	-0-					2
06	2040	N	2012	-0-	-28	-0-	10	1	2002	3	Y	-0-					2
07	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	15	1	2038	3	Y	-0-					2
08	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	11	1	2040	3	Y	-0-					2
09	2010	N	1962	-0-	-48	-0-	11	1	1951	3	Y	-0-					2

VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 9834

04	4770	X	1780	-0-	-2990	-0-	9	1	1771	3	Y	-0-					25
05	4929	X	2062	-0-	-2867	-0-	11	1	2051	3	Y	-0-	25	1			-0-
06	3000	X	2828	-0-	-172	-0-	15	1	2813	3	Y	-0-					-0-
07	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	18	1	2545	3	Y	-0-					-0-
08	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	16	1	3093	3	Y	-0-					-0-
*09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	18	1	3288	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 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
04	2430	X	1936	-0-	-494	-0-	7	1	1929	3	N	-0-			-0-
05	2449	X	2025	-0-	-424	-0-	7	1	2018	3	N	-0-			-0-
06	2250	X	1853	-0-	-397	-0-	6	1	1847	3	N	-0-			-0-
07	2294	X	1863	-0-	-431	-0-	9	1	1854	3	N	-0-			-0-
08	2077	X	1831	-0-	-246	-0-	6	1	1825	3	N	-0-			-0-
09	1950	X	1726	-0-	-224	-0-	6	1	1720	3	N	-0-			-0-

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8635 - 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
04	4830	X	4244	-0-	-586	-0-	347	1	3897	2	N	-0-			-0-
05	4991	X	4357	-0-	-634	-0-	321	1	4036	2	N	-0-			-0-
06	4830	X	4190	-0-	-640	-0-	335	1	3855	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4336	-0-	-283	-0-	303	1	4033	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	4369	-0-	-64	-0-	307	1	4062	2	N	-0-			-0-
*09	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	304	1	3953	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	2733	-0-	-1227	-0-	137	1	2596	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	3266	-0-	-392	-0-	165	1	3101	2	N	-0-			-0-
06	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	187	1	3905	2	N	-0-			-0-
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	170	1	3857	2	N	-0-			-0-
08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	175	1	3941	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	3582	-0-	-498	-0-	155	1	3427	2	N	-0-			-0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 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
04	360	N	212	-0-	-148	-0-	7	1	205	2	N	-0-			-0-
05	341	N	188	-0-	-153	-0-	6	1	182	2	N	-0-			-0-
06	360	N	201	-0-	-159	-0-	7	1	194	2	N	-0-			-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	330	2	N	-0-			-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	2	N	-0-			-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	7	1	201	2	N	-0-			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 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
04	4590	X	4560	-0-	-30	-0-	147	1	4413	2	N	-0-			-0-
05	4743	X	4513	-0-	-230	-0-	146	1	4367	2	N	-0-			-0-
06	4590	X	4403	-0-	-187	-0-	159	1	4244	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	4537	-0-	-206	-0-	151	1	4386	2	N	-0-			-0-
08	4743	X	4481	-0-	-262	-0-	167	1	4314	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	4321	-0-	-239	-0-	144	1	4177	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	433	1	3098	2	N	-0-			-0-
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	449	1	3219	2	N	-0-			-0-
06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	451	1	3218	2	N	-0-			-0-
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	457	1	3368	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	465	1	3193	2	N	-0-			-0-
*09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	438	1	3143	2	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	300	N	1354	-0-	1054	-0-	7	1	1347	3	Y	-0-			-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	7	1	1373	3	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1307	-0-	-43	-0-	7	1	1300	3	Y	-0-			-0-
07	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	9	1	1300	3	Y	-0-			-0-
08	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	7	1	1248	3	Y	-0-			-0-
09	1320	N	1236	-0-	-84	-0-	7	1	1229	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	125	1	3771	2	N	-0-			-0-
05	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	195	1	5841	2	N	-0-			-0-
06	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	184	1	4911	2	N	-0-			-0-
07	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	175	1	5080	2	N	-0-			-0-
08	5518	X	5183	-0-	-335	-0-	193	1	4990	2	N	-0-			-0-
09	5340	X	4901	-0-	-439	-0-	163	1	4738	2	N	-0-			-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

04	3000	X	2935	-0-	-65	-0-	15	1	2920	3	N	-0-			-0-
05	3069	X	2916	-0-	-153	-0-	15	1	2901	3	N	-0-			-0-
06	3060	X	2750	-0-	-310	-0-	14	1	2736	3	N	-0-			-0-
07	3162	X	2802	-0-	-360	-0-	20	1	2782	3	N	-0-			-0-
08	3162	X	2810	-0-	-352	-0-	15	1	2795	3	N	-0-			-0-
09	2940	X	2744	-0-	-196	-0-	15	1	2729	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

04	1260	N	1591	-0-	331	-0-	8	1	1583	3	N	-0-			-0-
05	1736	N	1525	-0-	-211	-0-	8	1	1517	3	N	-0-			-0-
06	1590	N	1473	-0-	-117	-0-	8	1	1465	3	N	-0-			-0-
07	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	10	1	1399	3	N	-0-			-0-
08	1519	N	1322	-0-	-197	-0-	7	1	1315	3	N	-0-			-0-
09	1470	N	1382	-0-	-88	-0-	8	1	1374	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

04	2010	N	2312	-0-	302	-0-	12	1	2300	3	N	-0-			-0-
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	13	1	2601	3	N	-0-			-0-
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	13	1	2546	3	N	-0-			-0-
07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	19	1	2661	3	N	-0-			-0-
08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	14	1	2631	3	N	-0-			-0-
*09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	14	1	2507	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

04	1140	N	2006	-0-	866	-0-	10	1	1996	3	N	-0-			-0-
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	11	1	2087	3	N	-0-			-0-
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	11	1	2066	3	N	-0-			-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	16	1	2197	3	N	-0-			-0-
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	12	1	2171	3	N	-0-			-0-
*09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	12	1	2091	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

04	960	N	1196	-0-	236	-0-	6	1	1190	3	N	-0-			-0-
05	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	6	1	1080	3	N	-0-			-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	6	1	1183	3	N	-0-			-0-
07	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	9	1	1181	3	N	-0-			-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	6	1	1179	3	N	-0-			-0-
*09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	7	1	1195	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580

04	750	N	610	-0-	-140	-0-	20	1	590	2	N	-0-			-0-
05	713	N	595	-0-	-118	-0-	19	1	576	2	N	-0-			-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	29	1	771	2	N	-0-			-0-
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	57	1	1641	2	N	-0-			-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	45	1	1168	2	N	-0-			-0-
*09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	39	1	1130	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH 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
04	3780	X	3694	-0-	-86	-0-	19	1	3675	3	N	-0-			-0-
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	22	1	4260	3	N	-0-			-0-
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	21	1	3972	3	N	-0-			-0-
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	28	1	3925	3	N	-0-			-0-
08	4154	X	3856	-0-	-298	-0-	20	1	3836	3	N	-0-			-0-
09	4020	X	3744	-0-	-276	-0-	20	1	3724	3	N	-0-			-0-

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
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
04	3180	X	3701	-0-	521	-0-	889	1	2812	3	N	-0-			10
05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	919	1	2961	3	N	-0-			10
06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	890	1	2851	3	N	-0-			10
07	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	927	1	2906	3	N	16			26
							18	9							
08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	919	1	2798	3	N	80			106
							88	9							
*09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	892	1	3033	3	N	35			141
							39	9							

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	972	1	3974	2	N	-0-			-0-
05	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	1007	1	4158	2	N	-0-			-0-
06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	996	1	4170	2	N	-0-			-0-
07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	884	1	3712	2	N	-0-			-0-
08	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	1053	1	4778	2	N	-0-			-0-
*09	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	1109	1	7807	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9330	X	8899	-0-	-431	-0-	45	1	8854	3	N	-0-			-0-
05	9641	X	9095	-0-	-546	-0-	46	1	9049	3	N	-0-			-0-
06	9330	X	8525	-0-	-805	-0-	44	1	8481	3	N	-0-			-0-
07	9207	X	8778	-0-	-429	-0-	63	1	8715	3	N	-0-			-0-
08	9207	X	8654	-0-	-553	-0-	46	1	8608	3	N	-0-			-0-
09	8910	X	8299	-0-	-611	-0-	45	1	8254	3	N	-0-			-0-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2365	-0-	-95	-0-	76	1	2289	2	N	-0-			-0-
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	83	1	2471	2	N	-0-			-0-
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	90	1	2400	2	N	-0-			-0-
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	86	1	2483	2	N	-0-			-0-
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	96	1	2479	2	N	-0-			-0-
09	2490	N	2449	-0-	-41	-0-	82	1	2367	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	907	1	4382	2	N	-0-					-0-
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	474	1	3169	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	885	1	5205	2	N	-0-					-0-
07	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	889	1	5093	2	N	-0-					-0-
08	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	905	1	4943	2	N	-0-					-0-
*09	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	863	1	5105	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	4229	-0-	2099	-0-	1001	1	3228	2	N	-0-					-0-
05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	1022	1	3018	2	N	-0-					-0-
06	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	939	1	2097	2	N	-0-					-0-
07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	987	1	3288	2	N	-0-					-0-
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	970	1	3041	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	2050	-0-	-80	-0-	895	1	1155	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	5645	-0-	-715	-0-	19	1	5626	3	N	-0-					-0-
05	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	36	1	7056	3	N	-0-					-0-
06	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	35	1	6768	3	N	-0-					-0-
07	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	49	1	6773	3	N	-0-					-0-
08	7099	X	6589	-0-	-510	-0-	35	1	6554	3	N	-0-					-0-
09	6870	X	6571	-0-	-299	-0-	36	1	6535	3	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	2046	-0-	156	-0-	10	1	2036	3	Y	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	11	1	2085	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1975	-0-	-35	-0-	10	1	1965	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1790	-0-	-318	-0-	13	1	1777	3	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1643	-0-	-465	-0-	9	1	1634	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1644	-0-	-336	-0-	9	1	1634	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	25	1	749	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	335	-0-	-254	-0-	11	1	324	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	364	-0-	-146	-0-	13	1	351	2	Y	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	26	1	742	2	Y	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	37	1	958	2	Y	-0-					-0-
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	16	1	450	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2970	X	3069	-0-	99	-0-	16	1	3049	3	Y	4					19
							4	9									
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	16	1	3145	3	Y	1					20
							1	9									
06	3180	X	3123	-0-	-57	-0-	16	1	3090	3	Y	15	35	1			-0-
							17	9									
07	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	23	1	3220	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3286	X	3230	-0-	-56	-0-	17	1	3213	3	Y	-0-					-0-
*09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	18	1	3227	3	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
04	10230	X	10083	-0-	-147	-0-	51	1	10032	3	N	-0-					-0-
05	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	53	1	10400	3	N	-0-					-0-
06	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	52	1	10076	3	N	-0-					-0-
07	10416	X	10252	-0-	-164	-0-	73	1	10179	3	N	-0-					-0-
08	10447	X	10194	-0-	-253	-0-	54	1	10140	3	N	-0-					-0-
09	10140	X	9717	-0-	-423	-0-	53	1	9664	3	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
04	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	66	1	1984	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	68	1	2019	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	2025	-0-	-45	-0-	73	1	1952	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	69	1	2000	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	2042	-0-	-35	-0-	76	1	1966	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	66	1	1906	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
04	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	152	1	4568	2	N	-0-					-0-
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	152	1	4555	2	N	-0-					-0-
06	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	163	1	4356	2	N	-0-					-0-
07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	154	1	4456	2	N	-0-					-0-
08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	168	1	4347	2	N	-0-					-0-
*09	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	146	1	4228	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	8	1	1540	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	8	1	1486	3	Y	-0-					-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	8	1	1488	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	8	1	1435	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	11	1	1507	3	Y	-0-					-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	8	1	1553	3	Y	-0-					-0-
*09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	8	1	1528	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	1943	-0-	-1477	-0-	10	1	1933	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	1857	-0-	-1677	-0-	10	1	1847	3	Y	-0-					-0-
06	2700	X	1876	-0-	-824	-0-	10	1	1866	3	Y	-0-					-0-
07	2015	X	1325	-0-	-690	-0-	10	1	1315	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	10	1	1815	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1398	-0-	-492	-0-	8	1	1390	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	N	2581	-0-	-299	-0-	10	1	618	2	Y	28	31	1			16
							1922	3	31	9							
05	2976	N	2560	-0-	-416	-0-	10	1	614	2	Y	25	1	1			40
							1908	3	28	9							
06	2700	N	2420	-0-	-280	-0-	9	1	581	2	Y	18	54	1			4
							1810	3	20	9							
07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	16	1	581	2	Y	13	2	1			15
							2162	3	14	9							
08	2573	N	847	-0-	-1726	-0-	3	1	202	2	Y	13	27	1			1
							628	3	14	9							
*09	3000	N	3627	-0-	627	627	15	1	876	2	Y	17	2	1			16
							2717	3	19	9							

BURCH, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216000 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9145 - 10900

04	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	60	1	959	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	971	-0-	-83	-0-	60	1	911	2	N	-0-					-0-
06	990	N	911	-0-	-79	-0-	55	1	856	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	888	-0-	-166	-0-	44	1	844	2	N	-0-					-0-
08	961	N	927	-0-	-34	-0-	44	1	883	2	N	-0-					-0-
09	900	N	894	-0-	-6	-0-	43	1	851	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

04	6420	X	2470	-0-	-3950	-0-	13	1	2457	3	Y	-0-					-0-
05	6386	X	2714	-0-	-3672	-0-	14	1	2700	3	Y	-0-					-0-
06	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	35	1	6723	3	Y	-0-					-0-
07	5146	X	2134	-0-	-3012	-0-	15	1	2119	3	Y	-0-					-0-
08	5146	X	3623	-0-	-1523	-0-	19	1	3604	3	Y	-0-					-0-
09	6000	X	2538	-0-	-3462	-0-	14	1	2524	3	Y	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 6984

04	120	X	2151	-0-	2031	-0-	1033	1	1118	2	N	-0-					-0-
05	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	991	1	227	2	N	-0-					-0-
06	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	990	1	1265	2	N	-0-					-0-
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	1060	1	2075	2	N	-0-					-0-
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	1067	1	1701	2	N	-0-					-0-
*09	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	931	1	1309	2	N	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

04	6540	X	6327	-0-	-213	-0-	203	1	6124	2	Y	-0-					-0-
05	6758	X	6625	-0-	-133	-0-	214	1	6411	2	Y	-0-					-0-
06	6540	X	6239	-0-	-301	-0-	226	1	6013	2	Y	-0-					-0-
07	6541	X	5955	-0-	-586	-0-	198	1	5757	2	Y	-0-					-0-
08	6634	X	6052	-0-	-582	-0-	226	1	5826	2	Y	-0-					-0-
09	6420	X	6157	-0-	-263	-0-	205	1	5952	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1860	N	2000	-0-	140	-0-	8	1	483	2	Y	8	24	1			8
							1500	3	9	9							
05	1953	N	1732	-0-	-221	-0-	7	1	420	2	Y	1	1	1			8
							1304	3	1	9							
06	2010	N	1549	-0-	-461	-0-	6	1	376	2	Y	-0-					8
							1167	3									
07	2077	N	1806	-0-	-271	-0-	10	1	376	2	Y	8					16
							1411	3	9	9							
*08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	7	1	432	2	Y	5	18	1			3
							1339	3	6	9							
*09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	7	1	433	2	Y	13	1	1			15
							1341	3	14	9							

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
04	2994	N	1687	-0-	-1307	-0-	54	1	1633	2	Y	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	67	1	1999	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	71	1	1880	2	Y	-0-					-0-
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	77	1	2213	2	Y	-0-					-0-
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	78	1	2025	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1884	-0-	-66	-0-	63	1	1821	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
04	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	436	1	13132	2	N	-0-					-0-
05	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	425	1	12691	2	N	-0-					-0-
06	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	434	1	11586	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	11477	-0-	-427	-0-	383	1	11094	2	N	-0-					-0-
08	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	446	1	11517	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	11193	-0-	-327	-0-	373	1	10820	2	N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 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
04	6870	X	7921	-0-	1051	-0-	368	1	7517	3	Y	33	2	1			55
							36	9									
05	7099	X	6217	-0-	-882	-0-	31	1	6132	3	Y	49	64	1			40
							54	9									
06	6870	X	5953	-0-	-917	-0-	31	1	5875	3	Y	43	73	1			10
							47	9									
07	7099	X	6190	-0-	-909	-0-	44	1	6104	3	Y	38	2	1			46
							42	9									
08	7099	X	6092	-0-	-1007	-0-	32	1	6038	3	Y	20	51	1			15
							22	9									
09	6870	X	6210	-0-	-660	-0-	34	1	6141	3	Y	32	4	1			43
							35	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	4680	X	4719	-0-	39	-0-	24	1	4695	3	N	-0-					-0-
05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	25	1	4863	3	N	-0-					-0-
06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	24	1	4686	3	N	-0-					-0-
07	4867	X	4809	-0-	-58	-0-	34	1	4775	3	N	-0-					-0-
08	4898	X	4849	-0-	-49	-0-	26	1	4823	3	N	-0-					-0-
09	4740	X	4673	-0-	-67	-0-	26	1	4647	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 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
04	6690	X	6547	-0-	-143	-0-	33	1	6514	3	N	-0-					-0-
05	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	36	1	7006	3	N	-0-					-0-
06	6690	X	6634	-0-	-56	-0-	34	1	6600	3	N	-0-					-0-
07	6913	X	6790	-0-	-123	-0-	49	1	6741	3	N	-0-					-0-
08	6913	X	6715	-0-	-198	-0-	35	1	6680	3	N	-0-					-0-
09	6690	X	6321	-0-	-369	-0-	35	1	6286	3	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
04	6270	X	6035	-0-	-235	-0-	31	1	6004	3	Y	-0-					10
05	6479	X	6128	-0-	-351	-0-	31	1	6097	3	Y	-0-					10
06	6510	X	6232	-0-	-278	-0-	32	1	6200	3	Y	-0-					10
07	6727	X	6589	-0-	-138	-0-	47	1	6542	3	Y	-0-					10
08	6727	X	2570	-0-	-4157	-0-	14	1	2556	3	Y	-0-					10
09	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	-0-					10

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 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
04	4860	X	4411	-0-	-449	-0-	142	1	4269	2	Y	-0-					-0-
05	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	176	1	5279	2	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4697	-0-	-133	-0-	170	1	4527	2	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4712	-0-	-279	-0-	157	1	4555	2	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4801	-0-	-190	-0-	179	1	4622	2	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4465	-0-	-365	-0-	148	1	4317	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8260 - 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
04	27510	X	21565	-0-	-5945	-0-	109	1	21456	3	N	-0-					-0-
05	28427	X	20922	-0-	-7505	-0-	107	1	20815	3	N	-0-					-0-
06	24960	X	19718	-0-	-5242	-0-	102	1	19616	3	N	-0-					-0-
07	24149	X	2421	-0-	-21728	-0-	17	1	2404	3	N	-0-					-0-
08	23157	X	12946	-0-	-10211	-0-	68	1	12878	3	N	-0-					-0-
09	21570	X	12584	-0-	-8986	-0-	69	1	12515	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8415 - 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
04	5910	X	5138	-0-	-772	-0-	26	1	5112	3	N	-0-					-0-
*05	6045	X	5401	-0-	-644	-0-	27	1	5349	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	5850	X	2871	-0-	-2979	-0-	15	1	2855	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	5580	X	241	-0-	-5339	-0-	46	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	65	1	12227	3	Y	-0-					-0-
*09	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	54	1	9754	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	250	1	7536	2	N	-0-			-0-
05	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	243	1	7253	2	N	-0-			-0-
06	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	267	1	7128	2	N	-0-			-0-
07	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	231	1	6703	2	N	-0-			-0-
08	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	251	1	6475	2	N	-0-			-0-
*09	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	227	1	6577	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

04	2910	N	2907	-0-	-3	-0-	15	1	2892	3	N	-0-			-0-
05	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	15	1	2950	3	N	-0-			-0-
06	2640	N	2533	-0-	-107	-0-	13	1	2520	3	N	-0-			-0-
07	3007	N	2588	-0-	-419	-0-	19	1	2569	3	N	-0-			-0-
08	2976	N	2769	-0-	-207	-0-	15	1	2754	3	N	-0-			-0-
*09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	14	1	2551	3	N	-0-			-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

04	240	N	290	-0-	50	-0-	2	1	288	3	Y	-0-			13
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	1	1	268	3	Y	-0-			13
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	1	1	256	3	Y	-0-			13
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	2	1	265	3	Y	-0-			13
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	Y	-0-			13
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	1	1	254	3	Y	-0-			13

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987

04	7800	X	7286	-0-	-514	-0-	37	1	7249	3	N	-0-			-0-
05	8060	X	7410	-0-	-650	-0-	38	1	7372	3	N	-0-			-0-
06	7800	X	7080	-0-	-720	-0-	37	1	7043	3	N	-0-			-0-
07	8060	X	7333	-0-	-727	-0-	52	1	7281	3	N	-0-			-0-
08	7936	X	7438	-0-	-498	-0-	39	1	7399	3	N	-0-			-0-
*09	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	41	1	7404	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

04	2100	X	104	-0-	-1996	-0-	15	1	89	3	N	-0-			-0-
05	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	14	1	2650	3	N	-0-			-0-
06	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	13	1	2497	3	N	-0-			-0-
07	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	18	1	2470	3	N	-0-			-0-
08	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	13	1	2453	3	N	-0-			-0-
*09	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	13	1	2399	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

04	1890	N	72	-0-	-1818	-0-	10	1	62	3	N	-0-			-0-
05	2232	N	2046	-0-	-186	-0-	10	1	2036	3	N	-0-			-0-
06	2190	N	1933	-0-	-257	-0-	10	1	1923	3	N	-0-			-0-
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	14	1	1953	3	N	-0-			-0-
08	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	10	1	1914	3	N	-0-			-0-
*09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	11	1	1937	3	N	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

04	960	N	962	-0-	2	-0-	5	1	957	3	N	-0-			-0-
05	1023	N	963	-0-	-60	-0-	5	1	958	3	N	-0-			-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	5	1	953	3	N	-0-			-0-
07	992	N	990	-0-	-2	-0-	7	1	983	3	N	-0-			-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	5	1	984	3	N	-0-			-0-
09	960	N	951	-0-	-9	-0-	5	1	946	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	830	-0-	-190	-0-	4	1	826	3	N	-0-			3
05	961	N	786	-0-	-175	-0-	4	1	782	3	N	-0-			3
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	5	1	919	3	N	-0-			3
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	7	1	920	3	N	-0-			3
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	5	1	910	3	N	-0-			3
09	930	N	921	-0-	-9	-0-	5	1	916	3	N	-0-			3

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2567	-0-	-253	-0-	83	1	2484	2	N	-0-			-0-
05	2914	X	2694	-0-	-220	-0-	87	1	2607	2	N	-0-			-0-
06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	96	1	2569	2	N	-0-			-0-
07	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	101	1	2913	2	N	-0-			-0-
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	111	1	2872	2	N	-0-			-0-
*09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	95	1	2750	2	N	-0-			-0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 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
04	10020	X	9957	-0-	-63	-0-	320	1	9637	2	N	-0-			-0-
05	10354	X	10123	-0-	-231	-0-	328	1	9795	2	N	-0-			-0-
06	9990	X	9628	-0-	-362	-0-	348	1	9280	2	N	-0-			-0-
07	10323	X	9945	-0-	-378	-0-	332	1	9613	2	N	-0-			-0-
08	10323	X	9774	-0-	-549	-0-	365	1	9409	2	N	-0-			-0-
09	9960	X	9469	-0-	-491	-0-	316	1	9153	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
04	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	224	1	6750	2	N	-0-			-0-
05	7037	X	6572	-0-	-465	-0-	213	1	6359	2	N	-0-			-0-
06	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	249	1	6635	2	N	-0-			-0-
07	7037	X	6819	-0-	-218	-0-	227	1	6592	2	N	-0-			-0-
08	7037	X	6947	-0-	-90	-0-	259	1	6688	2	N	-0-			-0-
09	6810	X	6730	-0-	-80	-0-	224	1	6506	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
04	780	N	27	-0-	-753	-0-	4	1	23	3	N	-0-			-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	4	1	814	3	N	-0-			-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	4	1	815	3	N	-0-			-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	6	1	824	3	N	-0-			-0-
08	806	N	719	-0-	-87	-0-	4	1	715	3	N	-0-			-0-
*09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	4	1	791	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 9246 - 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
04	870	X	5966	-0-	5096	-0-	30	1	5936	3	N	-0-			-0-
05	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	33	1	6374	3	N	-0-			-0-
06	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	30	1	5727	3	N	-0-			-0-
07	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	42	1	5885	3	N	-0-			-0-
08	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	30	1	5727	3	N	-0-			-0-
*09	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	32	1	5794	3	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
04	1140	N	1377	-0-	237	-0-	7	1	1370	3	Y	-0-			-0-
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	7	1	1354	3	Y	-0-			-0-
06	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	7	1	1290	3	Y	-0-			-0-
07	1426	N	1188	-0-	-238	-0-	9	1	1179	3	Y	-0-			-0-
08	1364	N	1092	-0-	-272	-0-	6	1	1086	3	Y	-0-			-0-
09	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	7	1	1207	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	3210	X	2940	-0-	-270	-0-	95	1	2845	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	2237	-0-	-1483	-0-	72	1	2165	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2679	-0-	-921	-0-	97	1	2582	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	2527	-0-	-1193	-0-	84	1	2443	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2590	-0-	-448	-0-	97	1	2493	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2663	-0-	-277	-0-	89	1	2574	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
04	3900	X	3717	-0-	-183	-0-	19	1	3698	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3798	-0-	-232	-0-	19	1	3779	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3682	-0-	-38	-0-	19	1	3663	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3667	-0-	-177	-0-	26	1	3641	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3685	-0-	-159	-0-	19	1	3666	3	Y	-0-					-0-
*09	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	21	1	3831	3	Y	-0-					-0-

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
04	3450	X	3166	-0-	-284	-0-	155	1	3011	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3399	-0-	-166	-0-	167	1	3232	2	N	-0-					-0-
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	156	1	3308	2	N	-0-					-0-
07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	152	1	3331	2	N	-0-					-0-
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	151	1	3515	2	N	-0-					-0-
*09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	154	1	3481	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
04	2100	N	2686	-0-	586	-0-	10	1	646	2	Y	16	146	1			22
							2012	3	18	9							
05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	11	1	681	2	Y	28	30	1			20
							2115	3	31	9							
06	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	11	1	650	2	Y	25	1	1			44
							2026	3	28	9							
07	2790	N	2766	-0-	-24	-0-	15	1	650	2	Y	18	55	1			7
							2081	3	20	9							
08	2790	N	2740	-0-	-50	-0-	11	1	658	2	Y	23	27	1			3
							2046	3	25	9							
09	2700	N	2569	-0-	-131	-0-	11	1	618	2	Y	22	2	1			23
							1916	3	24	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
04	1560	X	3631	-0-	2071	-0-	859	1	2746	3	Y	24					129
							26	9									
05	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	880	1	1816	3	Y	-0-					129
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	854	1	2032	3	Y	-0-					129
07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	887	1	1954	3	Y	-0-					129
08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	883	1	2134	3	Y	35	146	1			18
							39	9									
*09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	860	1	2737	3	Y	-0-					18

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 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
*04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	84	1	2515	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2507	-0-	-128	-0-	81	1	2426	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2175	-0-	-345	-0-	79	1	2096	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2459	-0-	-238	-0-	82	1	2377	2	N	-0-					-0-
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	97	1	2494	2	N	-0-					-0-
*09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	85	1	2462	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	997	1	4733	2	N	-0-					-0-
05	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	1043	1	5243	2	N	-0-					-0-
06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	1016	1	4702	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	4381	-0-	-1540	-0-	944	1	3437	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	1077	1	5402	2	N	-0-					-0-
*09	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	1016	1	5104	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
04	1710	N	1667	-0-	-43	-0-	1657	3	10	9	Y	9	26	1			8
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1705	3	17	9	Y	15	1	1			22
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1611	3	4	9	Y	4	23	1			3
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1713	3	14	9	Y	13	1	1			15
*08	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	1666	3	2	9	Y	2	17	1			-0-
09	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	1551	3	17	9	Y	15	1	1			14

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 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
04	2520	N	2402	-0-	-118	-0-	12	1	2390	3	N	-0-					-0-
05	2635	N	2272	-0-	-363	-0-	12	1	2260	3	N	-0-					-0-
06	2400	N	2057	-0-	-343	-0-	11	1	2046	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	1987	-0-	-493	-0-	14	1	1973	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	1880	-0-	-383	-0-	10	1	1870	3	N	-0-					-0-
*09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	13	1	2351	3	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 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
04	5880	X	6196	-0-	316	-0-	31	1	6165	3	Y	-0-					-0-
05	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	33	1	6385	3	Y	-0-					-0-
06	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	32	1	6114	3	Y	-0-					-0-
07	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	45	1	6266	3	Y	-0-					-0-
08	6293	X	6266	-0-	-27	-0-	33	1	6233	3	Y	-0-					-0-
09	6090	X	6059	-0-	-31	-0-	33	1	6026	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	141	1	4231	2	N	-0-					-0-
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	144	1	4299	2	N	-0-					-0-
06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	152	1	4054	2	N	-0-					-0-
07	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	146	1	4230	2	N	-0-					-0-
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	158	1	4072	2	N	-0-					-0-
*09	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	142	1	4107	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
04	2190	N	1910	-0-	-280	-0-	10	1	1900	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2135	-0-	-159	-0-	11	1	2124	3	Y	-0-					-0-
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	11	1	2157	3	Y	-0-					-0-
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	15	1	2132	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	11	1	2036	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1876	-0-	-254	-0-	10	1	1866	3	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
04	990	N	1120	-0-	130	-0-	6	1	1114	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	5	1	1027	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	943	-0-	-137	-0-	5	1	938	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	924	-0-	-223	-0-	7	1	917	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	837	-0-	-186	-0-	4	1	833	3	N	-0-					-0-
09	930	N	843	-0-	-87	-0-	5	1	838	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 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
04	5520	X	5611	-0-	91	-0-	28	1	5583	3	N	-0-					-0-
05	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	31	1	6050	3	N	-0-					-0-
06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	29	1	5518	3	N	-0-					-0-
07	5797	X	5685	-0-	-112	-0-	41	1	5644	3	N	-0-					-0-
08	5952	X	5563	-0-	-389	-0-	29	1	5534	3	N	-0-					-0-
09	5760	X	5271	-0-	-489	-0-	29	1	5242	3	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
04	900	N	958	-0-	58	-0-	4	1	229	2	Y	9	1	1			17
							715	3	10	9							
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	4	1	255	2	Y	10					27
							793	3	11	9							
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	4	1	242	2	Y	2	22	1			7
							753	3	2	9							
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	6	1	242	2	Y	2	1	1			8
							761	3	2	9							
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	4	1	243	2	Y	14					22
							755	3	15	9							
*09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	4	1	230	2	Y	7					29
							715	3	8	9							

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8319 - 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
04	9480	X	9149	-0-	-331	-0-	62	1	9070	3	Y	15	42	1			4
							17	9									
05	9858	X	9453	-0-	-405	-0-	64	1	9389	3	Y	-0-	1	1			3
06	9180	X	9090	-0-	-90	-0-	63	1	9027	3	Y	-0-					3
07	9486	X	9257	-0-	-229	-0-	88	1	9169	3	Y	-0-					3
08	9486	X	9244	-0-	-242	-0-	65	1	9179	3	Y	-0-					3
09	9150	X	8856	-0-	-294	-0-	64	1	8792	3	Y	-0-					3

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
04	3720	X	2306	-0-	-1414	-0-	8	1	2298	3	Y	-0-					-0-
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	13	1	3746	3	Y	-0-					-0-
06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	18	1	3509	3	Y	-0-					-0-
07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	26	1	3646	3	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	19	1	3515	3	Y	-0-					-0-
*09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	19	1	3477	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	2426	-0-	176	-0-	16	1	2389	3	Y	19					162
							21	9									
05	2325	N	2001	-0-	-324	-0-	14	1	1973	3	Y	13					175
							14	9									
06	2430	N	1764	-0-	-666	-0-	9	1	1747	3	Y	7					182
							8	9									
07	2511	N	512	-0-	-1999	-0-	4	1	502	3	Y	5	167	1			20
							6	9									
08	2015	N	505	-0-	-1510	-0-	3	1	501	3	Y	1					21
							1	9									
09	1770	N	725	-0-	-1045	-0-	4	1	720	3	Y	1					22
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-STEVENSON, DORIS 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
04	5670	X	214	-0-	-5456	-0-	30	1	184	3	N	-0-					-0-
05	6076	X	5817	-0-	-259	-0-	30	1	5787	3	N	-0-					-0-
06	6060	X	5607	-0-	-453	-0-	29	1	5578	3	N	-0-					-0-
07	6262	X	5956	-0-	-306	-0-	43	1	5913	3	N	-0-					-0-
08	6262	X	5817	-0-	-445	-0-	31	1	5786	3	N	-0-					-0-
*09	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	31	1	5653	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8546 - 10250

04	6630	X	246	-0-	-6384	-0-	35	1	211	3	N	-0-					-0-
05	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	35	1	6838	3	N	-0-					-0-
06	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	34	1	6628	3	N	-0-					-0-
07	6851	X	6704	-0-	-147	-0-	48	1	6656	3	N	-0-					-0-
08	6851	X	6806	-0-	-45	-0-	36	1	6770	3	N	-0-					-0-
09	6630	X	6583	-0-	-47	-0-	36	1	6547	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

04	6450	X	6160	-0-	-290	-0-	31	1	6129	3	Y	-0-					-0-
05	6665	X	6369	-0-	-296	-0-	33	1	6336	3	Y	-0-					-0-
06	6270	X	6226	-0-	-44	-0-	32	1	6194	3	Y	-0-					-0-
07	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	49	1	6749	3	Y	-0-					-0-
08	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	36	1	6787	3	Y	-0-					-0-
*09	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	37	1	6796	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

04	3090	X	3172	-0-	82	-0-	21	1	3120	3	Y	28					137
							31	9									
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	22	1	3222	3	Y	11					148
							12	9									
06	3270	X	3141	-0-	-129	-0-	22	1	3110	3	Y	8	149	1			7
							9	9									
07	3317	X	3180	-0-	-137	-0-	30	1	3150	3	Y	-0-					7
08	3317	X	3174	-0-	-143	-0-	22	1	3152	3	Y	-0-					7
09	3180	X	3052	-0-	-128	-0-	22	1	3028	3	Y	2					9
							2	9									

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

04	11850	X	10921	-0-	-929	-0-	351	1	10570	2	N	-0-					-0-
05	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	404	1	12084	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	11977	-0-	-263	-0-	433	1	11544	2	N	-0-					-0-
07	12648	X	12453	-0-	-195	-0-	415	1	12038	2	N	-0-					-0-
08	12648	X	12252	-0-	-396	-0-	457	1	11795	2	N	-0-					-0-
09	12090	X	11901	-0-	-189	-0-	397	1	11504	2	N	-0-					-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

04	2490	N	2425	-0-	-65	-0-	12	1	2413	3	N	-0-					-0-
05	2573	N	2492	-0-	-81	-0-	13	1	2479	3	N	-0-					-0-
06	2490	N	2383	-0-	-107	-0-	12	1	2371	3	N	-0-					-0-
07	2511	N	2446	-0-	-65	-0-	18	1	2428	3	N	-0-					-0-
08	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	13	1	2419	3	N	-0-					-0-
09	2370	N	2031	-0-	-339	-0-	11	1	2020	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 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
04	1290	N	1306	-0-	16	-0-	7	1	1299	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	7	1	1331	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	7	1	1278	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	9	1	1290	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	7	1	1278	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	7	1	1243	3	N	-0-					-0-

DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

04	1590	N	1665	-0-	75	-0-	8	1	1657	3	N	-0-					-0-
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	9	1	1771	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	9	1	1658	3	N	-0-					-0-
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	12	1	1728	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	9	1	1632	3	N	-0-					-0-
09	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	9	1	1637	3	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

04	10200	X	9858	-0-	-342	-0-	50	1	9808	3	Y	-0-					-0-
05	10478	X	10183	-0-	-295	-0-	52	1	10131	3	Y	-0-					-0-
06	10140	X	9825	-0-	-315	-0-	51	1	9774	3	Y	-0-					-0-
07	10478	X	9878	-0-	-600	-0-	70	1	9789	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	10385	X	9831	-0-	-554	-0-	52	1	9778	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	9870	X	9373	-0-	-497	-0-	51	1	9322	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	690	N	668	-0-	-22	-0-	3	1	665	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	8	1	1542	3	Y	-0-					-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	8	1	1540	3	Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	6	1	775	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	433	-0-	-373	-0-	2	1	431	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	47	-0-	-733	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

04	630	N	80	-0-	-550	-0-	22	1	58	3	N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	3	1	485	3	N	-0-					-0-
06	780	N	734	-0-	-46	-0-	4	1	730	3	N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	467	3	N	-0-					-0-
08	496	N	351	-0-	-145	-0-	2	1	349	3	N	-0-					-0-
09	720	N	327	-0-	-393	-0-	2	1	325	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 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
04	6120	X	5680	-0-	-440	-0-	29	1	5651	3	Y	-0-					-0-
05	6324	X	5764	-0-	-560	-0-	29	1	5735	3	Y	-0-					-0-
06	5910	X	5733	-0-	-177	-0-	30	1	5703	3	Y	-0-					-0-
07	6107	X	5890	-0-	-217	-0-	42	1	5848	3	Y	-0-					-0-
08	5952	X	5841	-0-	-111	-0-	31	1	5810	3	Y	-0-					-0-
09	5730	X	5131	-0-	-599	-0-	28	1	5103	3	Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 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
04	3450	X	1895	-0-	-1555	-0-	61	1	1834	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	1151	-0-	-2290	-0-	37	1	1114	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2737	-0-	-293	-0-	99	1	2638	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	620	1	4743	2	N	-0-					-0-
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	148	1	3806	2	N	-0-					-0-
*09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	123	1	3567	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
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	148	1	4442	2	N	-0-					-0-
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	162	1	4841	2	N	-0-					-0-
06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	159	1	4235	2	N	-0-					-0-
07	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	149	1	4305	2	N	-0-					-0-
08	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	161	1	4143	2	N	-0-					-0-
*09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	140	1	4049	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 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
04	3630	X	3056	-0-	-574	-0-	16	1	3040	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	2437	-0-	-1252	-0-	12	1	2425	3	N	-0-					-0-
06	3450	X	1802	-0-	-1648	-0-	9	1	1793	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	1912	-0-	-1653	-0-	14	1	1898	3	N	-0-					-0-
08	3224	X	1885	-0-	-1339	-0-	10	1	1875	3	N	-0-					-0-
09	3060	X	1029	-0-	-2031	-0-	6	1	1023	3	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
*11	6270	X	6049	-0-	-221	-0-	30	1	5994	3	Y	23	58	1			-0-
							25	9									
12	6479	X	6068	-0-	-411	-0-	31	1	6030	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
01	6479	X	6039	-0-	-440	-0-	32	1	5976	3	Y	28					32
							31	9									
02	5740	X	5440	-0-	-300	-0-	28	1	5400	3	Y	11	42	1			1
							12	9									
03	6262	X	5809	-0-	-453	-0-	29	1	5761	3	Y	17	3	1			15
							19	9									
04	6060	X	5714	-0-	-346	-0-	29	1	5659	3	Y	24					39
							26	9									
05	6076	X	5823	-0-	-253	-0-	30	1	5793	3	Y	-0-	35	1			4
*06	5850	X	5690	-0-	-160	-0-	29	1	5647	3	Y	13	2	1			15
							14	9									
*07	6014	X	5759	-0-	-255	-0-	41	1	5697	3	Y	19	29	1	5	6	-0-
							21	9									
*08	5921	X	5706	-0-	-215	-0-	30	1	5674	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	5730	X	5564	-0-	-166	-0-	30	1	5534	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 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
*04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	967	1	5526	2	N	-0-			-0-
05	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	1110	1	6311	2	N	-0-			-0-
*06	5730	X	3565	-0-	-2165	-0-	129	1	3436	2	N	-0-			-0-
07	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-			-0-
*08	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-			-0-
09	7170	X	818	-0-	-6352	-0-	27	1	791	2	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

04	12750	X	11741	-0-	-1009	-0-	377	1	11364	2	N	-0-			-0-
05	12710	X	11632	-0-	-1078	-0-	377	1	11255	2	N	-0-			-0-
06	12210	X	11133	-0-	-1077	-0-	402	1	10731	2	N	-0-			-0-
07	12617	X	11268	-0-	-1349	-0-	376	1	10892	2	N	-0-			-0-
08	12586	X	11026	-0-	-1560	-0-	411	1	10615	2	N	-0-			-0-
09	11730	X	10517	-0-	-1213	-0-	350	1	10167	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

04	9960	X	7944	-0-	-2016	-0-	255	1	7689	2	N	-0-			-0-
05	8990	X	7770	-0-	-1220	-0-	251	1	7519	2	N	-0-			-0-
06	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	289	1	7699	2	N	-0-			-0-
07	8215	X	5353	-0-	-2862	-0-	178	1	5175	2	N	-0-			-0-
08	8215	X	7438	-0-	-777	-0-	277	1	7161	2	N	-0-			-0-
09	7980	X	7683	-0-	-297	-0-	256	1	7427	2	N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

04	1860	X	3640	-0-	1780	-0-	371	1	3269	3	N	-0-			-0-
05	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	389	1	3217	3	N	-0-			-0-
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	375	1	2806	3	N	-0-			-0-
07	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	388	1	2217	3	N	-0-			-0-
08	1922	X	931	-0-	-991	-0-	375	1	556	3	N	-0-			-0-
09	1860	X	360	-0-	-1500	-0-	360	1			N	-0-			-0-

DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

04	5880	X	6006	-0-	126	-0-	30	1	5976	3	N	-0-			-0-
05	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	32	1	6150	3	N	-0-			-0-
06	5940	X	5887	-0-	-53	-0-	30	1	5857	3	N	-0-			-0-
07	6200	X	6140	-0-	-60	-0-	44	1	6096	3	N	-0-			-0-
08	6200	X	6058	-0-	-142	-0-	32	1	6026	3	N	-0-			-0-
09	6000	X	5840	-0-	-160	-0-	32	1	5808	3	N	-0-			-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

04	21840	X	19007	-0-	-2833	-0-	611	1	18396	2	N	-0-			-0-
05	22447	X	22447	-0-	-0-	-0-	727	1	21720	2	N	-0-			-0-
06	21720	X	20987	-0-	-733	-0-	758	1	20229	2	N	-0-			-0-
07	22444	X	20468	-0-	-1976	-0-	682	1	19786	2	N	-0-			-0-
08	22444	X	21388	-0-	-1056	-0-	798	1	20590	2	N	-0-			-0-
09	21720	X	20701	-0-	-1019	-0-	690	1	20011	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	3120	X	3076	-0-	-44	-0-	16	1	3060	3	Y	-0-					10
05	3255	X	2357	-0-	-898	-0-	12	1	2345	3	Y	-0-	10	1			-0-
06	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	28	1	5437	3	Y	-0-					-0-
07	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	35	1	4797	3	Y	-0-					-0-
08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	23	1	4424	3	Y	-0-					-0-
*09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	22	1	4019	3	Y	-0-					-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
04	6060	X	7539	-0-	1479	-0-	38	1	7499	3	Y	2					33
							2	9									
05	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	39	1	7615	3	Y	-0-					33
06	7890	X	6957	-0-	-933	-0-	36	1	6921	3	Y	-0-					33
07	8153	X	6469	-0-	-1684	-0-	46	1	6413	3	Y	9					42
							10	9									
08	8153	X	6065	-0-	-2088	-0-	32	1	6032	3	Y	1					43
							1	9									
*09	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	51	1	9290	3	Y	-0-					43

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
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	375	1	2989	3	N	-0-					-0-
05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	638	1	2684	3	N	-0-					-0-
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	373	1	2547	3	N	-0-					-0-
07	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	379	1	2206	3	N	-0-					-0-
08	2883	X	2614	-0-	-269	-0-	384	1	2230	3	N	-0-					-0-
*09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	111	1	2811	3	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 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
04	9120	X	8683	-0-	-437	-0-	279	1	8404	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	8878	-0-	-360	-0-	287	1	8591	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	8606	-0-	-244	-0-	311	1	8295	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	8837	-0-	-246	-0-	295	1	8542	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	8592	-0-	-367	-0-	321	1	8271	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	8376	-0-	-294	-0-	279	1	8097	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
04	3870	X	3642	-0-	-228	-0-	18	1	3624	3	Y	-0-					-0-
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	22	1	4259	3	Y	-0-					-0-
06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	23	1	4436	3	Y	-0-					-0-
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	28	1	3880	3	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3687	-0-	-188	-0-	19	1	3668	3	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3518	-0-	-232	-0-	19	1	3499	3	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
04	2490	N	2165	-0-	-325	-0-	11	1	2154	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	1899	-0-	-767	-0-	10	1	1889	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	1918	-0-	-302	-0-	10	1	1908	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	1477	-0-	-755	-0-	11	1	1466	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	770	-0-	-1121	-0-	4	1	766	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	590	-0-	-1330	-0-	3	1	587	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 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
04	9600	X	8566	-0-	-1034	-0-	43	1	8516	3	Y	6					47
							7	9									
05	9548	X	8936	-0-	-612	-0-	46	1	8890	3	Y	-0-					47
06	9000	X	8531	-0-	-469	-0-	44	1	8487	3	Y	-0-	45	1			2
07	9300	X	8673	-0-	-627	-0-	62	1	8611	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	9145	X	8647	-0-	-498	-0-	46	1	8601	3	Y	-0-					-0-
09	8640	X	8209	-0-	-431	-0-	45	1	8164	3	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
04	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	196	1	5892	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	6549	-0-	-922	-0-	212	1	6337	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6536	-0-	-694	-0-	236	1	6300	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	7024	-0-	-447	-0-	234	1	6790	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6379	-0-	-441	-0-	238	1	6141	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	6446	-0-	-94	-0-	215	1	6231	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
04	2880	X	2729	-0-	-151	-0-	14	1	2715	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2814	-0-	-69	-0-	14	1	2800	3	Y	-0-					-0-
06	2760	N	2676	-0-	-84	-0-	14	1	2662	3	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2754	-0-	-67	-0-	20	1	2734	3	Y	-0-					-0-
08	2821	N	2703	-0-	-118	-0-	14	1	2689	3	Y	-0-					-0-
09	2670	N	2611	-0-	-59	-0-	14	1	2597	3	Y	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 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
04	3750	X	3675	-0-	-75	-0-	118	1	3557	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3648	-0-	-165	-0-	118	1	3530	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3462	-0-	-138	-0-	125	1	3337	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3560	-0-	-253	-0-	119	1	3441	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3527	-0-	-286	-0-	132	1	3395	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3342	-0-	-348	-0-	111	1	3231	2	N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3676	-0-	-74	-0-	25	1	3628	3	Y	21	39	1			2
							23	9									
05	3844	X	3737	-0-	-107	-0-	25	1	3711	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	27	1	3879	3	Y	-0-					2
07	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	45	1	4674	3	Y	-0-					2
08	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	33	1	4597	3	Y	-0-					2
09	3480	X	3061	-0-	-419	-0-	22	1	3039	3	Y	-0-					2

WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7954 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
04	3060	X	8870	-0-	5810	-0-	911	1	7959	3	Y	-0-					5
05	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	867	1	5855	3	Y	-0-					5
06	7740	X	5875	-0-	-1865	-0-	832	1	5043	3	Y	-0-					5
07	7998	X	5763	-0-	-2235	-0-	913	1	4849	3	Y	1					6
							1	9									
08	7998	X	5194	-0-	-2804	-0-	862	1	4331	3	Y	1					7
							1	9									
09	7740	X	5949	-0-	-1791	-0-	876	1	5073	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	10560	X	10303	-0-	-257	-0-	52 130	1 9	10121	3	N	118	188	1			121
05	10850	X	10393	-0-	-457	-0-	52 109	1 9	10232	3	N	99					220
06	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	54 94	1 9	10341	3	N	85	179	1			126
07	10819	X	10673	-0-	-146	-0-	76 96	1 9	10501	3	N	87					213
08	10757	X	10593	-0-	-164	-0-	55 75	1 9	10463	3	N	68	174	1			107
09	10500	X	10080	-0-	-420	-0-	55 83	1 9	9942	3	N	75					182

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

04	5250	X	4120	-0-	-1130	-0-	14	1	4106	3	Y	-0-					42
05	5363	X	4956	-0-	-407	-0-	25	1	4931	3	Y	-0-					42
06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	22	1	4178	3	Y	-0-					42
07	4030	X	4017	-0-	-13	-0-	29	1	3988	3	Y	-0-					42
08	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	22	1	4122	3	Y	-0-					42
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					42

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

04	5370	X	5329	-0-	-41	-0-	594	1	4735	3	Y	-0-					-0-
05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	615	1	5076	3	Y	-0-					-0-
06	5430	X	5044	-0-	-386	-0-	593	1	4451	3	Y	-0-					-0-
07	5611	X	5470	-0-	-141	-0-	624	1	4846	3	Y	-0-					-0-
08	5704	X	5365	-0-	-339	-0-	614	1	4751	3	Y	-0-					-0-
09	5520	X	5105	-0-	-415	-0-	595	1	4510	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

04	3120	X	3552	-0-	432	-0-	18	1	3534	3	Y	-0-					-0-
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	19	1	3709	3	Y	-0-					-0-
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	3209	3	Y	3	3	1			-0-
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	3093	3	Y	3	3	1			-0-
08	2883	X	2774	-0-	-109	-0-	15	1	2759	3	Y	-0-					-0-
*09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	20	1	3599	3	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

04	4860	X	4353	-0-	-507	-0-	140	1	4213	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4172	-0-	-788	-0-	135	1	4037	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3827	-0-	-673	-0-	138	1	3689	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3848	-0-	-771	-0-	128	1	3720	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	3976	-0-	-519	-0-	148	1	3828	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4299	-0-	-51	-0-	143	1	4156	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8826 - 10830

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	60	N	2959	-0-	2899	-0-	773	1	2186	3	N	-0-					27
05	3100	N	3241	-0-	141	141	726	1	2515	3	N	-0-					27
06	7125	X	6984	-0-	-141	-0-	723	1	6261	3	N	-0-					27
07	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	785	1	10076	3	N	-0-					27
08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	643	1	4270	3	N	-0-					27
*09	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	679	1	2125	3	N	-0-					27

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 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
04	4830	X	4750	-0-	-80	-0-	24	1	4726	3	N	-0-					-0-
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	25	1	4791	3	N	-0-					-0-
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	24	1	4660	3	N	-0-					-0-
07	4898	X	4860	-0-	-38	-0-	35	1	4825	3	N	-0-					-0-
08	4898	X	4815	-0-	-83	-0-	25	1	4790	3	N	-0-					-0-
09	4740	X	4592	-0-	-148	-0-	25	1	4567	3	N	-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
04	4920	X	4441	-0-	-479	-0-	30 23	1 9	4388	3	Y	21					103
05	5022	X	4920	-0-	-102	-0-	33 30	1 9	4857	3	Y	27	130	1			-0-
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	34 8	1 9	4848	3	Y	7	7	1			-0-
07	5022	X	4965	-0-	-57	-0-	47	1	4918	3	Y	-0-					-0-
08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	35	1	4900	3	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4775	-0-	-115	-0-	35	1	4740	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	210	N	1479	-0-	1269	-0-	8	1	1471	3	N	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	8	1	1550	3	N	-0-					-0-
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	9	1	1712	3	N	-0-					-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	12	1	1660	3	N	-0-					-0-
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	8	1	1548	3	N	-0-					-0-
*09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	9	1	1629	3	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
04	4170	X	4365	-0-	195	-0-	22	1	4343	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	23	1	4534	3	Y	-0-					-0-
06	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	25 24	1 9	4723	3	Y	22	22	1			-0-
07	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	4992	3	Y	1	1	1			-0-
08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	25	1	4695	3	Y	-0-					-0-
*09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	25	1	4602	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	8	1	1591	3	Y	-0-					-0-
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	9	1	1720	3	Y	-0-					-0-
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	9	1	1743	3	Y	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	12	1	1699	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	9	1	1666	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1509	-0-	-201	-0-	8	1	1501	3	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
04	600	N	490	-0-	-110	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	5	1	1054	3	Y	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	6	1	1229	3	Y	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	8	1	1104	3	Y	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	5	1	946	3	Y	-0-					-0-
*09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	5	1	863	3	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
04	2040	N	2029	-0-	-11	-0-	10	1	2019	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	11	1	2074	3	N	-0-					-0-
06	2070	N	2019	-0-	-51	-0-	10	1	2009	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	15	1	2050	3	N	-0-					-0-
08	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	11	1	2044	3	N	-0-					-0-
09	2010	N	1951	-0-	-59	-0-	11	1	1940	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 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
04	2760	N	2658	-0-	-102	-0-	14	1	2644	3	Y	-0-					-0-
05	2852	N	2738	-0-	-114	-0-	14	1	2724	3	Y	-0-					-0-
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	14	1	2670	3	Y	-0-					-0-
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	20	1	2760	3	Y	-0-					-0-
08	2728	N	1124	-0-	-1604	-0-	6	1	1063	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
09	2670	N	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	4	4	1			-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
04	2910	X	2847	-0-	-63	-0-	11	1	683	2	Y	28	6	1			46
							2122	3	31	9							
05	2945	X	1165	-0-	-1780	-0-	5	1	282	2	Y	-0-	44	1			2
							878	3									
06	1770	X	398	-0-	-1372	-0-	77	1	77	2	Y	2	2	1			2
							242	3	2	9							
*07	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	519	1	77	2	Y	17					26
							3540	3	19	9							
08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	15	1	907	2	Y	21	32	1			17
							2823	3	23	9							
*09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	15	1	871	2	Y	23	31	1			9
							2697	3	25	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1650	N	1917	-0-	267	-0-	10	1	1892	3	Y	14					48
							15	9									
05	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	10	1	1938	3	Y	11	44	1			15
							12	9									
06	1920	N	1917	-0-	-3	-0-	10	1	1885	3	Y	20	2	1			33
							22	9									
07	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	14	1	1923	3	Y	9	34	1			8
							10	9									
08	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	10	1	1898	3	Y	17	2	1			23
							19	9									
09	1920	N	1805	-0-	-115	-0-	10	1	1781	3	Y	13	29	1			7
							14	9									

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
04	5310	X	4962	-0-	-348	-0-	25	1	4937	3	Y	-0-					-0-
05	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	31	1	5989	3	Y	-0-					-0-
06	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	31	1	6027	3	Y	-0-					-0-
07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	45	1	6300	3	Y	-0-					-0-
08	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	33	1	6237	3	Y	-0-					-0-
*09	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	30	1	5410	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	4200	-0-	90	-0-	21	1	4102	3	Y	70	182	1			-0-
							77	9									
05	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	21	1	4164	3	Y	161					161
							177	9									
06	4230	X	3993	-0-	-237	-0-	21	1	3960	3	Y	11	172	1			-0-
							12	9									
07	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	32	1	4377	3	Y	-0-					-0-
08	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	24	1	4462	3	Y	-0-					-0-
*09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	23	1	4252	3	Y	-0-					-0-

PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/10/2006 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
04	3030	X	3217	-0-	187	-0-	312	1	2841	3	Y	58	166	1			1
							64	9									
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	344	1	3025	3	Y	47	48	1			-0-
							52	9									
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	340	1	2970	3	Y	55	2	1			53
							61	9									
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	370	1	3045	3	Y	4	57	1			-0-
							4	9									
08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	345	1	3029	3	Y	73	72	1			1
							80	9									
*09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	351	1	2912	3	Y	60	5	1			56
							66	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
04	18330	X	17637	-0-	-693	-0-	567	1	17070	2	N	-0-					-0-
05	18941	X	17858	-0-	-1083	-0-	578	1	17280	2	N	-0-					-0-
06	18000	X	16826	-0-	-1174	-0-	608	1	16218	2	N	-0-					-0-
07	18600	X	16997	-0-	-1603	-0-	567	1	16430	2	N	-0-					-0-
08	18352	X	16573	-0-	-1779	-0-	618	1	15955	2	N	-0-					-0-
09	17640	X	15893	-0-	-1747	-0-	530	1	15363	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 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
04	5850	X	5744	-0-	-106	-0-	185	1	5559	2	N	-0-					-0-
05	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	325	1	9729	2	N	-0-					-0-
06	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	315	1	8397	2	N	-0-					-0-
07	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	279	1	8093	2	N	-0-					-0-
08	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	295	1	7609	2	N	-0-					-0-
*09	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	246	1	7122	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7470 - 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
04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	140	1	4215	2	N	-0-					-0-
05	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	144	1	4306	2	N	-0-					-0-
06	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	149	1	3977	2	N	-0-					-0-
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	104	1	3025	2	N	-0-					-0-
08	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	633	1	16338	2	N	-0-					-0-
*09	13545	X	13545	-0-	-0-	-0-	451	1	13094	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, DORIS 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
04	1380	N	1532	-0-	152	-0-	8	1	1524	3	N	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	8	1	1524	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	981	-0-	-579	-0-	5	1	976	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1014	-0-	-567	-0-	7	1	1007	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1160	-0-	-359	-0-	6	1	1154	3	N	-0-					-0-
09	990	N	962	-0-	-28	-0-	5	1	957	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2877	-0-	-423	-0-	15	1	2862	3	N	-0-					-0-
05	3410	X	3097	-0-	-313	-0-	16	1	3081	3	N	-0-					-0-
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	18	1	3453	3	N	-0-					-0-
07	3410	X	1649	-0-	-1761	-0-	12	1	1637	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	2022	-0-	-1388	-0-	11	1	2011	3	N	-0-					-0-
09	3300	X	2964	-0-	-336	-0-	16	1	2948	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8046 - 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
*04	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	167	1	5032	2	N	-0-					-0-
05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	151	1	4510	2	N	-0-					-0-
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	150	1	4006	2	N	-0-					-0-
07	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	156	1	4520	2	N	-0-					-0-
08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	176	1	4552	2	N	-0-					-0-
*09	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	142	1	4131	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
04	2550	N	2966	-0-	416	-0-	15 43	1 9	2908	3	Y	39	31	1			37
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	15 13	1 9	2863	3	Y	12	26	1			23
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	14 25	1 9	2755	3	Y	23	45	1			1
07	3069	X	2821	-0-	-248	-0-	20 29	1 9	2772	3	Y	26	23	1			4
08	3069	X	2659	-0-	-410	-0-	14 30	1 9	2615	3	Y	27	1	1			30
09	2970	X	2710	-0-	-260	-0-	15 28	1 9	2667	3	Y	25	45	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	13500	X	12743	-0-	-757	-0-	410	1	12333	2	N	-0-			-0-
05	13640	X	12990	-0-	-650	-0-	420	1	12570	2	N	-0-			-0-
06	12930	X	12553	-0-	-377	-0-	453	1	12100	2	N	-0-			-0-
07	13361	X	12844	-0-	-517	-0-	428	1	12416	2	N	-0-			-0-
08	13299	X	12607	-0-	-692	-0-	470	1	12137	2	N	-0-			-0-
09	12750	X	12088	-0-	-662	-0-	403	1	11685	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
04	3150	X	3076	-0-	-74	-0-	99	1	2977	2	N	-0-			-0-
05	3503	X	2792	-0-	-711	-0-	90	1	2702	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	2990	-0-	-400	-0-	108	1	2882	2	N	-0-			-0-
07	3503	X	3184	-0-	-319	-0-	140	1	3044	2	N	-0-			-0-
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	720	1	4136	2	N	-0-			-0-
*09	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	161	1	4661	2	N	-0-			-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 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
04	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	214	1	6449	2	N	-0-			-0-
05	7130	X	6501	-0-	-629	-0-	210	1	6291	2	N	-0-			-0-
06	6900	X	6328	-0-	-572	-0-	229	1	6099	2	N	-0-			-0-
07	7130	X	6288	-0-	-842	-0-	210	1	6078	2	N	-0-			-0-
08	7130	X	6105	-0-	-1025	-0-	228	1	5877	2	N	-0-			-0-
09	6660	X	6064	-0-	-596	-0-	202	1	5862	2	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 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
04	5220	X	5705	-0-	485	-0-	29	1	5676	3	N	-0-			-0-
05	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	30	1	5757	3	N	-0-			-0-
06	5490	X	5351	-0-	-139	-0-	28	1	5323	3	N	-0-			-0-
07	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	41	1	5708	3	N	-0-			-0-
08	5673	X	5589	-0-	-84	-0-	29	1	5560	3	N	-0-			-0-
09	5490	X	5413	-0-	-77	-0-	30	1	5383	3	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 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
04	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	308	1	9265	2	N	-0-			-0-
05	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	317	1	9478	2	N	-0-			-0-
06	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	337	1	8984	2	N	-0-			-0-
07	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	317	1	9183	2	N	-0-			-0-
08	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	345	1	8909	2	N	-0-			-0-
*09	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	299	1	8668	2	N	-0-			-0-

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1140	X	4776	-0-	3636	-0-	360	1	4416	3	N	-0-			-0-
05	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	376	1	5060	3	N	-0-			-0-
06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	364	1	4826	3	N	-0-			-0-
07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	388	1	4926	3	N	-0-			-0-
08	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	376	1	4893	3	N	-0-			-0-
*09	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	364	1	4683	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7170 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17400	X	16333	-0-	-1067	-0-	83	1	16230	3	Y	18					25
							20	9									
05	17670	X	16698	-0-	-972	-0-	85	1	16596	3	Y	15					40
							17	9									
06	16770	X	15819	-0-	-951	-0-	82	1	15716	3	Y	19	59	1			-0-
							21	9									
07	17267	X	16665	-0-	-602	-0-	119	1	16544	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	17050	X	16243	-0-	-807	-0-	86	1	16157	3	Y	-0-					-0-
09	16320	X	15702	-0-	-618	-0-	86	1	15592	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 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
04	7050	X	234	-0-	-6816	-0-	33	1	201	3	N	-0-					-0-
05	7068	X	6778	-0-	-290	-0-	35	1	6743	3	N	-0-					-0-
06	6720	X	6520	-0-	-200	-0-	34	1	6486	3	N	-0-					-0-
07	6944	X	6236	-0-	-708	-0-	45	1	6191	3	N	-0-					-0-
08	6820	X	6185	-0-	-635	-0-	33	1	6152	3	N	-0-					-0-
*09	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	36	1	6618	3	N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 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
04	5760	X	4489	-0-	-1271	-0-	144	1	4345	2	N	-0-					-0-
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	172	1	5130	2	N	-0-					-0-
06	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	208	1	5540	2	N	-0-					-0-
07	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	192	1	5571	2	N	-0-					-0-
08	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	206	1	5307	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	4601	-0-	-1159	-0-	153	1	4448	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16380	X	15451	-0-	-929	-0-	497	1	14954	2	N	-0-					-0-
05	16926	X	15649	-0-	-1277	-0-	507	1	15142	2	N	-0-					-0-
06	16080	X	14922	-0-	-1158	-0-	539	1	14383	2	N	-0-					-0-
07	16616	X	15302	-0-	-1314	-0-	510	1	14792	2	N	-0-					-0-
08	16182	X	15293	-0-	-889	-0-	571	1	14722	2	N	-0-					-0-
09	15450	X	14719	-0-	-731	-0-	490	1	14229	2	N	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2604	-0-	84	-0-	1028	1	1554	3	Y	20	2	1			24
							22	9									
05	2821	X	2568	-0-	-253	-0-	1062	1	1487	3	Y	17					41
							19	9									
06	2580	N	2438	-0-	-142	-0-	1027	1	1399	3	Y	11	50	1			2
							12	9									
07	2697	N	1669	-0-	-1028	-0-	1058	1	599	3	Y	11	2	1			11
							12	9									
08	2573	N	2519	-0-	-54	-0-	1062	1	1438	3	Y	17	25	1			3
							19	9									
*09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	1028	1	1402	3	Y	12	2	1			13
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 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
04	11790	X	11219	-0-	-571	-0-	361	1	10858	2	N	-0-					-0-
05	12183	X	10976	-0-	-1207	-0-	355	1	10621	2	N	-0-					-0-
06	11370	X	10679	-0-	-691	-0-	386	1	10293	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	11043	-0-	-706	-0-	368	1	10675	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	10705	-0-	-889	-0-	399	1	10306	2	N	-0-					-0-
09	11220	X	10387	-0-	-833	-0-	346	1	10041	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 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
04	2430	N	8	-0-	-2422	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1126	-0-	-982	-0-	733	1	393	2	N	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	440	1	1041	2	N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	796	1	1513	2	N	-0-					-0-
*09	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	857	1	2022	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2578	-0-	-62	-0-	13	1	2565	3	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2611	-0-	-86	-0-	13	1	2598	3	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2341	-0-	-209	-0-	12	1	2321	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	2635	N	3	-0-	-2632	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	14	1	2690	3	Y	-0-					-0-
*09	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	14	1	2561	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	8	1	1478	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	8	1	1569	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	7	1	1417	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	11	1	1470	3	Y	-0-					-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	9	1	1624	3	Y	-0-					-0-
*09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	9	1	1547	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7620	X	7163	-0-	-457	-0-	36	1	7127	3	Y	-0-					-0-
05	7874	X	7140	-0-	-734	-0-	36	1	7104	3	Y	-0-					-0-
06	7440	X	6776	-0-	-664	-0-	35	1	6741	3	Y	-0-					-0-
07	7409	X	6927	-0-	-482	-0-	49	1	6878	3	Y	-0-					-0-
08	7409	X	7081	-0-	-328	-0-	37	1	7044	3	Y	-0-					-0-
09	7170	X	5993	-0-	-1177	-0-	33	1	5960	3	Y	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3803	-0-	-277	-0-	19	1	3759	3	Y	23					28
							25	9									
05	4216	X	3835	-0-	-381	-0-	20	1	3815	3	Y	-0-					28
06	4080	X	3743	-0-	-337	-0-	19	1	3724	3	Y	-0-					28
07	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	27	1	3764	3	Y	27					55
							30	9									
08	3999	X	3887	-0-	-112	-0-	20	1	3812	3	Y	50	66	1			39
							55	9									
*09	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	21	1	3788	3	Y	5	5	1			39
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7620 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	38102	X	38102	-0-	-0-	-0-	1364	1	36738	2	N	-0-			-0-
05	44275	X	44275	-0-	-0-	-0-	1433	1	42842	2	N	-0-			-0-
06	39529	X	39529	-0-	-0-	-0-	1428	1	38101	2	N	-0-			-0-
07	38459	X	38459	-0-	-0-	-0-	1282	1	37177	2	N	-0-			-0-
08	35356	X	35356	-0-	-0-	-0-	1319	1	34037	2	N	-0-			-0-
*09	32650	X	32650	-0-	-0-	-0-	1088	1	31562	2	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550

04	2100	X	8213	-0-	6113	-0-	42	1	8171	3	N	-0-			-0-
05	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	24	1	4753	3	N	-0-			-0-
06	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	46	1	8919	3	N	-0-			-0-
07	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	61	1	8428	3	N	-0-			-0-
08	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	45	1	8492	3	N	-0-			-0-
*09	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	43	1	7835	3	N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556

04	2700	X	6647	-0-	3947	-0-	537	1	6110	2	N	-0-			-0-
05	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	363	1	6405	2	N	-0-			-0-
06	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	303	1	5940	2	N	-0-			-0-
07	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	300	1	6383	2	N	-0-			-0-
08	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	277	1	5812	2	N	-0-			-0-
*09	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	265	1	5488	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

04	2610	N	2670	-0-	60	-0-	14	1	2656	3	N	-0-			-0-
05	2883	N	2727	-0-	-156	-0-	14	1	2713	3	N	-0-			-0-
06	2640	N	2595	-0-	-45	-0-	13	1	2582	3	N	-0-			-0-
07	2759	N	2502	-0-	-257	-0-	18	1	2484	3	N	-0-			-0-
08	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	16	1	2953	3	N	-0-			-0-
*09	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	16	1	2843	3	N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

04	2100	X	2978	-0-	878	-0-	241	1	2737	2	N	-0-			-0-
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	173	1	3064	2	N	-0-			-0-
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	155	1	3050	2	N	-0-			-0-
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	145	1	3080	2	N	-0-			-0-
08	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	198	1	4161	2	N	-0-			-0-
*09	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	179	1	3704	2	N	-0-			-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

04	10920	X	10103	-0-	-817	-0-	325	1	9778	2	N	-0-			-0-
05	11067	X	10618	-0-	-449	-0-	344	1	10274	2	N	-0-			-0-
06	10530	X	9377	-0-	-1153	-0-	339	1	9038	2	N	-0-			-0-
07	10881	X	10548	-0-	-333	-0-	352	1	10196	2	N	-0-			-0-
08	10881	X	10331	-0-	-550	-0-	385	1	9946	2	N	-0-			-0-
09	10290	X	9908	-0-	-382	-0-	330	1	9578	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

*04	23184	X	23184	-0-	-0-	-0-	745	1	22439	2	N	-0-			-0-
05	22687	X	22687	-0-	-0-	-0-	734	1	21953	2	N	-0-			-0-
06	20940	X	20940	-0-	-0-	-0-	756	1	20184	2	N	-0-			-0-
07	21265	X	21265	-0-	-0-	-0-	709	1	20556	2	N	-0-			-0-
08	20642	X	20642	-0-	-0-	-0-	770	1	19872	2	N	-0-			-0-
*09	18914	X	18914	-0-	-0-	-0-	630	1	18284	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	102	1	3070	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	105	1	3150	2	N	-0-					-0-
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	115	1	3062	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2949	-0-	-337	-0-	98	1	2851	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2798	-0-	-488	-0-	104	1	2694	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2609	-0-	-571	-0-	87	1	2522	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 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
04	4140	X	3489	-0-	-651	-0-	112	1	3377	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	2754	-0-	-1369	-0-	89	1	2665	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3716	-0-	-274	-0-	134	1	3582	2	N	-0-					-0-
07	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	161	1	4659	2	N	-0-					-0-
08	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	189	1	4863	2	N	-0-					-0-
*09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	128	1	3722	2	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 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
04	3990	X	3607	-0-	-383	-0-	18	1	3589	3	Y	-0-					20
05	3906	X	3623	-0-	-283	-0-	19	1	3604	3	Y	-0-					20
06	3750	X	3008	-0-	-742	-0-	16	1	2992	3	Y	-0-	20	1			-0-
07	3782	X	3611	-0-	-171	-0-	26	1	3584	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3782	X	3425	-0-	-357	-0-	18	1	3407	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3359	-0-	-241	-0-	18	1	3341	3	Y	-0-					-0-

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	2183	-0-	83	-0-	11	1	2172	3	N	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	12	1	2339	3	N	-0-					-0-
06	2130	N	2094	-0-	-36	-0-	11	1	2083	3	N	-0-					-0-
07	2263	N	2075	-0-	-188	-0-	15	1	2060	3	N	-0-					-0-
08	2356	N	2081	-0-	-275	-0-	11	1	2070	3	N	-0-					-0-
09	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	11	1	2025	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 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
04	4560	X	5253	-0-	693	-0-	27	1	5226	3	N	-0-					-0-
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	30	1	5783	3	N	-0-					-0-
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	27	1	5196	3	N	-0-					-0-
07	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	37	1	5132	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	4477	-0-	-638	-0-	24	1	4453	3	N	-0-					-0-
*09	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	28	1	5143	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	42	1	8321	3	Y	-0-					25
05	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	46	1	9022	3	Y	-0-	25	1			-0-
06	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	45	1	8599	3	Y	-0-					-0-
07	8835	X	8667	-0-	-168	-0-	62	1	8605	3	Y	-0-					-0-
08	9083	X	8791	-0-	-292	-0-	46	1	8745	3	Y	-0-					-0-
*09	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	48	1	8821	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10560	X	9800	-0-	-760	-0-	315	1	9485	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	9733	-0-	-869	-0-	315	1	9418	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	9540	-0-	-600	-0-	344	1	9196	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	9664	-0-	-628	-0-	322	1	9342	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	9370	-0-	-922	-0-	349	1	9021	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	9026	-0-	-784	-0-	301	1	8725	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

04	6540	X	6128	-0-	-412	-0-	197	1	5931	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6064	-0-	-570	-0-	196	1	5868	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5640	-0-	-450	-0-	204	1	5436	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	6287	-0-	-37	-0-	210	1	6077	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6021	-0-	-303	-0-	225	1	5796	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5385	-0-	-735	-0-	179	1	5206	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 9064

04	6870	X	6611	-0-	-259	-0-	213	1	6398	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	6740	-0-	-235	-0-	218	1	6522	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	5868	-0-	-882	-0-	212	1	5656	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6643	-0-	-332	-0-	221	1	6422	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6718	-0-	-102	-0-	251	1	6467	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	6382	-0-	-218	-0-	213	1	6169	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7694 - 7766

04	7200	X	5498	-0-	-1702	-0-	28	1	5470	3	N	-0-					-0-
05	7006	X	5409	-0-	-1597	-0-	28	1	5381	3	N	-0-					-0-
06	6390	X	4947	-0-	-1443	-0-	26	1	4921	3	N	-0-					-0-
07	6262	X	4833	-0-	-1429	-0-	35	1	4798	3	N	-0-					-0-
08	5983	X	4649	-0-	-1334	-0-	25	1	4624	3	N	-0-					-0-
09	5490	X	4319	-0-	-1171	-0-	24	1	4295	3	N	-0-					-0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

04	7080	X	6511	-0-	-569	-0-	779	1	5732	3	N	-0-					-0-
05	7316	X	6709	-0-	-607	-0-	805	1	5904	3	N	-0-					-0-
06	7080	X	6850	-0-	-230	-0-	782	1	6068	3	N	-0-					-0-
07	7316	X	7286	-0-	-30	-0-	822	1	6464	3	N	-0-					-0-
08	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	811	1	6736	3	N	-0-					-0-
09	6840	X	6789	-0-	-51	-0-	783	1	6006	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

04	8670	X	7865	-0-	-805	-0-	40 50	1 9	7775	3	Y	45	45	0			-0-
05	8959	X	8079	-0-	-880	-0-	41 32	1 9	8006	3	Y	29	29	0			-0-
06	8100	X	7789	-0-	-311	-0-	40 31	1 9	7718	3	Y	28	28	0			-0-
07	8370	X	7766	-0-	-604	-0-	55 31	1 9	7680	3	Y	28	28	0			-0-
08	8370	X	7304	-0-	-1066	-0-	38 29	1 9	7237	3	Y	26	26	0			-0-
09	7860	X	6616	-0-	-1244	-0-	36	1	6580	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 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
04	4470	X	4296	-0-	-174	-0-	22	1	4267	3	Y	6	2	1			12
							7	9									
05	4619	X	4301	-0-	-318	-0-	22	1	4269	3	Y	9					21
							10	9									
06	4350	X	4004	-0-	-346	-0-	21	1	3983	3	Y	-0-	19	1			2
07	4495	X	3855	-0-	-640	-0-	28	1	3821	3	Y	5	1	1			6
							6	9									
*08	4495	X	3578	-0-	-917	-0-	19	1	3548	3	Y	10	16	1			-0-
							11	9									
09	4290	X	3417	-0-	-873	-0-	19	1	3394	3	Y	4	1	1			3
							4	9									

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205

*03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	909	1	1998	3	Y	8	30	1			11
							9	9									
*04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	877	1	1819	3	Y	4	1	1			14
							4	9									
05	2387	X	2311	-0-	-76	-0-	863	1	1436	3	Y	11	22	1			3
							12	9									
06	2820	X	2326	-0-	-494	-0-	778	1	1542	3	Y	5	1	1			7
							6	9									
07	2914	X	2521	-0-	-393	-0-	911	1	1600	3	Y	9					16
							10	9									
08	2914	X	2355	-0-	-559	-0-	907	1	1427	3	Y	19					35
							21	9									
*09	2700	X	2291	-0-	-409	-0-	878	1	1413	3	Y	-0-	31	1			4

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

04	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	5	1	1016	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	5	1	1049	3	N	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	5	1	957	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	8	1	1052	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	6	1	1030	3	Y	-0-					-0-
*09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	6	1	1006	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

04	2520	N	2623	-0-	103	-0-	13	1	2610	3	Y	-0-					-0-
05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	14	1	2755	3	Y	-0-					-0-
06	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	15	1	2856	3	Y	-0-					-0-
07	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	20	1	2833	3	Y	-0-					-0-
08	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	15	1	2773	3	Y	-0-					-0-
*09	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	15	1	2679	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

04	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	9	1	1663	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1646	-0-	-338	-0-	8	1	1638	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1603	-0-	-197	-0-	8	1	1595	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	12	1	1626	3	Y	-0-					-0-
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	9	1	1673	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	9	1	1578	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1766	-0-	56	-0-	9	1	1757	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	9	1	1799	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	9	1	1750	3	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1824	-0-	-5	-0-	13	1	1811	3	Y	-0-					-0-
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	10	1	1828	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1735	-0-	-35	-0-	10	1	1725	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 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
04	5190	X	5165	-0-	-25	-0-	26	1	5139	3	N	-0-					-0-
05	5363	X	4845	-0-	-518	-0-	25	1	4820	3	N	-0-					-0-
06	5340	X	4455	-0-	-885	-0-	23	1	4432	3	N	-0-					-0-
07	5518	X	4877	-0-	-641	-0-	35	1	4842	3	N	-0-					-0-
08	5518	X	4855	-0-	-663	-0-	26	1	4829	3	N	-0-					-0-
09	5160	X	4684	-0-	-476	-0-	26	1	4658	3	N	-0-					-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8486 - 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
04	8370	X	8867	-0-	497	-0-	45	1	8822	3	N	-0-					-0-
05	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	49	1	9491	3	N	-0-					-0-
06	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	44	1	8377	3	N	-0-					-0-
07	8649	X	8126	-0-	-523	-0-	58	1	8068	3	N	-0-					-0-
08	8649	X	8250	-0-	-399	-0-	44	1	8206	3	N	-0-					-0-
*09	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	47	1	8601	3	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		14210	-0-	14210	-0-	72	1	14138	3	N	-0-					-0-
05	SWR 10		14460	-0-	14460	14460	74	1	14386	3	N	-0-					-0-
06	SWR 10		13814	-0-	13814	28274	71	1	13743	3	N	-0-					-0-
07	SWR 10		14081	-0-	14081	42355	101	1	13980	3	N	-0-					-0-
08	SWR 10		13797	-0-	13797	56152	73	1	13724	3	N	-0-					-0-
09	SWR 10		13278	-0-	13278	69430	72	1	13206	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4462	-0-	-38	-0-	143	1	4319	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4783	-0-	-84	-0-	155	1	4628	2	N	-0-					-0-
06	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	179	1	4772	2	N	-0-					-0-
07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	168	1	4867	2	N	-0-					-0-
08	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	183	1	4726	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4362	-0-	-348	-0-	145	1	4217	2	N	-0-					-0-

GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 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
04	570	N	956	-0-	386	-0-	466 9	1 9	481	3	Y	8					33
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	14	47	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	9300	X	8082	-0-	-1218	-0-	260	1	7822	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	8950	-0-	-443	-0-	290	1	8660	2	N	-0-					-0-
06	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	327	1	8714	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	9020	-0-	-1	-0-	301	1	8719	2	N	-0-					-0-
08	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	336	1	8670	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	8540	-0-	-490	-0-	285	1	8255	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
04	11250	X	10800	-0-	-450	-0-	347	1	10453	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	5433	-0-	-6192	-0-	176	1	5257	2	N	-0-					-0-
*06	31617	X	31617	-0-	-0-	-0-	1142	1	30475	2	N	-0-					-0-
*07	28742	X	28742	-0-	-0-	-0-	958	1	27784	2	N	-0-					-0-
*08	25931	X	25931	-0-	-0-	-0-	967	1	24964	2	N	-0-					-0-
*09	23370	X	23370	-0-	-0-	-0-	779	1	22591	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 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
04	7080	X	6863	-0-	-217	-0-	35	1	6828	3	N	-0-					-0-
05	7254	X	6754	-0-	-500	-0-	34	1	6720	3	N	-0-					-0-
06	6960	X	6081	-0-	-879	-0-	31	1	6050	3	N	-0-					-0-
07	7192	X	6281	-0-	-911	-0-	45	1	6236	3	N	-0-					-0-
08	7161	X	6522	-0-	-639	-0-	34	1	6488	3	N	-0-					-0-
09	6870	X	6310	-0-	-560	-0-	34	1	6276	3	N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 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
04	13560	X	13036	-0-	-524	-0-	66	1	12970	3	Y	-0-					-0-
05	13950	X	13517	-0-	-433	-0-	69	1	13448	3	Y	-0-					-0-
06	13410	X	13010	-0-	-400	-0-	67	1	12943	3	Y	-0-					-0-
07	13764	X	13486	-0-	-278	-0-	96	1	13390	3	Y	-0-					-0-
08	13516	X	13347	-0-	-169	-0-	70	1	13277	3	Y	-0-					-0-
09	13080	X	12099	-0-	-981	-0-	66	1	12033	3	Y	-0-					-0-

SANDLIN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 227432 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7043 - 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
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2018 - P/A 06/22/18

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
04	9360	X	313	-0-	-9047	-0-	45	1	268	3	N	-0-					-0-
05	9083	X	8894	-0-	-189	-0-	45	1	8849	3	N	-0-					-0-
06	8550	X	8543	-0-	-7	-0-	44	1	8499	3	N	-0-					-0-
07	8649	X	8200	-0-	-449	-0-	59	1	8141	3	N	-0-					-0-
08	8897	X	8086	-0-	-811	-0-	43	1	8043	3	N	-0-					-0-
09	8610	X	8051	-0-	-559	-0-	44	1	8007	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 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
04	1830	N	1777	-0-	-53	-0-	9	1	1768	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	9	1	1665	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1613	-0-	-97	-0-	8	1	1605	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1626	-0-	-203	-0-	12	1	1614	3	N	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	9	1	1698	3	N	-0-					-0-
*09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	9	1	1685	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	3450	X	3656	-0-	206	-0-	19	1	3637	3	Y	-0-					-0-
05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	20	1	3935	3	Y	-0-					-0-
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	20	1	3838	3	Y	-0-					-0-
07	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	27	1	3818	3	Y	-0-					-0-
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	20	1	3690	3	Y	-0-					-0-
*09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	20	1	3622	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-THOMAS, SIMS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324

04	4590	X	4639	-0-	49	-0-	24	1	4615	3	N	-0-					-0-
05	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	25	1	4895	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	4739	-0-	-31	-0-	25	1	4714	3	N	-0-					-0-
07	4929	X	1689	-0-	-3240	-0-	286	1	1403	3	N	-0-					-0-
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	394	1	4873	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	4309	-0-	-461	-0-	24	1	4285	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7515 - 10890

04	3360	X	4635	-0-	1275	-0-	24	1	4611	3	Y	-0-					2
05	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	26	1	4995	3	Y	-0-					2
06	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	27	1	5164	3	Y	-0-					2
07	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	40	1	5561	3	Y	-0-					2
08	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	27	1	5050	3	Y	-0-					2
*09	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	28	1	5164	3	Y	-0-					2

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8358 - 11090

04	11310	X	10855	-0-	-455	-0-	349	1	10506	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	2551	-0-	-8981	-0-	83	1	2468	2	N	-0-					-0-
06	60907	X	60907	-0-	-0-	-0-	2200	1	58707	2	N	-0-					-0-
07	57489	X	57489	-0-	-0-	-0-	1916	1	55573	2	N	-0-					-0-
08	47200	X	47200	-0-	-0-	-0-	1761	1	45439	2	N	-0-					-0-
*09	40585	X	40585	-0-	-0-	-0-	1352	1	39233	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

04	5580	X	5541	-0-	-39	-0-	28	1	5513	3	N	-0-					55
05	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	29	1	5733	3	N	10					65
							11	9									
06	5700	X	5445	-0-	-255	-0-	28	1	5417	3	N	-0-					65
07	5890	X	5668	-0-	-222	-0-	40	1	5620	3	N	7					72
							8	9									
08	5890	X	5809	-0-	-81	-0-	30	1	5694	3	N	77					149
							85	9									
*09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	30	1	5525	3	N	28	170	1			7
							31	9									

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

04	6060	X	5315	-0-	-745	-0-	18	1	5297	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	5232	-0-	-968	-0-	27	1	5205	3	N	-0-					-0-
06	5610	X	5602	-0-	-8	-0-	29	1	5573	3	N	-0-					-0-
07	5735	X	5658	-0-	-77	-0-	40	1	5618	3	N	-0-					-0-
08	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	29	1	5519	3	N	-0-					-0-
09	5610	X	5323	-0-	-287	-0-	29	1	5294	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	X	1511	-0-	941	-0-	1372	1	139	3	N	-0-					-0-
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	1420	1	4838	3	N	-0-					-0-
06	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	1368	1	4267	3	N	-0-					-0-
07	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	1404	1	3617	3	N	-0-					-0-
08	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	1411	1	3631	3	N	-0-					-0-
*09	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	1371	1	3775	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

04	1980	N	1944	-0-	-36	-0-	63	1	1881	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	68	1	2038	2	N	-0-					-0-
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	72	1	1916	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	65	1	1885	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1786	-0-	-322	-0-	67	1	1719	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1781	-0-	-199	-0-	59	1	1722	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

*04	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	158	1	4761	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4389	-0-	-571	-0-	142	1	4247	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4576	-0-	-164	-0-	165	1	4411	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4945	-0-	-15	-0-	165	1	4780	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4202	-0-	-758	-0-	157	1	4045	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4293	-0-	-507	-0-	143	1	4150	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	70	1	2112	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2369	-0-	-173	-0-	77	1	2292	2	N	-0-					-0-
06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	97	1	2577	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	1939	-0-	-324	-0-	65	1	1874	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	1716	-0-	-640	-0-	64	1	1652	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	1708	-0-	-962	-0-	57	1	1651	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

04	6450	X	6217	-0-	-233	-0-	32	1	6185	3	N	-0-					7
05	6541	X	6473	-0-	-68	-0-	32	1	6314	3	N	115					122
							127	9									
06	6330	X	6070	-0-	-260	-0-	31	1	6039	3	N	-0-					122
07	6541	X	6237	-0-	-304	-0-	45	1	6192	3	N	-0-					122
08	6479	X	6249	-0-	-230	-0-	33	1	6216	3	N	-0-					122
09	6270	X	6034	-0-	-236	-0-	33	1	6001	3	N	-0-					122

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

04	6180	X	5555	-0-	-625	-0-	179	1	5376	2	N	-0-					-0-
05	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	194	1	5797	2	N	-0-					-0-
06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	243	1	6479	2	N	-0-					-0-
07	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	212	1	6139	2	N	-0-					-0-
08	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	235	1	6051	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	5239	-0-	-1331	-0-	175	1	5064	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8700 - 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
04	960	X	2951	-0-	1991	-0-	15	1	2936	3	N	-0-					-0-
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	16	1	3160	3	N	-0-					-0-
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	16	1	2987	3	N	-0-					-0-
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	22	1	3081	3	N	-0-					-0-
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	16	1	3077	3	N	-0-					-0-
*09	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	16	1	2903	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

04	2490	X	1054	-0-	-1436	-0-	897	1	157	3	N	-0-					-0-
05	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	925	1	5105	3	N	-0-					-0-
06	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	896	1	4931	3	N	-0-					-0-
07	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	936	1	5176	3	N	-0-					-0-
08	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	927	1	5231	3	N	-0-					-0-
09	2490	X	929	-0-	-1561	-0-	149	1	780	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

04	4230	X	4362	-0-	132	-0-	22	1	4340	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	4336	-0-	-35	-0-	22	1	4314	3	Y	-0-					-0-
06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	22	1	4226	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	34	1	4678	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	23	1	4327	3	Y	-0-					-0-
*09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	24	1	4441	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	111	1	3347	2	N	-0-					-0-
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	112	1	3344	2	N	-0-					-0-
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	119	1	3188	2	N	-0-					-0-
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	110	1	3191	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	117	1	3014	2	N	-0-					-0-
*09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	106	1	3069	2	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

04	1440	N	1713	-0-	273	-0-	9	1	1704	3	Y	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	9	1	1722	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1537	-0-	-233	-0-	8	1	1529	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1505	-0-	-262	-0-	11	1	1480	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	1736	N	1417	-0-	-319	-0-	8	1	1408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1530	N	1315	-0-	-215	-0-	7	1	1308	3	Y	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8701 - 11030

04	7140	X	7162	-0-	22	-0-	36	1	7126	3	N	-0-					-0-
05	7750	X	7249	-0-	-501	-0-	37	1	7212	3	N	-0-					-0-
06	7500	X	7011	-0-	-489	-0-	36	1	6975	3	N	-0-					-0-
07	7750	X	6773	-0-	-977	-0-	48	1	6725	3	N	-0-					-0-
08	7533	X	6549	-0-	-984	-0-	35	1	6514	3	N	-0-					-0-
09	7170	X	5596	-0-	-1574	-0-	31	1	5565	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	3990	X	3687	-0-	-303	-0-	19	1	3668	3	N	-0-					-0-
05	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	20	1	3839	3	N	-0-					-0-
06	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	26	1	5062	3	N	-0-					-0-
07	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	40	1	5489	3	N	-0-					-0-
08	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	38	1	7141	3	N	-0-					-0-
*09	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	44	1	8037	3	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
04	6060	X	5748	-0-	-312	-0-	29	1	5719	3	N	-0-					-0-
05	6262	X	6226	-0-	-36	-0-	32	1	6194	3	N	-0-					-0-
06	6060	X	5718	-0-	-342	-0-	30	1	5688	3	N	-0-					-0-
07	6262	X	5301	-0-	-961	-0-	38	1	5263	3	N	-0-					-0-
08	6262	X	5499	-0-	-763	-0-	29	1	5470	3	N	-0-					-0-
09	6030	X	5785	-0-	-245	-0-	32	1	5753	3	N	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 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
04	4290	X	3725	-0-	-565	-0-	19	1	3706	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	3668	-0-	-579	-0-	19	1	3649	3	N	-0-					-0-
06	3870	X	3496	-0-	-374	-0-	18	1	3478	3	N	-0-					-0-
07	3999	X	3749	-0-	-250	-0-	27	1	3722	3	N	-0-					-0-
08	3999	X	3703	-0-	-296	-0-	20	1	3683	3	N	-0-					-0-
09	3720	X	3551	-0-	-169	-0-	19	1	3532	3	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
04	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	247	1	7434	2	N	-0-					-0-
05	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	236	1	7064	2	N	-0-					-0-
06	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	255	1	6811	2	N	-0-					-0-
07	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	233	1	6759	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6500	-0-	-382	-0-	243	1	6257	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6291	-0-	-369	-0-	210	1	6081	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1665	-0-	405	-0-	8	1	1657	3	Y	-0-					-0-
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	9	1	1718	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1641	-0-	-9	-0-	9	1	1632	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	12	1	1646	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	9	1	1625	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	9	1	1578	3	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
04	1080	N	892	-0-	-188	-0-	5	1	887	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	969	-0-	-271	-0-	5	1	964	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	913	-0-	-47	-0-	5	1	908	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	7	1	985	3	Y	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	5	1	996	3	Y	-0-					-0-
*09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	5	1	992	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7750 - 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
04	11940	X	11848	-0-	-92	-0-	381	1	11467	2	N	-0-					-0-
05	12617	X	11544	-0-	-1073	-0-	374	1	11170	2	N	-0-					-0-
06	12210	X	11067	-0-	-1143	-0-	400	1	10667	2	N	-0-					-0-
07	12617	X	11525	-0-	-1092	-0-	384	1	11141	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	10887	-0-	-1544	-0-	406	1	10481	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	11023	-0-	-827	-0-	367	1	10656	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8446 - 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
04	9030	X	331	-0-	-8699	-0-	47	1	284	3	N	-0-					-0-
05	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	49	1	9598	3	N	-0-					-0-
06	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	47	1	9103	3	N	-0-					-0-
07	9331	X	9179	-0-	-152	-0-	66	1	9113	3	N	-0-					-0-
08	9331	X	8880	-0-	-451	-0-	47	1	8833	3	N	-0-					-0-
09	9030	X	8552	-0-	-478	-0-	47	1	8505	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7476 - 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
04	7950	X	7293	-0-	-657	-0-	37	1	7256	3	N	-0-					1
05	8091	X	8078	-0-	-13	-0-	41	1	8037	3	N	-0-					1
06	7830	X	7454	-0-	-376	-0-	39	1	7415	3	N	-0-					1
07	8060	X	7496	-0-	-564	-0-	54	1	7442	3	N	-0-					1
08	8091	X	7949	-0-	-142	-0-	42	1	7907	3	N	-0-					1
09	7830	X	7479	-0-	-351	-0-	41	1	7438	3	N	-0-					1

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
04	2490	N	2509	-0-	19	-0-	13 22	1 9	2474	3	Y	20					96
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	13 22	1 9	2549	3	Y	20					116
06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	13 22	1 9	2489	3	Y	20					136
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	18 22	1 9	2520	3	Y	20					156
*08	2542	N	2466	-0-	-76	-0-	13 23	1 9	2430	3	Y	21					177
09	2460	N	2317	-0-	-143	-0-	13 22	1 9	2282	3	Y	20					197

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
04	2670	N	2765	-0-	95	-0-	14	1	2751	3	Y	-0-					27
05	3007	N	2882	-0-	-125	-0-	15	1	2867	3	Y	-0-					27
06	2790	N	2347	-0-	-443	-0-	12	1	2335	3	Y	-0-					27
07	3100	N	3362	-0-	262	262	24	1	3338	3	Y	-0-					27
08	3100	N	3288	-0-	188	450	17	1	3271	3	Y	-0-					27
*09	3000	N	3110	-0-	110	560	17	1	3093	3	Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. 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
04	16320	X	15792	-0-	-528	-0-	508	1	15284	2	N	-0-					-0-
05	16864	X	13048	-0-	-3816	-0-	422	1	12626	2	N	-0-					-0-
06	16110	X	4570	-0-	-11540	-0-	165	1	4405	2	N	-0-					-0-
07	16647	X	16319	-0-	-328	-0-	544	1	15775	2	N	-0-					-0-
08	16461	X	14668	-0-	-1793	-0-	547	1	14121	2	N	-0-					-0-
09	15780	X	14412	-0-	-1368	-0-	480	1	13932	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1890	N	3836	-0-	1946	-0-	706	1	3113	3	N	15					203
							17	9									
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	725	1	2327	3	Y	6	209	1			-0-
							7	9									
06	2460	X	2006	-0-	-454	-0-	697	1	1302	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
07	2542	X	991	-0-	-1551	-0-	715	1	273	3	Y	3					7
							3	9									
08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	725	1	2232	3	Y	4					11
							4	9									
*09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	708	1	3270	3	Y	1					12
							1	9									

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

04	9090	X	8615	-0-	-475	-0-	277	1	8338	2	N	-0-					-0-
05	9207	X	8770	-0-	-437	-0-	284	1	8486	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	8403	-0-	-507	-0-	304	1	8099	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	8802	-0-	-374	-0-	293	1	8509	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	8646	-0-	-344	-0-	323	1	8323	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	8154	-0-	-456	-0-	272	1	7882	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8221 - 10225

04	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	232	1	6982	2	N	-0-					-0-
05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	204	1	6099	2	N	-0-					-0-
06	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	234	1	6245	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	6894	-0-	-546	-0-	230	1	6664	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6924	-0-	-516	-0-	258	1	6666	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	6683	-0-	-517	-0-	223	1	6460	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

04	12090	X	9932	-0-	-2158	-0-	319	1	9613	2	N	-0-					-0-
05	16740	X	11268	-0-	-5472	-0-	365	1	10903	2	N	-0-					-0-
06	12420	X	8092	-0-	-4328	-0-	292	1	7800	2	N	-0-					-0-
07	12834	X	7402	-0-	-5432	-0-	247	1	7155	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	7902	-0-	-4250	-0-	295	1	7607	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	7733	-0-	-3157	-0-	258	1	7475	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

04	3150	X	3231	-0-	81	-0-	16	1	3215	3	Y	-0-					-0-
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	17	1	3326	3	Y	-0-					-0-
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	17	1	3171	3	Y	-0-					-0-
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	23	1	3260	3	Y	-0-					-0-
08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	17	1	3191	3	Y	-0-					-0-
*09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	17	1	3108	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	18	1	3594	3	Y	-0-					25
05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	22	1	4347	3	Y	135	121	1			39
							149	9									
06	4230	X	4211	-0-	-19	-0-	22	1	4189	3	Y	-0-					39
07	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	31	1	4321	3	Y	-0-					39
08	4526	X	4356	-0-	-170	-0-	23	1	4333	3	Y	-0-					39
*09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	26	1	4790	3	Y	144	183	1			-0-
							158	9									

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
*04	19215	X	19215	-0-	-0-	-0-	1077	1	18138	2	N	-0-					-0-
05	18756	X	18756	-0-	-0-	-0-	607	1	18149	2	N	-0-					-0-
06	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	600	1	16000	2	N	-0-					-0-
07	15959	X	15959	-0-	-0-	-0-	532	1	15427	2	N	-0-					-0-
08	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	562	1	14490	2	N	-0-					-0-
*09	13769	X	13769	-0-	-0-	-0-	459	1	13310	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7650 - 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
*04	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	213	1	6412	2	N	-0-					-0-
05	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	211	1	6311	2	N	-0-					-0-
06	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	212	1	5654	2	N	-0-					-0-
07	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	195	1	5650	2	N	-0-					-0-
08	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	214	1	5515	2	N	-0-					-0-
*09	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	187	1	5410	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
04	3690	X	3596	-0-	-94	-0-	18	1	3557	3	Y	19	67	1			2
							21	9									
05	3782	X	3691	-0-	-91	-0-	19	1	3672	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	18	1	3548	3	Y	58	38	1			20
							64	9									
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	26	1	3644	3	Y	31	1	1			50
							34	9									
08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	19	1	3638	3	Y	12	41	1			21
							13	9									
*09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	19	1	3491	3	Y	23	27	1			17
							25	9									

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
04	4890	X	4627	-0-	-263	-0-	149	1	4478	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	4673	-0-	-3511	-0-	151	1	4522	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4381	-0-	-419	-0-	158	1	4223	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4557	-0-	-403	-0-	152	1	4405	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4382	-0-	-578	-0-	164	1	4218	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4297	-0-	-323	-0-	143	1	4154	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
04	930	N	909	-0-	-21	-0-	5	1	904	3	N	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	6	1	1090	3	N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	4	1	831	3	N	-0-					-0-
07	930	N	928	-0-	-2	-0-	197	1	731	3	N	-0-					-0-
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	750	1	1167	3	N	-0-					-0-
*09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	726	1	1070	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

04	1500	N	1872	-0-	372	-0-	10	1	1862	3	Y	-0-					-0-
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	9	1	1798	3	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	9	1	1686	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1244	-0-	-678	-0-	9	1	1235	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1557	-0-	-241	-0-	8	1	1549	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1423	-0-	-287	-0-	8	1	1415	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

04	5250	X	5180	-0-	-70	-0-	26	1	5154	3	Y	-0-					-0-
05	5301	X	5263	-0-	-38	-0-	27	1	5236	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	5032	-0-	-128	-0-	26	1	5006	3	Y	-0-					-0-
07	5363	X	5020	-0-	-343	-0-	36	1	4984	3	Y	-0-					-0-
08	5363	X	5012	-0-	-351	-0-	26	1	4986	3	Y	-0-					-0-
09	5190	X	4827	-0-	-363	-0-	26	1	4801	3	Y	-0-					-0-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

04	5700	X	5617	-0-	-83	-0-	38	1	5579	3	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5758	-0-	-132	-0-	39	1	5719	3	Y	-0-					-0-
06	5700	X	5625	-0-	-75	-0-	39	1	5586	3	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5743	-0-	-147	-0-	55	1	5688	3	Y	-0-					-0-
08	5890	X	5693	-0-	-197	-0-	40	1	5653	3	Y	-0-					-0-
09	5640	X	5320	-0-	-320	-0-	39	1	5281	3	Y	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 8 RRCID -> 229433 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7040 - 9091

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2017 - P/A 04/19/17

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

04	3600	X	1796	-0-	-1804	-0-	6	1	1790	3	Y	-0-					40
05	3317	X	2764	-0-	-553	-0-	14	1	2629	3	Y	110					150
							121	9									
06	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	11	1	2199	3	Y	22	172	1			-0-
							24	9									
07	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	15	1	2102	3	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2250	-0-	-509	-0-	12	1	2238	3	Y	-0-					-0-
*09	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	14	1	2580	3	Y	-0-					-0-

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

04	5610	X	5539	-0-	-71	-0-	894	1	4645	3	N	-0-					-0-
05	5859	X	5516	-0-	-343	-0-	923	1	4593	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	5419	-0-	-251	-0-	894	1	4525	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	4028	-0-	-1831	-0-	921	1	3107	3	N	-0-					-0-
08	5735	X	4913	-0-	-822	-0-	920	1	3993	3	N	-0-					-0-
09	5550	X	4737	-0-	-813	-0-	891	1	3846	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3247	-0-	-413	-0-	16	1	3231	3	Y	-0-			13
05	3782	X	3310	-0-	-472	-0-	17	1	3293	3	Y	-0-			13
06	3630	X	3294	-0-	-336	-0-	17	1	3277	3	Y	-0-			13
07	3689	X	3343	-0-	-346	-0-	24	1	3319	3	Y	-0-			13
08	3596	X	3257	-0-	-339	-0-	17	1	3240	3	Y	-0-			13
09	3300	X	3299	-0-	-1	-0-	18	1	3281	3	Y	-0-			13

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10900

04	3990	X	2990	-0-	-1000	-0-	96	1	2894	2	N	-0-			-0-
05	23934	X	23934	-0-	-0-	-0-	775	1	23159	2	N	-0-			-0-
06	19426	X	19426	-0-	-0-	-0-	702	1	18724	2	N	-0-			-0-
07	18759	X	18759	-0-	-0-	-0-	625	1	18134	2	N	-0-			-0-
08	17761	X	17761	-0-	-0-	-0-	663	1	17098	2	N	-0-			-0-
*09	16296	X	16296	-0-	-0-	-0-	543	1	15753	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

04	1590	X	3879	-0-	2289	-0-	20	1	3859	3	N	-0-			-0-
05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	19	1	3686	3	N	-0-			-0-
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	16	1	3064	3	N	-0-			-0-
07	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	279	1	4460	3	N	-0-			-0-
08	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	254	1	4899	3	N	-0-			-0-
*09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	19	1	3402	3	N	-0-			-0-

JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

04	5670	X	5459	-0-	-211	-0-	176	1	5283	2	N	-0-			-0-
05	5828	X	4424	-0-	-1404	-0-	143	1	4281	2	N	-0-			-0-
06	5640	X	4266	-0-	-1374	-0-	154	1	4112	2	N	-0-			-0-
07	5828	X	4715	-0-	-1113	-0-	157	1	4558	2	N	-0-			-0-
08	5642	X	5396	-0-	-246	-0-	201	1	5195	2	N	-0-			-0-
*09	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	184	1	5344	2	N	-0-			-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

*04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	530	1	2960	2	N	-0-			-0-
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	100	1	2994	2	N	-0-			-0-
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	135	1	2954	2	N	-0-			-0-
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	122	1	3241	2	N	-0-			-0-
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	119	1	3067	2	N	-0-			-0-
*09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	103	1	2996	2	N	-0-			-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

04	5490	X	4691	-0-	-799	-0-	151	1	4540	2	N	-0-			-0-
05	5859	X	4843	-0-	-1016	-0-	157	1	4686	2	N	-0-			-0-
06	5670	X	4711	-0-	-959	-0-	170	1	4541	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	5004	-0-	-855	-0-	167	1	4837	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	5008	-0-	-541	-0-	187	1	4821	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	4588	-0-	-122	-0-	153	1	4435	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	2760	X	4881	-0-	2121	-0-	861	1	4020	3	N	-0-					-0-
05	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	891	1	4403	3	N	-0-					-0-
06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	859	1	3582	3	N	-0-					-0-
07	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	895	1	3745	3	N	-0-					-0-
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	240	1	2959	3	N	-0-					-0-
09	2760	X	2735	-0-	-25	-0-	15	1	2720	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

04	5550	X	7846	-0-	2296	-0-	384	1	7462	3	N	-0-					-0-
05	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	390	1	5969	3	N	-0-					-0-
06	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	902	1	6065	3	N	-0-					-0-
07	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	944	1	6274	3	N	-0-					-0-
08	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	900	1	5738	3	N	-0-					-0-
09	5550	X	4386	-0-	-1164	-0-	24	1	4362	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

04	7440	X	8125	-0-	685	-0-	698	1	7427	3	N	-0-					-0-
05	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	722	1	7871	3	N	-0-					-0-
06	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	700	1	7747	3	N	-0-					-0-
07	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	736	1	7471	3	N	-0-					-0-
08	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	724	1	7972	3	N	-0-					-0-
*09	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	701	1	7381	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

04	6270	X	6790	-0-	520	-0-	34	1	6756	3	N	-0-					-0-
05	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	36	1	6978	3	N	-0-					-0-
06	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	35	1	6753	3	N	-0-					-0-
07	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	50	1	6879	3	N	-0-					-0-
08	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	35	1	6591	3	N	-0-					-0-
*09	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	36	1	6594	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

04	7260	X	7286	-0-	26	-0-	365	1	6921	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7197	-0-	-274	-0-	364	1	6833	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6773	-0-	-457	-0-	308	1	6465	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6981	-0-	-552	-0-	299	1	6682	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	7375	-0-	-158	-0-	313	1	7062	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6874	-0-	-416	-0-	297	1	6577	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

04	4140	X	4425	-0-	285	-0-	22	1	4403	3	N	-0-					-0-
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	23	1	4396	3	N	-0-					-0-
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	22	1	4158	3	N	-0-					-0-
07	4495	X	4256	-0-	-239	-0-	30	1	4226	3	N	-0-					-0-
08	4495	X	4246	-0-	-249	-0-	22	1	4224	3	N	-0-					-0-
09	4350	X	4146	-0-	-204	-0-	23	1	4123	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 10300

04	2100	X	4995	-0-	2895	-0-	384	1	4611	3	N	-0-					-0-
05	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	402	1	5884	3	N	-0-					-0-
06	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	387	1	5191	3	N	-0-					-0-
07	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	410	1	5230	3	N	-0-					-0-
08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	284	1	3732	3	N	-0-					-0-
*09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	67	1	3373	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	103	1	3113	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3168	-0-	-118	-0-	103	1	3065	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3134	-0-	-46	-0-	113	1	3021	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3235	-0-	-82	-0-	108	1	3127	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3140	-0-	-177	-0-	117	1	3023	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	3024	-0-	-186	-0-	101	1	2923	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

04	7890	X	7734	-0-	-156	-0-	249	1	7485	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	7763	-0-	-235	-0-	251	1	7512	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	7573	-0-	-167	-0-	274	1	7299	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	7974	-0-	-24	-0-	266	1	7708	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	7922	-0-	-76	-0-	296	1	7626	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	7628	-0-	-112	-0-	254	1	7374	2	N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

04	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	45	1	8849	3	Y	-0-					3
05	9145	X	9132	-0-	-13	-0-	47	1	9085	3	Y	-0-					3
06	12210	X	8476	-0-	-3734	-0-	44	1	8432	3	Y	-0-					3
07	12338	X	8335	-0-	-4003	-0-	60	1	8275	3	Y	-0-					3
08	10292	X	8650	-0-	-1642	-0-	46	1	8604	3	Y	-0-					3
09	8880	X	8631	-0-	-249	-0-	47	1	8584	3	Y	-0-					3

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

*04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	79	1	2390	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	67	1	2005	2	N	-0-					-0-
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	80	1	2132	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3215	-0-	115	115	438	1	2777	2	N	-0-					-0-
08	2639	N	2524	-0-	-115	-0-	109	1	2415	2	N	-0-					-0-
*09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	83	1	2413	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8246 - 10950

04	11100	X	436	-0-	-10664	-0-	62	1	374	3	N	-0-					-0-
05	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	60	1	11789	3	N	-0-					-0-
06	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	58	1	11148	3	N	-0-					-0-
07	11470	X	11281	-0-	-189	-0-	81	1	11200	3	N	-0-					-0-
08	11470	X	11306	-0-	-164	-0-	60	1	11246	3	N	-0-					-0-
09	11100	X	10853	-0-	-247	-0-	59	1	10794	3	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

04	9780	X	9137	-0-	-643	-0-	294	1	8843	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	9716	-0-	-204	-0-	315	1	9401	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	9151	-0-	-449	-0-	331	1	8820	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	9307	-0-	-613	-0-	310	1	8997	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	9213	-0-	-707	-0-	344	1	8869	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	9218	-0-	-172	-0-	307	1	8911	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	4	1	780	3	Y	-0-					-0-
*09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	10	1	1774	3	Y	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

04	1590	N	1874	-0-	284	-0-	9	1	1846	3	Y	17	2	1			37
							19	9									
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	10	1	1906	3	Y	8					45
							9	9									
06	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	10	1	1821	3	Y	15	34	1			26
							17	9									
07	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	14	1	1884	3	Y	7	1	1			32
							8	9									
08	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	10	1	1861	3	Y	9					41
							10	9									
09	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	10	1	1797	3	Y	9	29	1			21
							10	9									

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

04	5640	X	4858	-0-	-782	-0-	25	1	4833	3	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5082	-0-	-560	-0-	26	1	5056	3	Y	-0-					-0-
06	5130	X	4976	-0-	-154	-0-	26	1	4950	3	Y	-0-					-0-
07	5301	X	5173	-0-	-128	-0-	37	1	5136	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	4946	-0-	-231	-0-	26	1	4920	3	Y	-0-					-0-
09	4980	X	4747	-0-	-233	-0-	26	1	4721	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7385 - 9372

04	19922	X	19922	-0-	-0-	-0-	640	1	19282	2	N	-0-					-0-
05	20112	X	20112	-0-	-0-	-0-	651	1	19461	2	N	-0-					-0-
06	19646	X	19646	-0-	-0-	-0-	710	1	18936	2	N	-0-					-0-
07	19878	X	19878	-0-	-0-	-0-	663	1	19215	2	N	-0-					-0-
08	19773	X	19773	-0-	-0-	-0-	738	1	19035	2	N	-0-					-0-
*09	18804	X	18804	-0-	-0-	-0-	627	1	18177	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

04	4530	X	4186	-0-	-344	-0-	135	1	4051	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4074	-0-	-607	-0-	132	1	3942	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3999	-0-	-411	-0-	144	1	3855	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4228	-0-	-174	-0-	141	1	4087	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4035	-0-	-367	-0-	151	1	3884	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3774	-0-	-426	-0-	126	1	3648	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664

04	10770	X	8143	-0-	-2627	-0-	262	1	7881	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	8204	-0-	-1034	-0-	266	1	7938	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	7885	-0-	-1055	-0-	285	1	7600	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	7041	-0-	-1453	-0-	235	1	6806	2	N	-0-					-0-
08	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	331	1	8542	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	8061	-0-	-69	-0-	269	1	7792	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7357 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
04	7500	X	7211	-0-	-289	-0-	37	1	7174	3	Y	-0-					3
05	7626	X	7375	-0-	-251	-0-	38	1	7336	3	Y	1					4
							1	9									
06	7470	X	7225	-0-	-245	-0-	37	1	7187	3	Y	1					5
							1	9									
07	7719	X	7238	-0-	-481	-0-	51	1	7114	3	Y	66	69	1			2
							73	9									
08	7719	X	7469	-0-	-250	-0-	39	1	7426	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	7230	X	6451	-0-	-779	-0-	35	1	6416	3	Y	-0-					2

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
04	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	155	1	4664	2	N	-0-					-0-
05	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	162	1	4853	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	178	1	4742	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4235	-0-	-756	-0-	141	1	4094	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	3547	-0-	-1475	-0-	132	1	3415	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4847	-0-	-73	-0-	162	1	4685	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 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
04	12210	X	10348	-0-	-1862	-0-	52	1	10296	3	N	-0-					18
05	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	62	1	12029	3	N	-0-					18
06	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	62	1	11874	3	N	1					19
							1	9									
07	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	88	1	12198	3	N	48					67
							53	9									
08	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	65	1	12334	3	N	32	81	1			18
							35	9									
*09	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	66	1	12057	3	N	-0-					18

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
04	5820	X	5593	-0-	-227	-0-	28	1	5565	3	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5466	-0-	-548	-0-	28	1	5438	3	Y	-0-					-0-
06	6090	X	5235	-0-	-855	-0-	27	1	5208	3	Y	-0-					-0-
07	6014	X	5470	-0-	-544	-0-	39	1	5431	3	Y	-0-					-0-
08	6014	X	5670	-0-	-344	-0-	30	1	5640	3	Y	-0-					-0-
09	5580	X	5311	-0-	-269	-0-	29	1	5282	3	Y	-0-					-0-

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 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
04	5610	X	5472	-0-	-138	-0-	63	1	5409	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5612	-0-	-185	-0-	64	1	5548	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5395	-0-	-95	-0-	54	1	5341	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5350	-0-	-323	-0-	57	1	5293	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5185	-0-	-488	-0-	57	1	5128	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	5115	-0-	-345	-0-	53	1	5062	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
04	6750	X	6185	-0-	-565	-0-	31	1	6154	3	N	-0-					-0-
05	6975	X	6573	-0-	-402	-0-	34	1	6539	3	N	-0-					-0-
06	6690	X	6091	-0-	-599	-0-	32	1	6059	3	N	-0-					-0-
07	6851	X	6151	-0-	-700	-0-	44	1	6107	3	N	-0-					-0-
08	6696	X	5988	-0-	-708	-0-	32	1	5956	3	N	-0-					-0-
09	6360	X	5738	-0-	-622	-0-	31	1	5707	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEGGY SMITH GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8016 - 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
04	4140	X	3482	-0-	-658	-0-	18	1	3464	3	N	-0-			-0-
05	4154	X	3496	-0-	-658	-0-	18	1	3478	3	N	-0-			-0-
06	3930	X	3435	-0-	-495	-0-	18	1	3417	3	N	-0-			-0-
07	3937	X	3652	-0-	-285	-0-	26	1	3626	3	N	-0-			-0-
08	3658	X	3228	-0-	-430	-0-	17	1	3211	3	N	-0-			-0-
09	3480	X	2903	-0-	-577	-0-	16	1	2887	3	N	-0-			-0-

JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 0 - 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
04	6660	X	6164	-0-	-496	-0-	198	1	5966	2	N	-0-			-0-
05	6634	X	6111	-0-	-523	-0-	198	1	5913	2	N	-0-			-0-
06	6270	X	5839	-0-	-431	-0-	211	1	5628	2	N	-0-			-0-
07	6479	X	6180	-0-	-299	-0-	206	1	5974	2	N	-0-			-0-
08	6355	X	2323	-0-	-4032	-0-	105	1	2218	2	N	-0-			-0-
*09	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	430	1	6410	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	114	1	3428	2	N	-0-			-0-
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	119	1	3544	2	N	-0-			-0-
06	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	129	1	3452	2	N	-0-			-0-
07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	121	1	3514	2	N	-0-			-0-
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	140	1	3604	2	N	-0-			-0-
*09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	122	1	3525	2	N	-0-			-0-

SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4851	-0-	-309	-0-	25	1	4826	3	Y	-0-			50
05	5332	X	4984	-0-	-348	-0-	25	1	4958	3	Y	1			51
							1	9							
06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	24	1	4575	3	Y	-0-			51
07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	33	1	4557	3	Y	1			52
							1	9							
08	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	24	1	4481	3	Y	-0-			52
*09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	24	1	4396	3	Y	-0-			52

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	6960	-0-	330	-0-	35	1	6925	3	Y	-0-			13
05	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	37	1	7152	3	Y	-0-			13
06	7050	X	6760	-0-	-290	-0-	35	1	6725	3	Y	-0-			13
07	7285	X	7000	-0-	-285	-0-	50	1	6950	3	Y	-0-			13
08	7285	X	6964	-0-	-321	-0-	37	1	6927	3	Y	-0-			13
09	6960	X	6679	-0-	-281	-0-	36	1	6643	3	Y	-0-			13

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	2376	-0-	-1104	-0-	120	1	2256	2	N	-0-			-0-
05	3224	X	2323	-0-	-901	-0-	118	1	2205	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2149	-0-	-851	-0-	98	1	2051	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	2222	-0-	-630	-0-	101	1	2121	2	N	-0-			-0-
08	2728	X	2338	-0-	-390	-0-	99	1	2239	2	N	-0-			-0-
09	2370	X	2160	-0-	-210	-0-	94	1	2066	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9600	X	8719	-0-	-881	-0-	44	1	8675	3	N	-0-					-0-
05	9920	X	8775	-0-	-1145	-0-	45	1	8730	3	N	-0-					-0-
06	9030	X	8194	-0-	-836	-0-	42	1	8152	3	N	-0-					-0-
07	9176	X	8499	-0-	-677	-0-	61	1	8438	3	N	-0-					-0-
08	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	53	1	9926	3	N	-0-					-0-
*09	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	51	1	9368	3	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	3054	-0-	-36	-0-	16	1	3038	3	N	-0-					-0-
05	3162	X	3112	-0-	-50	-0-	16	1	3096	3	N	-0-					-0-
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	16	1	3062	3	N	-0-					-0-
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	23	1	3173	3	N	-0-					-0-
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	17	1	3157	3	N	-0-					-0-
09	3090	X	3088	-0-	-2	-0-	17	1	3071	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	7194	-0-	-1026	-0-	36	1	7158	3	N	-0-					-0-
05	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	42	1	8246	3	N	-0-					-0-
06	7980	X	7689	-0-	-291	-0-	40	1	7649	3	N	-0-					-0-
07	8246	X	7665	-0-	-581	-0-	55	1	7610	3	N	-0-					-0-
08	8277	X	7546	-0-	-731	-0-	40	1	7506	3	N	-0-					-0-
09	8010	X	7208	-0-	-802	-0-	39	1	7169	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 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
04	8310	X	7933	-0-	-377	-0-	255	1	7678	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	8038	-0-	-487	-0-	260	1	7778	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	7870	-0-	-380	-0-	284	1	7586	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	8074	-0-	-451	-0-	269	1	7805	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	8088	-0-	-437	-0-	302	1	7786	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	7790	-0-	-130	-0-	260	1	7530	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
04	390	X	5404	-0-	5014	-0-	27	1	5377	3	N	-0-					-0-
05	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	30	1	5789	3	N	-0-					-0-
06	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	28	1	5333	3	N	-0-					-0-
07	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	39	1	5396	3	N	-0-					-0-
08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	31	1	5841	3	N	-0-					-0-
*09	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	26	1	4701	3	N	-0-					-0-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 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
04	5520	X	6154	-0-	634	-0-	31 75	1 9	6048	3	Y	68	77	1			10
05	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	5919	3	Y	2	2	1			10
06	6450	X	5472	-0-	-978	-0-	28 11	1 9	5433	3	Y	10					20
07	6665	X	5646	-0-	-1019	-0-	40 63	1 9	5543	3	Y	57	69	1			8
08	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	39 18	1 9	7302	3	Y	16	4	1			20
*09	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	37 51	1 9	6740	3	Y	46	66	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*04	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	1242	1	5779	2	N	-0-					-0-
05	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	1346	1	7800	2	N	-0-					-0-
06	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	1364	1	8383	2	N	-0-					-0-
07	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	1370	1	8258	2	N	-0-					-0-
08	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	1358	1	7045	2	N	-0-					-0-
*09	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	769	1	8285	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850

04	3480	X	3387	-0-	-93	-0-	17	1	3370	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3463	-0-	-133	-0-	18	1	3445	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	3326	-0-	-154	-0-	17	1	3309	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	24	1	3366	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	18	1	3372	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3210	-0-	-180	-0-	18	1	3192	3	Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

04	7530	X	919	-0-	-6611	-0-	30	1	889	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	4885	-0-	-2896	-0-	158	1	4727	2	N	-0-					-0-
06	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	353	1	9407	2	N	-0-					-0-
07	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	341	1	9873	2	N	-0-					-0-
08	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	351	1	9062	2	N	-0-					-0-
*09	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	314	1	9116	2	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280

04	2760	X	7592	-0-	4832	-0-	38	1	7554	3	Y	-0-					-0-
05	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	41	1	8071	3	Y	-0-					-0-
06	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	40	1	7765	3	Y	-0-					-0-
07	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	61	1	8464	3	Y	-0-					-0-
08	7967	X	6718	-0-	-1249	-0-	35	1	6683	3	Y	-0-					-0-
09	7710	X	6581	-0-	-1129	-0-	36	1	6545	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770

04	4350	X	4150	-0-	-200	-0-	133	1	4017	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4293	-0-	-233	-0-	139	1	4154	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4132	-0-	-248	-0-	149	1	3983	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4312	-0-	-214	-0-	144	1	4168	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4336	-0-	-159	-0-	162	1	4174	2	N	-0-					-0-
*09	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	141	1	4079	2	N	-0-					-0-

SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

04	2250	X	3192	-0-	942	-0-	845	1	2347	2	N	-0-					-0-
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	874	1	2446	2	N	-0-					-0-
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	838	1	2341	2	N	-0-					-0-
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	851	1	2483	2	N	-0-					-0-
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	845	1	2404	2	N	-0-					-0-
*09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	816	1	2243	2	N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7165 - 9635

04	8070	X	4857	-0-	-3213	-0-	408	1	4449	2	N	-0-					-0-
05	22548	X	22548	-0-	-0-	-0-	1190	1	21358	2	N	-0-					-0-
06	19778	X	19778	-0-	-0-	-0-	904	1	18874	2	N	-0-					-0-
07	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	689	1	15649	2	N	-0-					-0-
08	17067	X	17067	-0-	-0-	-0-	724	1	16343	2	N	-0-					-0-
*09	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	687	1	15215	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 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
04	3660	X	4303	-0-	643	-0-	22	1	4281	3	Y	-0-					2
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	21	1	4147	3	Y	-0-					2
06	4440	X	3746	-0-	-694	-0-	19	1	3727	3	Y	-0-					2
07	4588	X	3547	-0-	-1041	-0-	25	1	3522	3	Y	-0-					2
08	4588	X	3300	-0-	-1288	-0-	17	1	3283	3	Y	-0-					2
09	4290	X	3043	-0-	-1247	-0-	17	1	3026	3	Y	-0-					2

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 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
*11	5130	X	4643	-0-	-487	-0-	23	1	4596	3	Y	22	44	1			-0-
							24	9									
12	4929	X	4677	-0-	-252	-0-	24	1	4646	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
01	4836	X	4596	-0-	-240	-0-	24	1	4555	3	Y	15					20
							17	9									
02	4368	X	4176	-0-	-192	-0-	21	1	4132	3	Y	21	38	1			3
							23	9									
03	4805	X	4632	-0-	-173	-0-	23	1	4588	3	Y	19	3	1			19
							21	9									
04	4650	X	4483	-0-	-167	-0-	23	1	4450	3	Y	9					28
							10	9									
05	4681	X	4660	-0-	-21	-0-	24	1	4614	3	Y	20	25	1			23
							22	9									
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	24	1	4584	3	Y	11	1	1			33
							12	9									
07	4619	X	4575	-0-	-44	-0-	33	1	4529	3	Y	12					45
							13	9									
08	4650	X	4574	-0-	-76	-0-	24	1	4539	3	Y	10					55
							11	9									
09	4500	X	4428	-0-	-72	-0-	24	1	4404	3	Y	-0-					55

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 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
04	5340	X	4981	-0-	-359	-0-	25	1	4956	3	N	-0-					-0-
05	5518	X	5283	-0-	-235	-0-	27	1	5256	3	N	-0-					-0-
06	5340	X	4232	-0-	-1108	-0-	22	1	4210	3	N	-0-					-0-
07	5518	X	4109	-0-	-1409	-0-	29	1	4080	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	4130	-0-	-1326	-0-	22	1	4108	3	N	-0-					-0-
09	5100	X	4724	-0-	-376	-0-	26	1	4698	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 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
04	8490	X	7779	-0-	-711	-0-	26	1	7753	3	N	-0-					-0-
05	8773	X	7705	-0-	-1068	-0-	26	1	7679	3	N	-0-					-0-
06	8460	X	7920	-0-	-540	-0-	27	1	7893	3	N	-0-					-0-
07	8494	X	7794	-0-	-700	-0-	37	1	7757	3	N	-0-					-0-
08	8494	X	7770	-0-	-724	-0-	27	1	7743	3	N	-0-					-0-
09	7920	X	7199	-0-	-721	-0-	26	1	7173	3	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
04	4440	X	3289	-0-	-1151	-0-	106	1	3183	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	3585	-0-	-1003	-0-	116	1	3469	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	3989	-0-	-451	-0-	144	1	3845	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4038	-0-	-550	-0-	135	1	3903	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4124	-0-	-464	-0-	154	1	3970	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3769	-0-	-221	-0-	126	1	3643	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 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
04	2160	N	2129	-0-	-31	-0-	11	1	2098	3	Y	18	65	1			15
							20	9									
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	11	1	2207	3	Y	41	2	1			54
							45	9									
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	11	1	2052	3	Y	10	39	1			25
							11	9									
07	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	14	1	1957	3	Y	9	26	1			8
							10	9									
08	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	11	1	2045	3	Y	9	1	1			16
							10	9									
09	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	10	1	1875	3	Y	14	18	1			12
							15	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
*04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	116	1	3493	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3666	-0-	-23	-0-	119	1	3547	2	N	-0-					-0-
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	131	1	3485	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3670	-0-	-50	-0-	122	1	3548	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3556	-0-	-164	-0-	133	1	3423	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3460	-0-	-170	-0-	115	1	3345	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
04	11580	X	11170	-0-	-410	-0-	57	1	11113	3	Y	-0-					-0-
05	11873	X	11534	-0-	-339	-0-	59	1	11475	3	Y	-0-					-0-
06	11310	X	11069	-0-	-241	-0-	57	1	11012	3	Y	-0-					-0-
07	11687	X	11248	-0-	-439	-0-	80	1	11168	3	Y	-0-					-0-
08	11625	X	11128	-0-	-497	-0-	59	1	11069	3	Y	-0-					-0-
09	11160	X	10841	-0-	-319	-0-	59	1	10782	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 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
04	6180	X	6401	-0-	221	-0-	32	1	6369	3	N	-0-					-0-
05	6541	X	6515	-0-	-26	-0-	33	1	6482	3	N	-0-					-0-
06	6540	X	6116	-0-	-424	-0-	32	1	6084	3	N	-0-					-0-
07	6758	X	6261	-0-	-497	-0-	45	1	6216	3	N	-0-					-0-
08	6758	X	6224	-0-	-534	-0-	33	1	6191	3	N	-0-					-0-
09	6390	X	6015	-0-	-375	-0-	33	1	5982	3	N	-0-					-0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 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
04	2550	X	2800	-0-	250	-0-	701	1	2099	3	Y	-0-					-0-
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	724	1	2081	3	Y	11					11
							12	9									
06	2910	X	2472	-0-	-438	-0-	688	1	1778	3	Y	5					16
							6	9									
07	3007	X	2833	-0-	-174	-0-	728	1	2063	3	Y	38	52	1			2
							42	9									
08	3007	X	1927	-0-	-1080	-0-	719	1	1207	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	2790	X	2171	-0-	-619	-0-	698	1	1473	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7746 - 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
04	5910	X	5652	-0-	-258	-0-	182	1	5470	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5644	-0-	-463	-0-	183	1	5461	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5490	-0-	-420	-0-	198	1	5292	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	2737	-0-	-3215	-0-	91	1	2646	2	N	-0-					-0-
08	27509	X	27509	-0-	-0-	-0-	1026	1	26483	2	N	-0-					-0-
*09	27873	X	27873	-0-	-0-	-0-	929	1	26944	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	2748	-0-	948	-0-	14	1	2734	3	N	-0-					-0-
05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	14	1	2803	3	N	-0-					-0-
06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	14	1	2699	3	N	-0-					-0-
07	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	20	1	2840	3	N	-0-					-0-
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	15	1	2827	3	N	-0-					-0-
*09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	15	1	2732	3	N	-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
04	3150	X	4246	-0-	1096	-0-	887	1	3359	3	Y	-0-					-0-
05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	917	1	3556	3	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4471	-0-	-179	-0-	889	1	3582	3	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4221	-0-	-243	-0-	923	1	3298	3	Y	-0-					-0-
08	4464	X	4166	-0-	-298	-0-	916	1	3250	3	Y	-0-					-0-
09	4470	X	3896	-0-	-574	-0-	886	1	2933	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 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
04	4860	X	4501	-0-	-359	-0-	145	1	4356	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4590	-0-	-246	-0-	149	1	4441	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4473	-0-	-117	-0-	162	1	4311	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4591	-0-	-152	-0-	153	1	4438	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4567	-0-	-83	-0-	170	1	4397	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4495	-0-	-5	-0-	150	1	4345	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 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
04	6210	X	4399	-0-	-1811	-0-	141	1	4258	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	4527	-0-	-1890	-0-	147	1	4380	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	4346	-0-	-1204	-0-	157	1	4189	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	4550	-0-	-1185	-0-	152	1	4398	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	4214	-0-	-1521	-0-	157	1	4057	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3917	-0-	-493	-0-	131	1	3786	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	6102	-0-	-378	-0-	196	1	5906	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6270	-0-	-395	-0-	203	1	6067	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	6113	-0-	-127	-0-	221	1	5892	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	6349	-0-	-99	-0-	212	1	6137	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	6326	-0-	-29	-0-	236	1	6090	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	6114	-0-	-6	-0-	204	1	5910	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	7634	-0-	434	-0-	39	1	7595	3	Y	-0-					-0-
05	7998	X	7731	-0-	-267	-0-	39	1	7692	3	Y	-0-					-0-
06	7530	X	7312	-0-	-218	-0-	38	1	7274	3	Y	-0-					-0-
07	7781	X	7494	-0-	-287	-0-	54	1	7440	3	Y	-0-					-0-
08	7781	X	7392	-0-	-389	-0-	39	1	7353	3	Y	-0-					-0-
09	7530	X	7116	-0-	-414	-0-	39	1	7077	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 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
04	5880	X	5264	-0-	-616	-0-	27	1	5223	3	Y	13	1	1			19
							14	9									
05	6045	X	5760	-0-	-285	-0-	29	1	5705	3	Y	24	41	1			2
							26	9									
06	5850	X	5450	-0-	-400	-0-	28	1	5420	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	5983	X	5623	-0-	-360	-0-	40	1	5552	3	Y	28	28	1			2
							31	9									
08	5766	X	5453	-0-	-313	-0-	29	1	5422	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	5580	X	5377	-0-	-203	-0-	29	1	5348	3	Y	-0-					2

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785

04	11460	X	11139	-0-	-321	-0-	358	1	10781	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	11205	-0-	-637	-0-	363	1	10842	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	10715	-0-	-415	-0-	387	1	10328	2	N	-0-					-0-
07	11501	X	11084	-0-	-417	-0-	370	1	10714	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	10457	-0-	-1044	-0-	390	1	10067	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	9847	-0-	-1283	-0-	328	1	9519	2	N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

04	4800	X	4806	-0-	6	-0-	800	1	4006	3	N	-0-					-0-
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	826	1	3974	3	N	-0-					-0-
06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	802	1	4257	3	N	-0-					-0-
07	4960	X	4465	-0-	-495	-0-	832	1	3633	3	N	-0-					-0-
08	4960	X	4299	-0-	-661	-0-	824	1	3475	3	N	-0-					-0-
09	4800	X	4790	-0-	-10	-0-	802	1	3988	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

04	1440	X	5962	-0-	4522	-0-	418	1	5544	3	N	-0-					-0-
05	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	431	1	5457	3	N	-0-					-0-
06	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	418	1	5433	3	N	-0-					-0-
07	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	441	1	5286	3	N	-0-					-0-
08	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	432	1	5392	3	N	-0-					-0-
*09	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	418	1	5013	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

04	4620	X	4377	-0-	-243	-0-	141	1	4236	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4501	-0-	-273	-0-	146	1	4355	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4309	-0-	-341	-0-	156	1	4153	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4321	-0-	-484	-0-	144	1	4177	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4414	-0-	-391	-0-	165	1	4249	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	4263	-0-	-117	-0-	142	1	4121	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8201 - 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
04	870	X	11854	-0-	10984	-0-	60	1	11794	3	N	-0-					-0-
05	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	69	1	13359	3	N	-0-					-0-
06	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	63	1	12030	3	N	-0-					-0-
07	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	95	1	13190	3	N	-0-					-0-
08	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	64	1	12006	3	N	-0-					-0-
*09	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	6	1	1081	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7387 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19080	X	18338	-0-	-742	-0-	93	1	18245	3	N	-0-					-0-
05	20739	X	18174	-0-	-2565	-0-	93	1	18081	3	N	-0-					-0-
06	20070	X	15294	-0-	-4776	-0-	79	1	15215	3	N	-0-					-0-
07	20739	X	18724	-0-	-2015	-0-	134	1	18590	3	N	-0-					-0-
08	18941	X	18071	-0-	-870	-0-	95	1	17976	3	N	-0-					-0-
09	18330	X	17220	-0-	-1110	-0-	94	1	17126	3	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	6023	-0-	-577	-0-	31	1	5992	3	Y	-0-					-0-
05	6820	X	6154	-0-	-666	-0-	31	1	6123	3	Y	-0-					-0-
06	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	33	1	6438	3	Y	-0-					-0-
07	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	47	1	6463	3	Y	-0-					-0-
08	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	34	1	6407	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*09	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	34	1	6146	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 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
04	4710	X	3919	-0-	-791	-0-	126	1	3793	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	3833	-0-	-755	-0-	124	1	3709	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3842	-0-	-58	-0-	139	1	3703	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3995	-0-	-66	-0-	501	1	3494	2	N	-0-					-0-
08	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	248	1	5918	2	N	-0-					-0-
*09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	204	1	5903	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 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
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	158	1	4741	2	N	-0-					-0-
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	147	1	4393	2	N	-0-					-0-
06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	164	1	4379	2	N	-0-					-0-
07	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	161	1	4654	2	N	-0-					-0-
08	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	168	1	4335	2	N	-0-					-0-
*09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	133	1	3859	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13170	X	12224	-0-	-946	-0-	622	1	11602	2	N	-0-					-0-
05	13392	X	12412	-0-	-980	-0-	626	1	11786	2	N	-0-					-0-
06	12900	X	11651	-0-	-1249	-0-	534	1	11117	2	N	-0-					-0-
07	12989	X	11176	-0-	-1813	-0-	467	1	10709	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	7693	-0-	-5141	-0-	329	1	7364	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	7607	-0-	-4603	-0-	328	1	7279	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11160	X	6679	-0-	-4481	-0-	703	1	5976	2	N	-0-					-0-
05	11191	X	10167	-0-	-1024	-0-	329	1	9838	2	N	-0-					-0-
06	10620	X	9769	-0-	-851	-0-	353	1	9416	2	N	-0-					-0-
07	10974	X	9925	-0-	-1049	-0-	331	1	9594	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	9665	-0-	-503	-0-	361	1	9304	2	N	-0-					-0-
09	9840	X	9230	-0-	-610	-0-	308	1	8922	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

04	5310	X	4050	-0-	-1260	-0-	202	1	3848	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	5029	-0-	-458	-0-	253	1	4776	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4375	-0-	-935	-0-	200	1	4175	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4436	-0-	-617	-0-	185	1	4251	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4796	-0-	-257	-0-	203	1	4593	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4367	-0-	-493	-0-	189	1	4178	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

04	5520	X	4937	-0-	-583	-0-	159	1	4778	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	4517	-0-	-1187	-0-	146	1	4371	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4534	-0-	-776	-0-	164	1	4370	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4665	-0-	-450	-0-	156	1	4509	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	3972	-0-	-1143	-0-	148	1	3824	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4211	-0-	-739	-0-	140	1	4071	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

04	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	209	1	6300	2	N	-0-					-0-
05	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	209	1	6245	2	N	-0-					-0-
06	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	223	1	5949	2	N	-0-					-0-
07	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	211	1	6122	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6199	-0-	-125	-0-	231	1	5968	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5967	-0-	-153	-0-	199	1	5768	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7561 - 10415

04	15720	X	14691	-0-	-1029	-0-	472	1	14219	2	N	-0-					-0-
05	15810	X	15049	-0-	-761	-0-	487	1	14562	2	N	-0-					-0-
06	15210	X	14665	-0-	-545	-0-	530	1	14135	2	N	-0-					-0-
07	15717	X	14921	-0-	-796	-0-	497	1	14424	2	N	-0-					-0-
08	15624	X	14719	-0-	-905	-0-	549	1	14170	2	N	-0-					-0-
09	14700	X	14166	-0-	-534	-0-	472	1	13694	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

04	5520	X	5226	-0-	-294	-0-	27	1	5199	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	5438	-0-	-266	-0-	28	1	5410	3	N	-0-					-0-
06	5370	X	5031	-0-	-339	-0-	26	1	5005	3	N	-0-					-0-
07	5549	X	5141	-0-	-408	-0-	37	1	5104	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	5273	-0-	-152	-0-	28	1	5245	3	N	-0-					-0-
*09	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	29	1	5237	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370	X	4095	-0-	1725	-0-	21	1	4050	3	Y	22					105
							24	9									
05	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	21	1	4166	3	Y	23					128
							25	9									
06	4650	X	3501	-0-	-1149	-0-	18	1	3466	3	Y	15					143
							17	9									
07	4588	X	3811	-0-	-777	-0-	27	1	3769	3	Y	14					157
							15	9									
08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	23	1	4356	3	Y	17					174
							19	9									
09	4110	X	4097	-0-	-13	-0-	22	1	4064	3	Y	10					184
							11	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

04	7350	X	7189	-0-	-161	-0-	36	1	7153	3	N	-0-					5
05	7347	X	7303	-0-	-44	-0-	37	1	7266	3	N	-0-					5
06	7410	X	6737	-0-	-673	-0-	35	1	6702	3	N	-0-					5
07	7657	X	6941	-0-	-716	-0-	50	1	6891	3	N	-0-					5
08	7657	X	6862	-0-	-795	-0-	36	1	6826	3	N	-0-					5
09	7200	X	6489	-0-	-711	-0-	35	1	6454	3	N	-0-					5

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

04	6090	X	5585	-0-	-505	-0-	180	1	5405	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5593	-0-	-700	-0-	181	1	5412	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5566	-0-	-464	-0-	201	1	5365	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5622	-0-	-609	-0-	187	1	5435	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5515	-0-	-499	-0-	206	1	5309	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5314	-0-	-266	-0-	177	1	5137	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

04	5070	X	4350	-0-	-720	-0-	140	1	4210	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4376	-0-	-863	-0-	142	1	4234	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4478	-0-	-592	-0-	162	1	4316	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4326	-0-	-696	-0-	144	1	4182	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4258	-0-	-330	-0-	159	1	4099	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4086	-0-	-384	-0-	136	1	3950	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

04	6600	X	6105	-0-	-495	-0-	31	1	6074	3	Y	-0-					7
05	6851	X	5433	-0-	-1418	-0-	28	1	5405	3	Y	-0-					7
06	6630	X	5320	-0-	-1310	-0-	28	1	5292	3	Y	-0-					7
07	6851	X	5141	-0-	-1710	-0-	37	1	5104	3	Y	-0-					7
08	6479	X	5193	-0-	-1286	-0-	27	1	5166	3	Y	-0-					7
09	6120	X	5986	-0-	-134	-0-	33	1	5953	3	Y	-0-					7

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

04	11310	X	10805	-0-	-505	-0-	55	1	10750	3	N	-0-					-0-
05	11594	X	10808	-0-	-786	-0-	55	1	10753	3	N	-0-					-0-
06	11220	X	10556	-0-	-664	-0-	55	1	10501	3	N	-0-					-0-
07	11346	X	11084	-0-	-262	-0-	79	1	11005	3	N	-0-					-0-
08	11315	X	11206	-0-	-109	-0-	59	1	11147	3	N	-0-					-0-
09	10800	X	10548	-0-	-252	-0-	58	1	10490	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	12600	X	11784	-0-	-816	-0-	60	1	11724	3	N	-0-					-0-
05	13020	X	11919	-0-	-1101	-0-	61	1	11858	3	N	-0-					-0-
06	12540	X	11424	-0-	-1116	-0-	59	1	11365	3	N	-0-					-0-
07	12772	X	11687	-0-	-1085	-0-	83	1	11604	3	N	-0-					-0-
08	12524	X	11695	-0-	-829	-0-	62	1	11633	3	N	-0-					-0-
09	11790	X	11070	-0-	-720	-0-	60	1	11010	3	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
04	4380	X	4201	-0-	-179	-0-	211	1	3990	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4424	-0-	-71	-0-	222	1	4202	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3853	-0-	-497	-0-	177	1	3676	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	2711	-0-	-1784	-0-	116	1	2595	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	3858	-0-	-575	-0-	164	1	3694	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3643	-0-	-647	-0-	158	1	3485	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
04	2970	X	2699	-0-	-271	-0-	136	1	2563	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2675	-0-	-394	-0-	133	1	2542	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2544	-0-	-426	-0-	115	1	2429	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2574	-0-	-309	-0-	107	1	2467	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2542	-0-	-310	-0-	107	1	2435	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2505	-0-	-195	-0-	107	1	2398	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	70	1	2096	2	N	-0-					-0-
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	175	1	4173	2	N	-0-					-0-
06	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	1232	1	4853	2	N	-0-					-0-
07	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	1239	1	6500	2	N	-0-					-0-
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	135	1	3486	2	N	-0-					-0-
*09	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	81	1	2342	2	N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10800	X	10472	-0-	-328	-0-	337	1	10135	2	N	-0-					-0-
05	11160	X	10522	-0-	-638	-0-	341	1	10181	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	10392	-0-	-408	-0-	375	1	10017	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	10844	-0-	-316	-0-	362	1	10482	2	N	-0-					-0-
08	11160	X	10545	-0-	-615	-0-	393	1	10152	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	8991	-0-	-1479	-0-	300	1	8691	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 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
04	5850	X	5289	-0-	-561	-0-	170	1	5119	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	4179	-0-	-1866	-0-	135	1	4044	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	4890	-0-	-690	-0-	177	1	4713	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	4823	-0-	-912	-0-	161	1	4662	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4718	-0-	-862	-0-	176	1	4542	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4604	-0-	-676	-0-	153	1	4451	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	7237	-0-	1837	-0-	363	1	6874	2	N	-0-					-0-
05	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	378	1	7099	2	N	-0-					-0-
06	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	325	1	6836	2	N	-0-					-0-
07	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	321	1	7183	2	N	-0-					-0-
08	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	315	1	7097	2	N	-0-					-0-
*09	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	309	1	6834	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	4823	-0-	-1117	-0-	155	1	4668	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4337	-0-	-1243	-0-	140	1	4197	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4577	-0-	-823	-0-	165	1	4412	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4932	-0-	-648	-0-	164	1	4768	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5320	-0-	-167	-0-	199	1	5121	2	N	-0-					-0-
*09	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	183	1	5306	2	N	-0-					-0-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

04	6330	X	6313	-0-	-17	-0-	32	1	6281	3	Y	-0-					-0-
05	6479	X	6418	-0-	-61	-0-	33	1	6385	3	Y	-0-					-0-
06	6330	X	6138	-0-	-192	-0-	32	1	6106	3	Y	-0-					-0-
07	6541	X	6292	-0-	-249	-0-	45	1	6247	3	Y	-0-					-0-
08	6541	X	6216	-0-	-325	-0-	33	1	6183	3	Y	-0-					-0-
09	6300	X	5955	-0-	-345	-0-	33	1	5922	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

04	5190	X	4534	-0-	-656	-0-	146	1	4388	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4765	-0-	-598	-0-	154	1	4611	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4638	-0-	-312	-0-	168	1	4470	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4812	-0-	-303	-0-	160	1	4652	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4707	-0-	-67	-0-	176	1	4531	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4603	-0-	-47	-0-	153	1	4450	2	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269

04	4590	X	4815	-0-	225	-0-	24	1	4791	3	Y	-0-					-0-
05	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	25	1	4858	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4567	-0-	-263	-0-	24	1	4543	3	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4736	-0-	-255	-0-	34	1	4702	3	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4665	-0-	-326	-0-	25	1	4640	3	Y	-0-					-0-
09	4830	X	4488	-0-	-342	-0-	25	1	4463	3	Y	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817

04	4080	X	2264	-0-	-1816	-0-	73	1	2191	2	N	-0-					-0-
05	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	457	1	13648	2	N	-0-					-0-
06	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	450	1	12005	2	N	-0-					-0-
07	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	404	1	11716	2	N	-0-					-0-
08	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	442	1	11407	2	N	-0-					-0-
*09	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	372	1	10784	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8446 - 10075

04	4980	X	4992	-0-	12	-0-	25	1	4967	3	N	-0-					-0-
05	5146	X	3729	-0-	-1417	-0-	19	1	3710	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
08	34497	X	34497	-0-	-0-	-0-	182	1	34315	3	N	-0-					-0-
*09	28402	X	28402	-0-	-0-	-0-	155	1	28247	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414

*04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	132	1	3981	2	N	-0-					-0-
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	136	1	4079	2	N	-0-					-0-
06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	144	1	3839	2	N	-0-					-0-
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	138	1	4007	2	N	-0-					-0-
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	150	1	3861	2	N	-0-					-0-
*09	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	126	1	3668	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SYNERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233882 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7785 - 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
04	660	X	4284	-0-	3624	-0-	877	1	3407	2	N	-0-					-0-
05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	931	1	2907	2	N	-0-					-0-
06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	879	1	2938	2	N	-0-					-0-
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	888	1	2915	2	N	-0-					-0-
08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	890	1	2948	2	N	-0-					-0-
*09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	728	1	2841	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

*04	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	471	1	14186	2	N	-0-					-0-
05	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	470	1	14045	2	N	-0-					-0-
06	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	494	1	13190	2	N	-0-					-0-
07	13981	X	13215	-0-	-766	-0-	441	1	12774	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	13150	-0-	-831	-0-	491	1	12659	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	12376	-0-	-1154	-0-	412	1	11964	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

04	10800	X	10037	-0-	-763	-0-	505	1	9532	2	N	-0-					-0-
05	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	527	1	9992	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	9087	-0-	-963	-0-	411	1	8676	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	8475	-0-	-1910	-0-	356	1	8119	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	7994	-0-	-2515	-0-	337	1	7657	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	8221	-0-	-1949	-0-	356	1	7865	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

04	1290	X	6694	-0-	5404	-0-	1079	1	5615	3	N	-0-					-0-
05	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	1115	1	5879	3	N	-0-					-0-
06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	1082	1	6078	3	N	-0-					-0-
07	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	1108	1	5514	3	N	-0-					-0-
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	998	1	4242	3	N	-0-					-0-
*09	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	1039	1	5544	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670

04	4410	X	4215	-0-	-195	-0-	21	1	4194	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4340	-0-	-217	-0-	22	1	4318	3	Y	-0-					-0-
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	21	1	4084	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	4183	-0-	-33	-0-	30	1	4153	3	Y	-0-					-0-
08	4216	X	4173	-0-	-43	-0-	22	1	4111	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
09	4080	X	4027	-0-	-53	-0-	22	1	4002	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

04	8280	X	7371	-0-	-909	-0-	37	1	7334	3	N	-0-					-0-
05	8029	X	7250	-0-	-779	-0-	37	1	7213	3	N	-0-					-0-
06	7710	X	6949	-0-	-761	-0-	36	1	6913	3	N	-0-					-0-
07	7967	X	7202	-0-	-765	-0-	51	1	7151	3	N	-0-					-0-
08	7781	X	7373	-0-	-408	-0-	39	1	7334	3	N	-0-					-0-
09	7380	X	7233	-0-	-147	-0-	39	1	7194	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1658	-0-	218	-0-	8	1	1630	3	Y	18					40
							20	9									
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	9	1	1655	3	Y	18	21	1			37
							20	9									
06	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	8	1	1525	3	Y	5	42	1			-0-
							6	9									
07	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	11	1	1569	3	Y	19	17	1			2
							21	9									
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	9	1	1658	3	Y	17	1	1			18
							19	9									
*09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	8	1	1538	3	Y	1	19	1			-0-
							1	9									

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8146 - 11385

04	6450	X	259	-0-	-6191	-0-	36	1	223	3	N	-0-					-0-
05	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	36	1	7081	3	N	-0-					-0-
06	7230	X	7086	-0-	-144	-0-	37	1	7049	3	N	-0-					-0-
07	7471	X	7105	-0-	-366	-0-	51	1	7054	3	N	-0-					-0-
08	7471	X	6470	-0-	-1001	-0-	34	1	6436	3	N	-0-					-0-
09	7080	X	6366	-0-	-714	-0-	35	1	6331	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

04	3660	X	2609	-0-	-1051	-0-	133	1	2476	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	2609	-0-	-1173	-0-	132	1	2477	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2582	-0-	-118	-0-	117	1	2465	2	N	-0-					-0-
07	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	115	1	2589	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2561	-0-	-136	-0-	108	1	2453	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2593	-0-	-17	-0-	114	1	2479	2	N	-0-					-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

04	8100	X	7708	-0-	-392	-0-	39	1	7669	3	N	-0-					-0-
05	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	42	1	8265	3	N	-0-					-0-
06	7950	X	7617	-0-	-333	-0-	39	1	7578	3	N	-0-					-0-
07	8215	X	7715	-0-	-500	-0-	55	1	7660	3	N	-0-					-0-
08	8308	X	7651	-0-	-657	-0-	40	1	7611	3	N	-0-					-0-
09	8040	X	7523	-0-	-517	-0-	41	1	7482	3	N	-0-					-0-

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

04	5340	X	4034	-0-	-1306	-0-	644	1	3390	3	Y	-0-					77
05	4836	X	4501	-0-	-335	-0-	858	1	3626	3	Y	15					92
							17	9									
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	835	1	3644	3	Y	23					115
							25	9									
07	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	872	1	3604	3	Y	39					154
							43	9									
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	862	1	3552	3	Y	-0-					154
*09	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	810	1	3620	3	Y	-0-					154

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

04	8700	X	8646	-0-	-54	-0-	278	1	8368	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	8852	-0-	-138	-0-	287	1	8565	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	8207	-0-	-193	-0-	296	1	7911	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	8278	-0-	-650	-0-	276	1	8002	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	8524	-0-	-404	-0-	318	1	8206	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	8277	-0-	-363	-0-	276	1	8001	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1380	X	3576	-0-	2196	-0-	505	1	3071	2	N	-0-					-0-
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	428	1	2574	2	N	-0-					-0-
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	396	1	2560	2	N	-0-					-0-
07	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	394	1	2547	2	N	-0-					-0-
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	402	1	2611	2	N	-0-					-0-
*09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	433	1	2706	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 8300

04	7680	X	10886	-0-	3206	-0-	55	1	10831	3	N	-0-					-0-
05	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	53	1	10290	3	N	-0-					-0-
06	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	53	1	10237	3	N	-0-					-0-
07	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	71	1	9862	3	N	-0-					-0-
08	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	50	1	9493	3	N	-0-					-0-
*09	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	49	1	8930	3	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680

04	13860	X	13043	-0-	-817	-0-	66	1	12977	3	N	-0-					-0-
05	14322	X	13332	-0-	-990	-0-	68	1	13264	3	N	-0-					-0-
06	13470	X	12848	-0-	-622	-0-	66	1	12782	3	N	-0-					-0-
07	13919	X	13274	-0-	-645	-0-	95	1	13179	3	N	-0-					-0-
08	13795	X	13025	-0-	-770	-0-	69	1	12956	3	N	-0-					-0-
09	13050	X	12593	-0-	-457	-0-	69	1	12524	3	N	-0-					-0-

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	883	1	1884	3	Y	31					117
							34	9									
05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	912	1	1961	3	Y	75					192
							83	9									
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	885	1	2110	3	Y	65	244	1			13
							72	9									
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	922	1	2428	3	Y	3	3	1			13
							3	9									
08	3100	N	3317	-0-	217	217	916	1	2401	3	Y	-0-					13
*09	3505	X	3288	-0-	-217	-0-	888	1	2400	3	Y	-0-					13

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

04	8940	X	8739	-0-	-201	-0-	440	1	8299	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	8780	-0-	-458	-0-	438	1	8342	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	7323	-0-	-1617	-0-	333	1	6990	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	7493	-0-	-1528	-0-	315	1	7178	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	7236	-0-	-1785	-0-	308	1	6928	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	7201	-0-	-1529	-0-	311	1	6890	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 9164

*10	8370	X	6670	-0-	-1700	-0-	1886	1	4784	2	N	-0-					-0-
*11	7050	X	6882	-0-	-168	-0-	1879	1	5003	2	N	-0-					-0-
*12	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	1921	1	5975	2	N	-0-					-0-
*01	6665	X	3190	-0-	-3475	-0-	938	1	2252	2	N	-0-					-0-
*02	6412	X	1591	-0-	-4821	-0-	749	1	842	2	N	-0-					-0-
*03	7905	X	1278	-0-	-6627	-0-	916	1	362	2	N	-0-					-0-
*04	7650	X	2181	-0-	-5469	-0-	1071	1	1110	2	N	-0-					-0-
*05	7905	X	19	-0-	-7886	-0-	19	1			N	-0-					-0-
*06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
*07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
*08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	6000	X	4750	-0-	-1250	-0-	671	1	4079	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4401	-0-	-1086	-0-	627	1	3774	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	3624	-0-	-2316	-0-	486	1	3138	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5202	-0-	-936	-0-	697	1	4505	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	4558	-0-	-1580	-0-	608	1	3950	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4380	-0-	-360	-0-	603	1	3777	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930

04	5940	X	5625	-0-	-315	-0-	19	1	5606	3	N	-0-					-0-
05	6138	X	5872	-0-	-266	-0-	30	1	5842	3	N	-0-					-0-
06	5850	X	5562	-0-	-288	-0-	29	1	5533	3	N	-0-					-0-
07	5828	X	5706	-0-	-122	-0-	41	1	5665	3	N	-0-					-0-
08	5859	X	5635	-0-	-224	-0-	30	1	5605	3	N	-0-					-0-
09	5670	X	5361	-0-	-309	-0-	29	1	5332	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

*04	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	292	1	8781	2	N	-0-					-0-
05	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	308	1	9216	2	N	-0-					-0-
06	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	325	1	8677	2	N	-0-					-0-
07	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	314	1	9118	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	8774	-0-	-185	-0-	327	1	8447	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	8579	-0-	-91	-0-	286	1	8293	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

*04	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	231	1	6939	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	6876	-0-	-502	-0-	223	1	6653	2	N	-0-					-0-
06	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	259	1	6909	2	N	-0-					-0-
07	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	247	1	7164	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	7379	-0-	-30	-0-	275	1	7104	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	7010	-0-	-160	-0-	234	1	6776	2	N	-0-					-0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

04	4860	X	4491	-0-	-369	-0-	30	1	4461	3	Y	-0-					78
05	4836	X	4627	-0-	-209	-0-	32	1	4595	3	Y	-0-					78
06	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	32	1	4635	3	Y	32					110
							35	9									
07	4743	X	4725	-0-	-18	-0-	45	1	4680	3	Y	-0-					110
08	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	34	1	4787	3	Y	3					113
							3	9									
*09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	34	1	4625	3	Y	9					122
							10	9									

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092

04	17130	X	16377	-0-	-753	-0-	526	1	15851	2	Y	-0-					-0-
05	17267	X	16613	-0-	-654	-0-	538	1	16075	2	Y	-0-					-0-
06	16290	X	16003	-0-	-287	-0-	578	1	15425	2	Y	-0-					-0-
07	16926	X	16256	-0-	-670	-0-	542	1	15714	2	Y	-0-					-0-
08	16926	X	16080	-0-	-846	-0-	600	1	15480	2	Y	-0-					-0-
09	16380	X	15112	-0-	-1268	-0-	504	1	14608	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 7727

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2017 - P/A 11/03/17

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

04	11670	X	14116	-0-	2446	-0-	72	1	14044	3	N	-0-					-0-
05	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	76	1	14791	3	N	-0-					-0-
06	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	74	1	14153	3	N	-0-					-0-
07	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	103	1	14305	3	N	-0-					-0-
08	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	74	1	14054	3	N	-0-					-0-
*09	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	74	1	13423	3	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

*04	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	628	1	18906	2	N	-0-					-0-
05	19206	X	19206	-0-	-0-	-0-	622	1	18584	2	N	-0-					-0-
06	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	650	1	17345	2	N	-0-					-0-
07	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	579	1	16798	2	N	-0-					-0-
08	17400	X	17400	-0-	-0-	-0-	649	1	16751	2	N	-0-					-0-
*09	16390	X	16390	-0-	-0-	-0-	546	1	15844	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

04	13350	X	12590	-0-	-760	-0-	405	1	12185	2	N	-0-					-0-
05	13578	X	12680	-0-	-898	-0-	410	1	12270	2	N	-0-					-0-
06	12960	X	12413	-0-	-547	-0-	448	1	11965	2	N	-0-					-0-
07	13392	X	12813	-0-	-579	-0-	427	1	12386	2	N	-0-					-0-
08	13206	X	12684	-0-	-522	-0-	473	1	12211	2	N	-0-					-0-
09	12600	X	12093	-0-	-507	-0-	403	1	11690	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8135 - 10100

04	23310	X	21215	-0-	-2095	-0-	682	1	20533	2	N	-0-					-0-
05	24087	X	20397	-0-	-3690	-0-	660	1	19737	2	N	-0-					-0-
06	23310	X	19304	-0-	-4006	-0-	697	1	18607	2	N	-0-					-0-
07	24087	X	19066	-0-	-5021	-0-	636	1	18430	2	N	-0-					-0-
08	24087	X	18532	-0-	-5555	-0-	691	1	17841	2	N	-0-					-0-
09	21210	X	17341	-0-	-3869	-0-	578	1	16763	2	N	-0-					-0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

04	8640	X	8249	-0-	-391	-0-	42	1	8207	3	N	-0-					-0-
05	8928	X	8466	-0-	-462	-0-	43	1	8423	3	N	-0-					-0-
06	8640	X	8319	-0-	-321	-0-	43	1	8276	3	N	-0-					-0-
07	8618	X	2503	-0-	-6115	-0-	18	1	2485	3	N	-0-					-0-
08	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	48	1	9036	3	N	-0-					-0-
09	8310	X	8105	-0-	-205	-0-	44	1	8061	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

04	10290	X	9766	-0-	-524	-0-	314	1	9452	2	N	-0-					-0-
05	10881	X	10373	-0-	-508	-0-	336	1	10037	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	10080	-0-	-450	-0-	364	1	9716	2	N	-0-					-0-
07	10881	X	10356	-0-	-525	-0-	345	1	10011	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	10284	-0-	-225	-0-	384	1	9900	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	9372	-0-	-708	-0-	312	1	9060	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	2940	X	15730	-0-	12790	-0-	80	1	15650	3	N	-0-					-0-
05	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	80	1	15694	3	N	-0-					-0-
06	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	77	1	14846	3	N	-0-					-0-
07	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	111	1	15421	3	N	-0-					-0-
08	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	83	1	15570	3	N	-0-					-0-
*09	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	81	1	14815	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 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
04	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	733	1	3994	2	N	-0-					-0-
05	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	585	1	5521	2	N	-0-					-0-
06	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	245	1	6537	2	N	-0-					-0-
07	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	227	1	6589	2	N	-0-					-0-
08	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	245	1	6321	2	N	-0-					-0-
*09	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	233	1	6759	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
04	14B2 EXT		324	-0-	324	-0-	324	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7861 - 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
04	12600	X	12534	-0-	-66	-0-	63	1	12415	3	N	51					123
							56	9									
05	13051	X	12839	-0-	-212	-0-	65	1	12734	3	N	36					159
							40	9									
06	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	66	1	12758	3	N	40	181	1			18
							44	9									
07	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	97	1	13437	3	N	24					42
							26	9									
08	12958	X	12873	-0-	-85	-0-	68	1	12759	3	N	42					84
							46	9									
09	12870	X	12067	-0-	-803	-0-	66	1	11967	3	N	31					115
							34	9									

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
04	2970	X	2915	-0-	-55	-0-	794	1	2121	3	Y	-0-					30
05	3069	X	2839	-0-	-230	-0-	820	1	2019	3	Y	-0-					30
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	794	1	2070	3	Y	37					67
							41	9									
07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	825	1	2014	3	Y	2					69
							2	9									
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	821	1	2169	3	Y	34					103
							37	9									
*09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	797	1	2341	3	Y	-0-					103

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
04	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	177	1	5321	2	N	-0-					-0-
05	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	191	1	5710	2	N	-0-					-0-
06	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	235	1	6258	2	N	-0-					-0-
07	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	234	1	6788	2	N	-0-					-0-
08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	259	1	6684	2	N	-0-					-0-
*09	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	234	1	6788	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 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
*04	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	291	1	8751	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	8104	-0-	-824	-0-	262	1	7842	2	N	-0-					-0-
06	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	509	1	13576	2	N	-0-					-0-
07	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	424	1	12306	2	N	-0-					-0-
08	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	429	1	11078	2	N	-0-					-0-
*09	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	347	1	10076	2	N	-0-					-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

04	2970	X	3194	-0-	224	-0-	166	1	2954	3	Y	67	153	1			182
							74	9									
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	174	1	3098	3	Y	8	162	1			28
							9	9									
06	3390	X	3207	-0-	-183	-0-	169	1	2940	3	Y	89					117
							98	9									
07	3503	X	3151	-0-	-352	-0-	172	1	2939	3	Y	36					153
							40	9									
08	3379	X	3144	-0-	-235	-0-	174	1	2908	3	Y	56	177	1			32
							62	9									
09	3210	X	3089	-0-	-121	-0-	168	1	2875	3	Y	42					74
							46	9									

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

04	1500	X	4980	-0-	3480	-0-	383	1	4597	3	N	-0-					-0-
05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	396	1	4709	3	N	168	168	1			-0-
							185	9									
06	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	383	1	4418	3	N	-0-					-0-
07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	405	1	4605	3	N	-0-					-0-
08	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	395	1	4331	3	N	-0-					-0-
*09	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	323	1	3660	3	N	-0-					-0-

BOHN, TINA WELL #: 1 RRCID -> 235662 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9600 - 11216

*11	1200	X	872	-0-	-328	-0-	870	1	2	9	N	2					77
*12	2232	X	899	-0-	-1333	-0-	899	1			N	-0-					77
*01	930	N	290	-0-	-640	-0-	290	1			Y	-0-	73	1			4
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2018 - P/A 05/23/18

MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

04	6510	X	5055	-0-	-1455	-0-	26	1	5029	3	N	-0-					-0-
05	6727	X	5069	-0-	-1658	-0-	26	1	5043	3	N	-0-					-0-
06	6180	X	4969	-0-	-1211	-0-	26	1	4943	3	N	-0-					-0-
07	5890	X	5880	-0-	-10	-0-	42	1	5838	3	N	-0-					-0-
08	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	30	1	5736	3	N	-0-					-0-
*09	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	30	1	5463	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 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
04	3810	X	3449	-0-	-361	-0-	23	1	3426	3	Y	-0-	40	1			19
05	3751	X	3617	-0-	-134	-0-	25	1	3591	3	Y	1	1	1			19
							1	9									
06	3570	X	3472	-0-	-98	-0-	24	1	3448	3	Y	-0-					19
07	3689	X	3566	-0-	-123	-0-	34	1	3532	3	Y	-0-					19
08	3627	X	3540	-0-	-87	-0-	25	1	3515	3	Y	-0-					19
09	3510	X	3373	-0-	-137	-0-	25	1	3348	3	Y	-0-					19

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
04	2940	X	7560	-0-	4620	-0-	38	1	7518	3	Y	4					22
							4	9									
05	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	34	1	6673	3	Y	5					27
							6	9									
06	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	33	1	6252	3	Y	10	36	1			1
							11	9									
07	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	43	1	6009	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	32	1	5992	3	Y	-0-					-0-
*09	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	33	1	6001	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA 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
04	6930	X	4683	-0-	-2247	-0-	24	1	4659	3	N	-0-					-0-
05	7161	X	4878	-0-	-2283	-0-	25	1	4853	3	N	-0-					-0-
06	6900	X	4759	-0-	-2141	-0-	25	1	4734	3	N	-0-					-0-
07	7130	X	4940	-0-	-2190	-0-	35	1	4905	3	N	-0-					-0-
08	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	30	1	5716	3	N	-0-					-0-
*09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	30	1	5418	3	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
04	6060	X	6818	-0-	758	-0-	35	1	6783	3	Y	-0-					-0-
05	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	35	1	6756	3	Y	-0-					-0-
06	7170	X	5654	-0-	-1516	-0-	29	1	5625	3	Y	-0-					-0-
07	7409	X	6034	-0-	-1375	-0-	43	1	5991	3	Y	-0-					-0-
08	7409	X	5847	-0-	-1562	-0-	31	1	5816	3	Y	-0-					-0-
09	6810	X	5473	-0-	-1337	-0-	30	1	5443	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7160 - 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
04	2400	X	12333	-0-	9933	-0-	62	1	12271	3	N	-0-					-0-
05	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	66	1	12825	3	N	-0-					-0-
06	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	63	1	12196	3	N	-0-					-0-
07	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	92	1	12840	3	N	-0-					-0-
08	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	66	1	12471	3	N	-0-					-0-
*09	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	66	1	11968	3	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
04	7710	X	8980	-0-	1270	-0-	46	1	8934	3	Y	-0-					-0-
05	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	46	1	8960	3	Y	-0-					-0-
06	9450	X	8542	-0-	-908	-0-	44	1	8498	3	Y	-0-					-0-
07	9765	X	8794	-0-	-971	-0-	63	1	8731	3	Y	-0-					-0-
08	9641	X	8465	-0-	-1176	-0-	45	1	8420	3	Y	-0-					-0-
09	8970	X	6872	-0-	-2098	-0-	38	1	6834	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	6900	X	6277	-0-	-623	-0-	32	1	6245	3	N	-0-			-0-
05	7068	X	6197	-0-	-871	-0-	32	1	6165	3	N	-0-			-0-
06	6840	X	5898	-0-	-942	-0-	31	1	5867	3	N	-0-			-0-
07	7068	X	5872	-0-	-1196	-0-	42	1	5830	3	N	-0-			-0-
08	7006	X	5795	-0-	-1211	-0-	31	1	5764	3	N	-0-			-0-
09	6270	X	5515	-0-	-755	-0-	30	1	5485	3	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
04	5160	X	1	-0-	-5159	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	4619	X	2	-0-	-4617	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-			-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	21	1	4019	3	N	-0-			-0-
*09	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	21	1	3826	3	N	-0-			-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8650 - 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
04	6840	X	6079	-0-	-761	-0-	195	1	5884	2	N	-0-			-0-
05	7037	X	6804	-0-	-233	-0-	220	1	6584	2	N	-0-			-0-
06	6810	X	5	-0-	-6805	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	19918	X	19918	-0-	-0-	-0-	664	1	19254	2	N	-0-			-0-
08	40484	X	40484	-0-	-0-	-0-	1510	1	38974	2	N	-0-			-0-
*09	35867	X	35867	-0-	-0-	-0-	1195	1	34672	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 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
04	9150	X	8933	-0-	-217	-0-	45	1	8888	3	N	-0-			-0-
05	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	49	1	9629	3	N	-0-			-0-
06	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	48	1	9324	3	N	-0-			-0-
07	9455	X	8242	-0-	-1213	-0-	59	1	8183	3	N	-0-			-0-
08	9455	X	9294	-0-	-161	-0-	49	1	9245	3	N	-0-			-0-
09	9150	X	7358	-0-	-1792	-0-	40	1	7318	3	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
*04	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	495	1	14910	2	N	-0-			-0-
05	18648	X	18648	-0-	-0-	-0-	604	1	18044	2	N	-0-			-0-
06	10740	X	4909	-0-	-5831	-0-	251	1	4658	2	N	-0-			-0-
07	21696	X	21696	-0-	-0-	-0-	925	1	20771	2	N	-0-			-0-
08	20469	X	20469	-0-	-0-	-0-	764	1	19705	2	N	-0-			-0-
*09	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-	646	1	18732	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 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
04	7110	X	7890	-0-	780	-0-	27	1	7863	3	N	-0-			-0-
05	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	41	1	7935	3	N	-0-			-0-
06	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	42	1	8104	3	N	-0-			-0-
07	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	69	1	9528	3	N	-0-			-0-
08	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	51	1	9547	3	N	-0-			-0-
*09	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	51	1	9312	3	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
04	12060	X	11171	-0-	-889	-0-	57	1	11114	3	N	-0-			-0-
05	12121	X	11443	-0-	-678	-0-	58	1	11385	3	N	-0-			-0-
06	11400	X	10828	-0-	-572	-0-	56	1	10772	3	N	-0-			-0-
07	11749	X	11042	-0-	-707	-0-	79	1	10963	3	N	-0-			-0-
08	11532	X	10847	-0-	-685	-0-	57	1	10790	3	N	-0-			-0-
09	11160	X	10555	-0-	-605	-0-	58	1	10497	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*04	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	333	1	10033	2	N	-0-					-0-
05	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	322	1	9634	2	N	-0-					-0-
06	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	301	1	8029	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	6839	-0-	-1469	-0-	228	1	6611	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	5277	-0-	-3031	-0-	197	1	5080	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7287	-0-	-753	-0-	243	1	7044	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

04	6480	X	5376	-0-	-1104	-0-	270	1	5106	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	4647	-0-	-2049	-0-	234	1	4413	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	5931	-0-	-489	-0-	271	1	5660	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5465	-0-	-921	-0-	231	1	5234	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	4793	-0-	-1593	-0-	203	1	4590	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	4794	-0-	-1146	-0-	208	1	4586	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

04	5550	X	5233	-0-	-317	-0-	26	1	5181	3	Y	24	22	1			4
							26	9									
05	5735	X	5431	-0-	-304	-0-	28	1	5401	3	Y	2	1	1			5
							2	9									
06	5370	X	5248	-0-	-122	-0-	27	1	5221	3	Y	-0-					5
07	5549	X	5396	-0-	-153	-0-	38	1	5330	3	Y	25	28	1			2
							28	9									
08	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	29	1	5536	3	Y	-0-	2	1			-0-
*09	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	31	1	5559	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150

04	8610	X	8078	-0-	-532	-0-	41	1	8037	3	N	-0-					-0-
05	8897	X	8338	-0-	-559	-0-	43	1	8295	3	N	-0-					-0-
06	8610	X	7934	-0-	-676	-0-	41	1	7893	3	N	-0-					-0-
07	8649	X	8146	-0-	-503	-0-	58	1	8088	3	N	-0-					-0-
08	8494	X	7880	-0-	-614	-0-	42	1	7838	3	N	-0-					-0-
09	8070	X	7827	-0-	-243	-0-	43	1	7784	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204

04	8820	X	8558	-0-	-262	-0-	43	1	8515	3	Y	-0-					-0-
05	9021	X	8866	-0-	-155	-0-	45	1	8821	3	Y	-0-					-0-
06	8730	X	8452	-0-	-278	-0-	44	1	8408	3	Y	-0-					-0-
07	9021	X	8554	-0-	-467	-0-	61	1	8493	3	Y	-0-					-0-
*08	8897	X	8519	-0-	-378	-0-	45	1	8474	3	Y	-0-					-0-
09	8580	X	8216	-0-	-364	-0-	45	1	8171	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

04	3540	X	3616	-0-	76	-0-	181	1	3435	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3607	-0-	-330	-0-	182	1	3425	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3503	-0-	-307	-0-	160	1	3343	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3609	-0-	-328	-0-	150	1	3459	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3503	-0-	-341	-0-	146	1	3357	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3350	-0-	-280	-0-	147	1	3203	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT 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
04	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	275	1	8282	2	N	-0-					-0-
05	25409	X	25409	-0-	-0-	-0-	822	1	24587	2	N	-0-					-0-
06	22167	X	22167	-0-	-0-	-0-	801	1	21366	2	N	-0-					-0-
07	20978	X	20978	-0-	-0-	-0-	699	1	20279	2	N	-0-					-0-
08	20103	X	20103	-0-	-0-	-0-	750	1	19353	2	N	-0-					-0-
*09	19112	X	19112	-0-	-0-	-0-	637	1	18475	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

*04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	632	1	4580	2	N	-0-					-0-
05	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	658	1	5164	2	N	-0-					-0-
06	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	572	1	4886	2	N	-0-					-0-
07	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	559	1	5657	2	N	-0-					-0-
08	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	515	1	4391	2	N	-0-					-0-
*09	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	500	1	4534	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

04	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	523	1	9900	2	N	-0-					-0-
05	10757	X	8644	-0-	-2113	-0-	462	1	8182	2	N	-0-					-0-
06	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	629	1	12966	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
08	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	534	1	12051	2	N	-0-					-0-
09	12630	X	12223	-0-	-407	-0-	529	1	11694	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 9074

04	6870	X	5193	-0-	-1677	-0-	426	1	4767	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	4053	-0-	-3170	-0-	328	1	3725	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	4763	-0-	-2227	-0-	328	1	4435	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	4968	-0-	-2255	-0-	342	1	4626	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	5586	-0-	-1234	-0-	396	1	5190	2	N	-0-					-0-
*09	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	438	1	6534	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

04	5250	X	4955	-0-	-295	-0-	25	1	4930	3	N	-0-					-0-
05	5394	X	5114	-0-	-280	-0-	26	1	5088	3	N	-0-					-0-
06	5220	X	4633	-0-	-587	-0-	24	1	4609	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	5297	-0-	-35	-0-	38	1	5259	3	N	-0-					-0-
08	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	27	1	5180	3	N	-0-					-0-
*09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	27	1	4975	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

04	10440	X	9808	-0-	-632	-0-	407	1	9401	2	N	-0-					-0-
05	25978	X	25978	-0-	-0-	-0-	841	1	25137	2	N	-0-					-0-
06	22389	X	22389	-0-	-0-	-0-	809	1	21580	2	N	-0-					-0-
07	21399	X	21399	-0-	-0-	-0-	713	1	20686	2	N	-0-					-0-
08	19362	X	19362	-0-	-0-	-0-	722	1	18640	2	N	-0-					-0-
*09	18005	X	18005	-0-	-0-	-0-	600	1	17405	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074

04	7260	X	6948	-0-	-312	-0-	359	1	6589	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	5683	-0-	-1478	-0-	293	1	5390	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	5293	-0-	-1067	-0-	249	1	5044	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	5456	-0-	-1736	-0-	247	1	5209	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	5530	-0-	-1662	-0-	254	1	5276	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	5561	-0-	-1399	-0-	252	1	5309	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	330	X	2869	-0-	2539	-0-	15	1	2854	3	N	-0-					19
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	15	1	2942	3	N	-0-					19
06	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	15	1	2843	3	N	-0-					19
07	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	21	1	2884	3	N	-0-					19
08	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	15	1	2861	3	N	-0-					19
*09	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	15	1	2716	3	N	-0-					19

GRIFFETH, JUNE L. GU 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
04	10590	X	10161	-0-	-429	-0-	327	1	9834	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	10405	-0-	-538	-0-	337	1	10068	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	9621	-0-	-969	-0-	348	1	9273	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	10515	-0-	-428	-0-	351	1	10164	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	10435	-0-	-508	-0-	389	1	10046	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	10018	-0-	-152	-0-	334	1	9684	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 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
04	16860	X	16488	-0-	-372	-0-	530	1	15958	2	N	-0-					-0-
05	17422	X	16737	-0-	-685	-0-	542	1	16195	2	N	-0-					-0-
06	16530	X	16163	-0-	-367	-0-	584	1	15579	2	N	-0-					-0-
07	17081	X	16494	-0-	-587	-0-	550	1	15944	2	N	-0-					-0-
08	17050	X	16252	-0-	-798	-0-	606	1	15646	2	N	-0-					-0-
09	16500	X	15714	-0-	-786	-0-	524	1	15190	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237388 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7295 - 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
*04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2563	-0-	73	-0-	13 56	1 9	2494	3	Y	51	52	1			38
05	2697	N	2579	-0-	-118	-0-	13 13	1 9	2553	3	Y	12	42	1			8
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	13 74	1 9	2449	3	Y	67	39	1			36
07	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	19 35	1 9	2689	3	Y	32	60	1			8
08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	13 51	1 9	2518	3	Y	46	41	1			13
*09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	13 44	1 9	2403	3	Y	40	38	1			15

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
04	10350	X	8036	-0-	-2314	-0-	404	1	7632	2	N	-0-					-0-
05	10695	X	8351	-0-	-2344	-0-	420	1	7931	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	8170	-0-	-1760	-0-	373	1	7797	2	N	-0-					-0-
07	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	357	1	8091	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	8332	-0-	-7	-0-	353	1	7979	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	8156	-0-	-4	-0-	353	1	7803	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 - TED MORRIS 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
04	7260	X	6428	-0-	-832	-0-	33	1	6395	3	N	-0-			-0-
05	7533	X	6846	-0-	-687	-0-	35	1	6811	3	N	-0-			-0-
06	7290	X	6301	-0-	-989	-0-	33	1	6268	3	N	-0-			-0-
07	7533	X	6554	-0-	-979	-0-	47	1	6507	3	N	-0-			-0-
08	7223	X	6631	-0-	-592	-0-	35	1	6596	3	N	-0-			-0-
09	6630	X	6403	-0-	-227	-0-	35	1	6368	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS 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
04	6900	X	6561	-0-	-339	-0-	33	1	6528	3	N	-0-			-0-
05	7130	X	6807	-0-	-323	-0-	35	1	6772	3	N	-0-			-0-
06	6900	X	6755	-0-	-145	-0-	35	1	6720	3	N	-0-			-0-
07	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	54	1	7449	3	N	-0-			-0-
08	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	38	1	7236	3	N	-0-			-0-
*09	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	38	1	6958	3	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
04	2310	N	2267	-0-	-43	-0-	114	1	2153	2	N	-0-			-0-
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	140	1	2617	2	N	-0-			-0-
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	113	1	2346	2	N	-0-			-0-
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	104	1	2347	2	N	-0-			-0-
08	2449	N	2176	-0-	-273	-0-	91	1	2085	2	N	-0-			-0-
09	2370	N	2088	-0-	-282	-0-	91	1	1997	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
04	5160	X	322	-0-	-4838	-0-	322	1			N	-0-			-0-
05	5332	X	3180	-0-	-2152	-0-	1000	1	2180	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	4693	-0-	-347	-0-	1066	1	3627	2	N	-0-			-0-
07	2511	X	1777	-0-	-734	-0-	839	1	938	2	N	-0-			-0-
08	3193	X	1380	-0-	-1813	-0-	969	1	411	2	N	-0-			-0-
09	4680	X	3743	-0-	-937	-0-	1030	1	2713	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
04	3270	X	3116	-0-	-154	-0-	16	1	3100	3	Y	-0-			-0-
05	3348	X	3115	-0-	-233	-0-	16	1	3099	3	Y	-0-			-0-
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	17	1	3177	3	Y	-0-			-0-
07	3255	X	3158	-0-	-97	-0-	23	1	3135	3	Y	-0-			-0-
08	3224	X	3145	-0-	-79	-0-	17	1	3128	3	Y	-0-			-0-
09	3150	X	3056	-0-	-94	-0-	17	1	3039	3	Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6417 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
04	4980	X	4746	-0-	-234	-0-	24	1	4722	3	Y	-0-			-0-
05	5022	X	4984	-0-	-38	-0-	25	1	4959	3	Y	-0-			-0-
06	4860	X	2659	-0-	-2201	-0-	14	1	2645	3	Y	-0-			-0-
07	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	37	1	5152	3	Y	-0-			-0-
08	4991	X	4878	-0-	-113	-0-	26	1	4852	3	Y	-0-			-0-
09	4830	X	4612	-0-	-218	-0-	25	1	4587	3	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
*04	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	234	1	7054	2	N	-0-			-0-
05	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	207	1	6187	2	N	-0-			-0-
06	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	225	1	5997	2	N	-0-			-0-
07	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	215	1	6227	2	N	-0-			-0-
08	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	228	1	5879	2	N	-0-			-0-
*09	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	201	1	5831	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 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
04	240	X	7839	-0-	7599	-0-	633	1	7206	2	N	-0-					-0-
05	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	425	1	7517	2	N	-0-					-0-
06	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	383	1	7530	2	N	-0-					-0-
07	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	354	1	7526	2	N	-0-					-0-
08	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	341	1	7151	2	N	-0-					-0-
*09	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	310	1	6420	2	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
04	16860	X	14308	-0-	-2552	-0-	718	1	13590	2	N	-0-					-0-
05	17422	X	14600	-0-	-2822	-0-	735	1	13865	2	N	-0-					-0-
06	16860	X	13455	-0-	-3405	-0-	615	1	12840	2	N	-0-					-0-
07	15965	X	14001	-0-	-1964	-0-	592	1	13409	2	N	-0-					-0-
08	15376	X	14166	-0-	-1210	-0-	600	1	13566	2	N	-0-					-0-
09	14310	X	13683	-0-	-627	-0-	592	1	13091	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	5131	-0-	301	-0-	26	1	5105	3	N	-0-					-0-
05	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	27	1	5276	3	N	-0-					-0-
06	5070	X	4944	-0-	-126	-0-	26	1	4918	3	N	-0-					-0-
07	5239	X	3023	-0-	-2216	-0-	22	1	3001	3	N	-0-					-0-
08	5239	X	4344	-0-	-895	-0-	23	1	4321	3	N	-0-					-0-
09	5070	X	4343	-0-	-727	-0-	24	1	4319	3	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
04	3000	X	7387	-0-	4387	-0-	37	1	7350	3	N	-0-					-0-
05	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	38	1	7350	3	N	-0-					-0-
06	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	35	1	6677	3	N	-0-					-0-
07	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	56	1	7810	3	N	-0-					-0-
08	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	42	1	7997	3	N	-0-					-0-
*09	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	41	1	7423	3	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
04	7680	X	6737	-0-	-943	-0-	34	1	6703	3	Y	-0-					-0-
05	7936	X	5931	-0-	-2005	-0-	30	1	5901	3	Y	-0-					-0-
06	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	64	1	12356	3	Y	-0-					-0-
07	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	70	1	9762	3	Y	-0-					-0-
08	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	47	1	8916	3	Y	-0-					-0-
*09	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	49	1	8945	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8230 - 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
04	11070	X	8299	-0-	-2771	-0-	42	1	8257	3	N	-0-					-0-
05	11439	X	7978	-0-	-3461	-0-	41	1	7937	3	N	-0-					-0-
06	9840	X	3263	-0-	-6577	-0-	17	1	3246	3	N	-0-					-0-
07	9951	X	299	-0-	-9652	-0-	57	1	242	3	N	-0-					-0-
08	17756	X	17756	-0-	-0-	-0-	94	1	17662	3	N	-0-					-0-
*09	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	80	1	14658	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 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
04	5760	X	5720	-0-	-40	-0-	287	1	5433	2	N	-0-					-0-
05	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	301	1	5697	2	N	-0-					-0-
06	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	265	1	5558	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5927	-0-	-25	-0-	249	1	5678	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5733	-0-	-250	-0-	243	1	5490	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5503	-0-	-317	-0-	239	1	5264	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8246 - 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
04	6840	X	8666	-0-	1826	-0-	44	1	8622	3	N	-0-					-0-
05	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	59	1	11550	3	N	-0-					-0-
06	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	53	1	10191	3	N	-0-					-0-
07	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	75	1	10360	3	N	-0-					-0-
08	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	54	1	10193	3	N	-0-					-0-
*09	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	54	1	9920	3	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
04	14550	X	12605	-0-	-1945	-0-	270	1	12335	2	N	-0-					-0-
05	15035	X	13346	-0-	-1689	-0-	288	1	13058	2	N	-0-					-0-
06	14550	X	14307	-0-	-243	-0-	517	1	13790	2	N	-0-					-0-
07	15035	X	14362	-0-	-673	-0-	479	1	13883	2	N	-0-					-0-
08	15035	X	13596	-0-	-1439	-0-	507	1	13089	2	N	-0-					-0-
09	14310	X	13382	-0-	-928	-0-	446	1	12936	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3440	-0-	-430	-0-	17	1	3423	3	N	-0-					-0-
05	3968	X	3820	-0-	-148	-0-	20	1	3800	3	N	-0-					-0-
06	3750	X	3724	-0-	-26	-0-	19	1	3705	3	N	-0-					-0-
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	28	1	3857	3	N	-0-					-0-
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	21	1	3866	3	N	-0-					-0-
*09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	20	1	3707	3	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
04	7110	X	6831	-0-	-279	-0-	35	1	6796	3	Y	-0-					-0-
05	7254	X	7010	-0-	-244	-0-	36	1	6974	3	Y	-0-					-0-
06	6810	X	6719	-0-	-91	-0-	35	1	6681	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	7037	X	6539	-0-	-498	-0-	47	1	6492	3	Y	-0-					-0-
08	7037	X	5973	-0-	-1064	-0-	32	1	5941	3	Y	-0-					-0-
09	6810	X	6536	-0-	-274	-0-	36	1	6500	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 03/08/2008 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
04	3180	X	4027	-0-	847	-0-	20	1	4007	3	N	-0-					-0-
05	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	19	1	3667	3	N	-0-					-0-
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	17	1	3255	3	N	-0-					-0-
07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	25	1	3525	3	N	-0-					-0-
08	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	19	1	3533	3	N	-0-					-0-
*09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	21	1	3743	3	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
04	22560	X	22204	-0-	-356	-0-	714	1	21490	2	N	-0-					-0-
05	23498	X	22149	-0-	-1349	-0-	717	1	21432	2	N	-0-					-0-
06	22740	X	22106	-0-	-634	-0-	799	1	21307	2	N	-0-					-0-
07	23498	X	22758	-0-	-740	-0-	759	1	21999	2	N	-0-					-0-
08	23312	X	22522	-0-	-790	-0-	840	1	21682	2	N	-0-					-0-
09	22200	X	21136	-0-	-1064	-0-	704	1	20432	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	14460	X	13635	-0-	-825	-0-	438	1	13197	2	N	-0-			-0-
05	14849	X	14253	-0-	-596	-0-	461	1	13792	2	N	-0-			-0-
06	14040	X	13385	-0-	-655	-0-	484	1	12901	2	N	-0-			-0-
07	14508	X	13160	-0-	-1348	-0-	439	1	12721	2	N	-0-			-0-
08	14508	X	12953	-0-	-1555	-0-	483	1	12470	2	N	-0-			-0-
09	13800	X	12469	-0-	-1331	-0-	415	1	12054	2	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7332 - 10660

04	18870	X	18870	-0-	-0-	-0-	607	1	18263	2	N	-0-			-0-
05	20318	X	20318	-0-	-0-	-0-	658	1	19660	2	N	-0-			-0-
06	19147	X	19147	-0-	-0-	-0-	692	1	18455	2	N	-0-			-0-
07	19094	X	19094	-0-	-0-	-0-	637	1	18457	2	N	-0-			-0-
08	18763	X	18763	-0-	-0-	-0-	700	1	18063	2	N	-0-			-0-
09	15780	X	15496	-0-	-284	-0-	516	1	14980	2	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

04	3420	X	9119	-0-	5699	-0-	46	1	9073	3	N	-0-			-0-
05	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	48	1	9332	3	N	-0-			-0-
06	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	46	1	8809	3	N	-0-			-0-
07	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	63	1	8746	3	N	-0-			-0-
08	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	45	1	8506	3	N	-0-			-0-
*09	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	47	1	8492	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

04	10080	X	10404	-0-	324	-0-	53	1	10351	3	N	-0-			-0-
05	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	55	1	10676	3	N	-0-			-0-
06	10080	X	10065	-0-	-15	-0-	52	1	10013	3	N	-0-			-0-
07	10416	X	10245	-0-	-171	-0-	73	1	10172	3	N	-0-			-0-
08	10416	X	10096	-0-	-320	-0-	53	1	10043	3	N	-0-			-0-
09	10080	X	9937	-0-	-143	-0-	54	1	9883	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

04	8550	X	7807	-0-	-743	-0-	40	1	7767	3	N	-0-			-0-
05	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	42	1	8240	3	N	-0-			-0-
06	7980	X	7959	-0-	-21	-0-	41	1	7918	3	N	-0-			-0-
07	8060	X	8039	-0-	-21	-0-	57	1	7982	3	N	-0-			-0-
08	8277	X	7395	-0-	-882	-0-	39	1	7356	3	N	-0-			-0-
09	8010	X	7961	-0-	-49	-0-	43	1	7918	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	971	1	9823	2	N	-0-			-0-
06	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	787	1	16375	2	N	-0-			-0-
07	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	652	1	14727	2	N	-0-			-0-
08	10788	X	10273	-0-	-515	-0-	570	1	9703	2	N	-0-			-0-
09	13860	X	10029	-0-	-3831	-0-	577	1	9452	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10500

04	8010	X	2802	-0-	-5208	-0-	14	1	2788	3	N	-0-			-0-
05	8277	X	1396	-0-	-6881	-0-	207	1	1189	3	N	-0-			-0-
*06	31131	X	31131	-0-	-0-	-0-	161	1	30970	3	N	-0-			-0-
07	28881	X	28881	-0-	-0-	-0-	206	1	28675	3	N	-0-			-0-
08	27029	X	27029	-0-	-0-	-0-	142	1	26887	3	N	-0-			-0-
09	31140	X	24296	-0-	-6844	-0-	133	1	24163	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*04	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	296	1	8897	2	N	-0-					-0-
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	154	1	4608	2	N	-0-					-0-
06	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	277	1	7388	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	7961	-0-	-1525	-0-	265	1	7696	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	7823	-0-	-1663	-0-	292	1	7531	2	N	-0-					-0-
09	9180	X	7614	-0-	-1566	-0-	254	1	7360	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

04	7890	X	9017	-0-	1127	-0-	46	1	8971	3	N	-0-					-0-
05	8153	X	7498	-0-	-655	-0-	38	1	7460	3	N	-0-					-0-
06	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	44	1	8412	3	N	-0-					-0-
07	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	62	1	8670	3	N	-0-					-0-
08	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	44	1	8241	3	N	-0-					-0-
*09	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	43	1	7853	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

04	4050	X	4187	-0-	137	-0-	21	1	4166	3	N	-0-					-0-
05	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	23	1	4546	3	N	-0-					-0-
06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	23	1	4383	3	N	-0-					-0-
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	31	1	4374	3	N	-0-					-0-
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	23	1	4325	3	N	-0-					-0-
*09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	23	1	4175	3	N	-0-					-0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

04	960	N	2497	-0-	1537	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	63	1	2194	2	N	-0-					-0-
*08	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	124	1	2802	2	N	-0-					-0-
*09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	124	1	2483	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

04	11130	X	6764	-0-	-4366	-0-	34	1	6730	3	N	-0-					-0-
05	11501	X	11368	-0-	-133	-0-	58	1	11310	3	N	-0-					-0-
06	11400	X	10535	-0-	-865	-0-	54	1	10481	3	N	-0-					-0-
07	11780	X	9620	-0-	-2160	-0-	69	1	9551	3	N	-0-					-0-
08	11780	X	9065	-0-	-2715	-0-	48	1	9017	3	N	-0-					-0-
09	11010	X	9011	-0-	-1999	-0-	49	1	8962	3	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

04	11490	X	10945	-0-	-545	-0-	55	1	10850	3	Y	36	186	1			4
							40	9									
05	11563	X	11435	-0-	-128	-0-	58	1	11373	3	Y	4					8
							4	9									
06	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	57	1	11044	3	Y	-0-					8
07	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	82	1	11375	3	Y	15					23
							17	9									
08	11284	X	11126	-0-	-158	-0-	59	1	11065	3	Y	2					25
							2	9									
09	10920	X	10428	-0-	-492	-0-	57	1	10345	3	Y	24					49
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	6750	X	5355	-0-	-1395	-0-	27	1	5328	3	N	-0-					-0-
05	6975	X	5968	-0-	-1007	-0-	30	1	5938	3	N	-0-					-0-
06	6750	X	5902	-0-	-848	-0-	31	1	5871	3	N	-0-					-0-
07	6975	X	6087	-0-	-888	-0-	43	1	6044	3	N	-0-					-0-
08	6572	X	6198	-0-	-374	-0-	33	1	6165	3	N	-0-					-0-
*09	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	33	1	6044	3	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
04	1800	X	5778	-0-	3978	-0-	599	1	5179	2	N	-0-					-0-
05	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	577	1	4510	2	N	-0-					-0-
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	417	1	2917	2	N	-0-					-0-
07	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	304	1	2266	2	N	-0-					-0-
08	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	275	1	1850	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	1609	-0-	-191	-0-	229	1	1380	2	N	-0-					-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8350 - 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
04	8970	X	8795	-0-	-175	-0-	283	1	8512	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	5647	-0-	-3684	-0-	183	1	5464	2	N	-0-					-0-
06	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	538	1	14359	2	N	-0-					-0-
07	43044	X	43044	-0-	-0-	-0-	1435	1	41609	2	N	-0-					-0-
08	40171	X	40171	-0-	-0-	-0-	1499	1	38672	2	N	-0-					-0-
*09	35148	X	35148	-0-	-0-	-0-	1171	1	33977	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 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
04	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	243	1	7313	2	N	-0-					-0-
05	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	288	1	8600	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	314	1	8386	2	N	-0-					-0-
07	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	454	1	7660	2	N	-0-					-0-
08	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	356	1	9177	2	N	-0-					-0-
*09	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	256	1	7420	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
04	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	69	1	16007	3	N	-0-					-0-
05	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	553	1	16648	3	N	-0-					-0-
06	15600	X	15486	-0-	-114	-0-	559	1	14927	3	N	-0-					-0-
07	16120	X	15847	-0-	-273	-0-	529	1	15318	3	N	-0-					-0-
08	16120	X	15601	-0-	-519	-0-	582	1	15019	3	N	-0-					-0-
09	15600	X	15066	-0-	-534	-0-	502	1	14564	3	N	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	3081	-0-	591	-0-	16 3	1 9	3062	3	Y	3	3	1			-0-
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	14	1	2803	3	Y	-0-					-0-
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	15	1	2968	3	Y	-0-					-0-
07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	21	1	2962	3	Y	-0-					-0-
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	16	1	2971	3	Y	-0-					-0-
*09	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	16	1	2828	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-					-0-
05	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
06	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-					N	-0-					-0-
07	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-					-0-
08	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

04	2100	N	2078	-0-	-22	-0-	11	1	2067	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	2285	-0-	-164	-0-	12	1	2273	3	N	-0-					-0-
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	12	1	2265	3	N	-0-					-0-
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	17	1	2386	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	2004	-0-	-290	-0-	11	1	1993	3	N	-0-					-0-
09	2280	N	2262	-0-	-18	-0-	12	1	2250	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

04	4020	X	4347	-0-	327	-0-	22	1	4245	3	Y	73	70	1			15
							80	9									
05	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	21	1	4170	3	Y	21	33	1			3
							23	9									
06	4350	X	4063	-0-	-287	-0-	21	1	4036	3	Y	5	2	1			6
							6	9									
07	4495	X	4212	-0-	-283	-0-	30	1	4129	3	Y	48	51	1			3
							53	9									
08	4495	X	4130	-0-	-365	-0-	22	1	4105	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	4350	X	3931	-0-	-419	-0-	21	1	3866	3	Y	40	40	1			3
							44	9									

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

04	6600	X	7392	-0-	792	-0-	706	1	6686	2	N	-0-					-0-
05	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	718	1	7185	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	5409	-0-	-1191	-0-	534	1	4875	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	4106	-0-	-2714	-0-	496	1	3610	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	3720	-0-	-3100	-0-	544	1	3176	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	4354	-0-	-2246	-0-	603	1	3751	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

04	6240	X	5309	-0-	-931	-0-	967	1	4342	2	N	-0-					-0-
05	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	1024	1	5805	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	989	1	6271	2	N	-0-					-0-
07	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	996	1	6343	2	N	-0-					-0-
08	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	1018	1	6657	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6324	-0-	-456	-0-	964	1	5360	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8190	X	9609	-0-	1419	-0-	735	1	8868	3	Y	5					138
							6	9									
05	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	763	1	9732	3	Y	-0-					138
06	9000	X	8079	-0-	-921	-0-	728	1	7351	3	Y	-0-					138
07	9920	X	7751	-0-	-2169	-0-	763	1	6988	3	Y	-0-					138
08	10509	X	8072	-0-	-2437	-0-	752	1	7296	3	Y	22	32	1			128
							24	9									
*09	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	746	1	10133	3	Y	2	2	1			128
							2	9									

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 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
04	10050	X	9433	-0-	-617	-0-	475	1	8958	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	9602	-0-	-752	-0-	484	1	9118	2	N	-0-					-0-
06	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	440	1	9228	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9851	-0-	-131	-0-	414	1	9437	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	9444	-0-	-538	-0-	401	1	9043	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	8289	-0-	-1371	-0-	362	1	7927	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 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
04	6210	X	5261	-0-	-949	-0-	264	1	4997	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	5250	-0-	-1167	-0-	265	1	4985	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	4765	-0-	-1445	-0-	217	1	4548	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5083	-0-	-1334	-0-	214	1	4869	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	5072	-0-	-353	-0-	214	1	4858	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4968	-0-	-282	-0-	215	1	4753	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 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
04	7920	X	7340	-0-	-580	-0-	37	1	7303	3	N	-0-					-0-
05	8184	X	7547	-0-	-637	-0-	39	1	7508	3	N	-0-					-0-
06	7920	X	7163	-0-	-757	-0-	37	1	7126	3	N	-0-					-0-
07	8184	X	7212	-0-	-972	-0-	52	1	7160	3	N	-0-					-0-
08	8091	X	7294	-0-	-797	-0-	38	1	7256	3	N	-0-					-0-
*09	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	41	1	7380	3	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	5050	-0-	-980	-0-	162	1	4888	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5015	-0-	-782	-0-	162	1	4853	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4974	-0-	-636	-0-	180	1	4794	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5780	-0-	-17	-0-	193	1	5587	2	N	-0-					-0-
08	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	252	1	6512	2	N	-0-					-0-
*09	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	222	1	6428	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
04	1350	X	8566	-0-	7216	-0-	275	1	8291	2	N	-0-					-0-
05	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	219	1	6556	2	N	-0-					-0-
06	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	232	1	6187	2	N	-0-					-0-
07	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	222	1	6448	2	N	-0-					-0-
08	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	235	1	6068	2	N	-0-					-0-
*09	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	105	1	3043	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 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
04	8670	X	8553	-0-	-117	-0-	43	1	8438	3	Y	65	161	1			25
							72	9									
05	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	46	1	8927	3	Y	48					73
							53	9									
06	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	46	1	8939	3	Y	37					110
							41	9									
07	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	66	1	9230	3	Y	43					153
							47	9									
08	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	49	1	9232	3	Y	35	152	1			36
							39	9									
09	9030	X	8733	-0-	-297	-0-	47	1	8644	3	Y	38					74
							42	9									

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

04	7110	X	7705	-0-	595	-0-	1028	1	6677	2	N	-0-					-0-
05	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	828	1	8788	2	N	-0-					-0-
06	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	643	1	9140	2	N	-0-					-0-
07	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	367	1	8359	2	N	-0-					-0-
08	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	340	1	7595	2	N	-0-					-0-
*09	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	331	1	7228	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

04	7380	X	9008	-0-	1628	-0-	290	1	8718	2	N	-0-					-0-
05	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	288	1	8598	2	N	-0-					-0-
06	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	308	1	8226	2	N	-0-					-0-
07	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	295	1	8548	2	N	-0-					-0-
08	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	308	1	7956	2	N	-0-					-0-
*09	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	265	1	7693	2	N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

04	3540	X	3838	-0-	298	-0-	1064	1	2774	3	Y	-0-					47
05	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	1104	1	3623	3	Y	7					54
							8	9									
06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	1068	1	3514	3	Y	10					64
							11	9									
07	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	1110	1	3482	3	Y	-0-					64
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	1102	1	3255	3	Y	10					74
							11	9									
*09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	1069	1	3471	3	Y	10					84
							11	9									

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120

04	5010	X	4429	-0-	-581	-0-	22	1	4374	3	N	30					78
							33	9									
05	4960	X	3559	-0-	-1401	-0-	18	1	3534	3	N	6					84
							7	9									
06	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	28	1	5460	3	N	1					85
							1	9									
07	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	64	1	8863	3	N	20					105
							22	9									
08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	27	1	5049	3	N	99	172	1			32
							109	9									
09	5490	X	4627	-0-	-863	-0-	25	1	4601	3	N	1					33
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 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
04	7080	X	7325	-0-	245	-0-	374	1	6951	2	N	-0-					-0-
05	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	377	1	7127	2	N	-0-					-0-
06	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	314	1	6744	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7270	-0-	-294	-0-	310	1	6960	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7189	-0-	-375	-0-	298	1	6891	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	6891	-0-	-429	-0-	302	1	6589	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 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
04	2940	X	2618	-0-	-322	-0-	214	1	2404	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	1827	-0-	-1459	-0-	148	1	1679	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2816	-0-	-364	-0-	193	1	2623	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	898	-0-	-2388	-0-	62	1	836	2	N	-0-					-0-
*08	2914	X	991	-0-	-1923	-0-	70	1	921	2	N	-0-					-0-
*09	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	261	1	3904	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 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
04	3300	X	4433	-0-	1133	-0-	22	1	4411	3	N	-0-					-0-
05	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	23	1	4422	3	N	-0-					-0-
06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	22	1	4202	3	N	-0-					-0-
07	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	33	1	4559	3	N	-0-					-0-
08	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	21	1	3935	3	N	-0-					-0-
*09	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	20	1	3649	3	N	-0-					-0-

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
04	2490	N	1636	-0-	-854	-0-	53	1	1583	2	N	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	51	1	1524	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1419	-0-	-741	-0-	51	1	1368	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1177	-0-	-528	-0-	39	1	1138	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	50	1	1278	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1175	-0-	-235	-0-	39	1	1136	2	N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	5335	-0-	-965	-0-	114	1	5221	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5863	-0-	-647	-0-	127	1	5736	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	5953	-0-	-857	-0-	215	1	5738	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6145	-0-	-892	-0-	205	1	5940	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6466	-0-	-571	-0-	241	1	6225	2	N	-0-					-0-
*09	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	215	1	6224	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	5369	-0-	119	-0-	27	1	5342	3	N	-0-					-0-
05	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	28	1	5498	3	N	-0-					-0-
06	5580	X	5212	-0-	-368	-0-	27	1	5185	3	N	-0-					-0-
07	5766	X	5121	-0-	-645	-0-	37	1	5084	3	N	-0-					-0-
08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	32	1	6050	3	N	-0-					-0-
*09	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	32	1	5805	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3696	-0-	216	-0-	19 20	1 9	3657	3	Y	18	2	1			26
05	3596	X	3482	-0-	-114	-0-	18 10	1 9	3454	3	Y	9	33	1			2
06	3630	X	3497	-0-	-133	-0-	18 15	1 9	3464	3	Y	14	2	1			14
07	3813	X	3119	-0-	-694	-0-	22 4	1 9	3093	3	Y	4	17	1			1
08	3813	X	3033	-0-	-780	-0-	16 7	1 9	3010	3	Y	6	1	1			6
09	3690	X	2477	-0-	-1213	-0-	14 8	1 9	2455	3	Y	7					13

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7045 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	4904	-0-	-3046	-0-	246	1	4658	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7357	-0-	-858	-0-	393	1	6964	2	N	-0-					-0-
*06	33816	X	33816	-0-	-0-	-0-	1565	1	32251	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
*08	26026	X	26026	-0-	-0-	-0-	1103	1	24923	2	N	-0-					-0-
*09	22834	X	22834	-0-	-0-	-0-	988	1	21846	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 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
04	6780	X	6688	-0-	-92	-0-	34	1	6654	3	N	-0-					-0-
05	7006	X	6949	-0-	-57	-0-	35	1	6914	3	N	-0-					-0-
06	6780	X	6400	-0-	-380	-0-	33	1	6367	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	6737	-0-	-269	-0-	48	1	6689	3	N	-0-					-0-
08	6944	X	6723	-0-	-221	-0-	35	1	6688	3	N	-0-					-0-
*09	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	38	1	6914	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7530	X	8250	-0-	720	-0-	42	1	8208	3	Y	-0-					-0-
05	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	44	1	8543	3	Y	-0-					-0-
06	8430	X	8302	-0-	-128	-0-	43 14	1 9	8245	3	Y	13	13	1			-0-
07	8711	X	8305	-0-	-406	-0-	59	1	8246	3	Y	-0-					-0-
08	8711	X	8158	-0-	-553	-0-	43	1	8115	3	Y	-0-					-0-
09	8310	X	7694	-0-	-616	-0-	42	1	7652	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7115 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8790	X	6786	-0-	-2004	-0-	341	1	6445	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	3763	-0-	-5134	-0-	201	1	3562	2	N	-0-					-0-
*06	20165	X	20165	-0-	-0-	-0-	933	1	19232	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					-0-
*08	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	721	1	16294	2	N	-0-					-0-
*09	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	637	1	14100	2	N	-0-					-0-

JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7863 - 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
04	11610	X	11543	-0-	-67	-0-	58	1	11485	3	Y	-0-					-0-
05	11997	X	11893	-0-	-104	-0-	61	1	11832	3	Y	-0-					-0-
06	11790	X	11026	-0-	-764	-0-	57	1	10969	3	Y	-0-					-0-
07	12183	X	10775	-0-	-1408	-0-	77	1	10698	3	Y	-0-					-0-
08	11935	X	10885	-0-	-1050	-0-	57	1	10828	3	Y	-0-					-0-
09	11550	X	11103	-0-	-447	-0-	61	1	11042	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	6090	X	6701	-0-	611	-0-	34	1	6667	3	Y	-0-					-0-
05	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	34	1	6537	3	Y	-0-					-0-
06	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	34	1	6519	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	6665	X	6657	-0-	-8	-0-	48	1	6609	3	Y	-0-					-0-
08	6665	X	6447	-0-	-218	-0-	34	1	6413	3	Y	-0-					-0-
09	6450	X	6241	-0-	-209	-0-	34	1	6207	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 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
04	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	274	1	8263	2	N	-0-					-0-
05	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	288	1	8612	2	N	-0-					-0-
06	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	317	1	8465	2	N	-0-					-0-
07	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	307	1	8887	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	331	1	8535	2	N	-0-					-0-
*09	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	268	1	7783	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
04	2130	X	3517	-0-	1387	-0-	1063	1	2454	3	Y	-0-					49
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	1094	1	1772	3	Y	6					55
							7	9									
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	1064	1	2613	3	Y	10					65
							11	9									
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	1104	1	2584	3	Y	-0-					65
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	1097	1	2193	3	Y	10					75
							11	9									
*09	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	1067	1	3116	3	Y	10					85
							11	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 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
04	8550	X	7327	-0-	-1223	-0-	37	1	7290	3	N	-0-					-0-
05	8680	X	8361	-0-	-319	-0-	43	1	8318	3	N	-0-					-0-
06	8460	X	6411	-0-	-2049	-0-	33	1	6378	3	N	-0-					-0-
07	8742	X	6220	-0-	-2522	-0-	44	1	6176	3	N	-0-					-0-
08	8742	X	4938	-0-	-3804	-0-	26	1	4912	3	N	-0-					-0-
09	8100	X	4693	-0-	-3407	-0-	26	1	4667	3	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
04	7410	X	10128	-0-	2718	-0-	51	1	10077	3	N	-0-					-0-
05	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	52	1	10098	3	N	-0-					-0-
06	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	48	1	9293	3	N	-0-					-0-
07	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	70	1	9734	3	N	-0-					-0-
08	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	48	1	9023	3	N	-0-					-0-
*09	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	47	1	8536	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2812	-0-	-188	-0-	230	1	2582	2	N	-0-					-0-
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	308	1	3504	2	N	-0-					-0-
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	283	1	3840	2	N	-0-					-0-
07	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	283	1	3823	2	N	-0-					-0-
*08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	267	1	3494	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2649	-0-	-351	-0-	166	1	2483	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7530	X	7771	-0-	241	-0-	39	1	7732	3	Y	-0-					-0-
05	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	42	1	8155	3	Y	-0-					-0-
06	7650	X	6763	-0-	-887	-0-	35	1	6717	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	7905	X	7227	-0-	-678	-0-	52	1	7175	3	Y	-0-					-0-
08	7905	X	7785	-0-	-120	-0-	41	1	7744	3	Y	-0-					-0-
*09	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	45	1	8249	3	Y	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 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
04	15090	X	14834	-0-	-256	-0-	743	1	14091	2	N	-0-					-0-
05	15469	X	15393	-0-	-76	-0-	772	1	14621	2	N	-0-					-0-
06	14970	X	14902	-0-	-68	-0-	683	1	14219	2	N	-0-					-0-
07	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	659	1	14883	2	N	-0-					-0-
08	15407	X	15118	-0-	-289	-0-	640	1	14478	2	N	-0-					-0-
09	14910	X	14099	-0-	-811	-0-	611	1	13488	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7578 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	484	1	14558	2	N	-0-					-0-
05	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	498	1	14875	2	N	-0-					-0-
06	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	530	1	14131	2	N	-0-					-0-
07	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	510	1	14778	2	N	-0-					-0-
08	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	553	1	14262	2	N	-0-					-0-
*09	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	473	1	13712	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

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

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	4768	-0-	-932	-0-	24	1	4744	3	N	-0-					-0-
05	5673	X	4910	-0-	-763	-0-	25	1	4885	3	N	-0-					-0-
06	5040	X	4718	-0-	-322	-0-	24	1	4694	3	N	-0-					-0-
07	4991	X	4610	-0-	-381	-0-	33	1	4577	3	N	-0-					-0-
08	4991	X	4826	-0-	-165	-0-	25	1	4801	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	4740	-0-	-30	-0-	26	1	4714	3	N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	29	1	5613	3	N	56	186	1			8
							62	9									
05	6045	X	5584	-0-	-461	-0-	29	1	5555	3	N	-0-					8
06	5850	X	5330	-0-	-520	-0-	28	1	5302	3	N	-0-					8
07	6045	X	5437	-0-	-608	-0-	39	1	5398	3	N	-0-					8
08	5921	X	5258	-0-	-663	-0-	28	1	5230	3	N	-0-					8
09	5730	X	5486	-0-	-244	-0-	30	1	5456	3	N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	6270	X	5528	-0-	-742	-0-	28	1	5500	3	Y	-0-					-0-
05	6479	X	1985	-0-	-4494	-0-	10	1	1975	3	Y	-0-					-0-
06	6210	X	4943	-0-	-1267	-0-	26	1	4917	3	Y	-0-					-0-
07	6417	X	5244	-0-	-1173	-0-	37	1	5207	3	Y	-0-					-0-
08	6386	X	5447	-0-	-939	-0-	29	1	5418	3	Y	-0-					-0-
09	5520	X	5417	-0-	-103	-0-	30	1	5387	3	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
04	8970	X	3510	-0-	-5460	-0-	18	1	3492	3	N	-0-					-0-
05	9083	X	5417	-0-	-3666	-0-	28	1	5389	3	N	-0-					-0-
06	4380	X	3213	-0-	-1167	-0-	17	1	3196	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	859	-0-	-2768	-0-	6	1	853	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	1314	-0-	-4111	-0-	7	1	1307	3	N	-0-					-0-
*09	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	31	1	5732	3	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
04	6000	X	5335	-0-	-665	-0-	27	1	5308	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	6097	-0-	-103	-0-	31	1	6066	3	N	-0-					-0-
06	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	31	1	6027	3	N	-0-					-0-
07	6200	X	5316	-0-	-884	-0-	38	1	5278	3	N	-0-					-0-
08	6200	X	5158	-0-	-1042	-0-	27	1	5131	3	N	-0-					-0-
09	6000	X	5644	-0-	-356	-0-	31	1	5613	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 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
04	4110	X	3986	-0-	-124	-0-	20	1	3966	3	N	-0-					-0-
05	4464	X	4135	-0-	-329	-0-	21	1	4114	3	N	-0-					-0-
06	4320	X	4011	-0-	-309	-0-	21	1	3990	3	N	-0-					-0-
07	4464	X	4145	-0-	-319	-0-	30	1	4115	3	N	-0-					-0-
08	4340	X	3998	-0-	-342	-0-	21	1	3977	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3811	-0-	-209	-0-	21	1	3790	3	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
04	4320	X	4682	-0-	362	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
05	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	24	1	4691	3	N	-0-					-0-
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	34	1	4718	3	N	-0-					-0-
08	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	24	1	4592	3	N	-0-					-0-
*09	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	25	1	4547	3	N	-0-					-0-

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
04	6270	X	6822	-0-	552	-0-	343	1	6479	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6930	-0-	-138	-0-	349	1	6581	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	5623	-0-	-1847	-0-	259	1	5364	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	5796	-0-	-1923	-0-	246	1	5550	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	5887	-0-	-1832	-0-	250	1	5637	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	5723	-0-	-1087	-0-	247	1	5476	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
04	2880	X	2733	-0-	-147	-0-	899	1	1834	2	N	-0-					-0-
05	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	937	1	2058	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2856	-0-	-144	-0-	878	1	1978	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2495	-0-	-605	-0-	869	1	1626	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2067	-0-	-1033	-0-	874	1	1193	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2691	-0-	-219	-0-	866	1	1825	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	20	1	3834	3	N	-0-					106
*04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	19	1	3692	3	N	-0-					106
*05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	19	1	3786	3	N	-0-					106
*06	3750	X	3034	-0-	-716	-0-	16	1	3018	3	N	-0-					106
*07	3875	X	2597	-0-	-1278	-0-	19	1	2578	3	N	-0-					106
*08	3875	X	2448	-0-	-1427	-0-	13	1	2424	3	N	10					116
							11	9									
*09	3720	X	2585	-0-	-1135	-0-	14	1	2571	3	N	-0-	95	1			21

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

04	8010	X	7811	-0-	-199	-0-	40	1	7771	3	Y	-0-					68
05	8463	X	7951	-0-	-512	-0-	41	1	7910	3	Y	-0-					68
06	7980	X	7665	-0-	-315	-0-	40	1	7604	3	Y	19					87
							21	9									
07	8246	X	7718	-0-	-528	-0-	55	1	7650	3	Y	12					99
							13	9									
*08	8246	X	8061	-0-	-185	-0-	42	1	7936	3	Y	75					174
							83	9									
*09	7800	X	7771	-0-	-29	-0-	42	1	7729	3	Y	-0-	174	1			-0-

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7590 - 10794

04	14310	X	13455	-0-	-855	-0-	433	1	13022	2	N	-0-					-0-
05	14477	X	13690	-0-	-787	-0-	443	1	13247	2	N	-0-					-0-
06	14010	X	12945	-0-	-1065	-0-	468	1	12477	2	N	-0-					-0-
07	14477	X	13155	-0-	-1322	-0-	439	1	12716	2	N	-0-					-0-
08	14477	X	13140	-0-	-1337	-0-	490	1	12650	2	N	-0-					-0-
09	13470	X	12338	-0-	-1132	-0-	411	1	11927	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

04	8430	X	7590	-0-	-840	-0-	244	1	7346	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	7669	-0-	-949	-0-	248	1	7421	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	7313	-0-	-847	-0-	264	1	7049	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	7746	-0-	-686	-0-	258	1	7488	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7915	-0-	-424	-0-	295	1	7620	2	N	-0-					-0-
*09	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	259	1	7523	2	N	-0-					-0-

BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7900 - 8483

04	1530	N	1269	-0-	-261	-0-	6	1	1263	3	N	-0-					-0-
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	9	1	1674	3	N	-0-					-0-
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	9	1	1734	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	649	-0-	-653	-0-	5	1	644	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1302	-0-	-279	-0-	555	1	747	3	N	-0-					-0-
*09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	129	1	2389	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604

04	5040	X	4588	-0-	-452	-0-	148	1	4440	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4711	-0-	-404	-0-	153	1	4558	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4645	-0-	-65	-0-	168	1	4477	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4734	-0-	-133	-0-	158	1	4576	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4593	-0-	-243	-0-	171	1	4422	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4469	-0-	-181	-0-	149	1	4320	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	4020	X	209	-0-	-3811	-0-	7	1	202	2	N	-0-			-0-
05	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	887	1	5899	2	N	-0-			-0-
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	331	1	4540	2	N	-0-			-0-
07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	133	1	3862	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	3922	-0-	-1069	-0-	146	1	3776	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	3649	-0-	-1181	-0-	122	1	3527	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
04	5010	X	5078	-0-	68	-0-	26	1	5052	3	Y	-0-			-0-
05	5177	X	4968	-0-	-209	-0-	25	1	4943	3	Y	-0-			-0-
06	5220	X	4895	-0-	-325	-0-	25	1	4870	3	Y	-0-			-0-
07	5394	X	4868	-0-	-526	-0-	35	1	4833	3	Y	-0-			-0-
08	5301	X	4773	-0-	-528	-0-	25	1	4748	3	Y	-0-			-0-
09	5070	X	4506	-0-	-564	-0-	25	1	4481	3	Y	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7879 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
04	660	X	4493	-0-	3833	-0-	23	1	4470	3	N	-0-			-0-
05	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	65	1	12672	3	N	-0-			-0-
06	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	59	1	11382	3	N	-0-			-0-
07	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	82	1	11445	3	N	-0-			-0-
08	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	53	1	10030	3	N	-0-			-0-
*09	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	29	1	5313	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8396 - 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
04	2850	X	2469	-0-	-381	-0-	13	1	2456	3	N	-0-			-0-
05	2883	X	2343	-0-	-540	-0-	424	1	1919	3	N	-0-			-0-
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	708	1	3452	3	N	-0-			-0-
07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	737	1	3328	3	N	-0-			-0-
08	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	558	1	5541	3	N	-0-			-0-
*09	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	34	1	6113	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 05/07/2008 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
04	5100	X	4390	-0-	-710	-0-	22	1	4368	3	N	-0-			-0-
05	5115	X	4485	-0-	-630	-0-	23	1	4462	3	N	-0-			-0-
06	4740	X	3524	-0-	-1216	-0-	18	1	3506	3	N	-0-			-0-
07	4526	X	3021	-0-	-1505	-0-	22	1	2999	3	N	-0-			-0-
08	4526	X	3526	-0-	-1000	-0-	19	1	3507	3	N	-0-			-0-
09	4380	X	3608	-0-	-772	-0-	20	1	3588	3	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
04	10500	X	12386	-0-	1886	-0-	398	1	11988	2	N	-0-			-0-
05	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	446	1	13341	2	N	-0-			-0-
06	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	448	1	11945	2	N	-0-			-0-
07	12586	X	12110	-0-	-476	-0-	404	1	11706	2	N	-0-			-0-
08	12586	X	10989	-0-	-1597	-0-	410	1	10579	2	N	-0-			-0-
09	12180	X	8040	-0-	-4140	-0-	268	1	7772	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 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
04	8670	X	7899	-0-	-771	-0-	254	1	7645	2	N	-0-			-0-
05	8866	X	7521	-0-	-1345	-0-	243	1	7278	2	N	-0-			-0-
06	7950	X	6053	-0-	-1897	-0-	219	1	5834	2	N	-0-			-0-
07	8215	X	7302	-0-	-913	-0-	243	1	7059	2	N	-0-			-0-
08	8153	X	6288	-0-	-1865	-0-	235	1	6053	2	N	-0-			-0-
09	7890	X	6967	-0-	-923	-0-	232	1	6735	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	2070	N	2203	-0-	133	-0-	109	1	2094	2	N	-0-			-0-
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	114	1	2152	2	N	-0-			-0-
06	2220	N	2217	-0-	-3	-0-	99	1	2118	2	N	-0-			-0-
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	100	1	2233	2	N	-0-			-0-
08	2263	N	2152	-0-	-111	-0-	91	1	2061	2	N	-0-			-0-
*09	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	124	1	2685	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8231 - 9964

04	180	X	4729	-0-	4549	-0-	24	1	4705	3	N	-0-			-0-
05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	25	1	4909	3	N	-0-			-0-
06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	24	1	4615	3	N	-0-			-0-
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	33	1	4586	3	N	-0-			-0-
08	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	23	1	4269	3	N	-0-			-0-
*09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	21	1	3846	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

04	3510	X	2932	-0-	-578	-0-	15	1	2917	3	N	-0-			-0-
05	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	14	1	2733	3	N	-0-			-0-
06	3150	X	2242	-0-	-908	-0-	12	1	2230	3	N	-0-			-0-
07	3255	X	2286	-0-	-969	-0-	16	1	2270	3	N	-0-			-0-
08	3255	X	2149	-0-	-1106	-0-	11	1	2138	3	N	-0-			-0-
09	2940	X	2586	-0-	-354	-0-	404	1	2182	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

04	930	X	4182	-0-	3252	-0-	21	1	4161	3	N	-0-			-0-
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	26	1	5035	3	N	-0-			-0-
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	21	1	4103	3	N	-0-			-0-
07	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	35	1	4792	3	N	-0-			-0-
08	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	29	1	5518	3	N	-0-			-0-
*09	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	31	1	5557	3	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

04	12990	X	8280	-0-	-4710	-0-	266	1	8014	2	N	-0-			-0-
05	13423	X	12057	-0-	-1366	-0-	390	1	11667	2	N	-0-			-0-
06	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	466	1	12437	2	N	-0-			-0-
07	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	447	1	12956	2	N	-0-			-0-
08	13175	X	12766	-0-	-409	-0-	476	1	12290	2	N	-0-			-0-
09	12900	X	11658	-0-	-1242	-0-	388	1	11270	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246

04	180	X	7857	-0-	7677	-0-	40	1	7817	3	N	-0-			-0-
05	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	44	1	8660	3	N	-0-			-0-
06	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	42	1	8120	3	N	-0-			-0-
07	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	62	1	8673	3	N	-0-			-0-
08	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	48	1	9032	3	N	-0-			-0-
*09	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	51	1	9279	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034

04	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	355	1	10697	2	N	-0-			-0-
05	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	362	1	10828	2	N	-0-			-0-
06	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	428	1	11418	2	N	-0-			-0-
07	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	378	1	10974	2	N	-0-			-0-
08	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	420	1	10833	2	N	-0-			-0-
*09	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	362	1	10498	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4563	-0-	-387	-0-	23	1	4540	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4739	-0-	-376	-0-	24	1	4715	3	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4617	-0-	-33	-0-	24	1	4593	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4709	-0-	-96	-0-	34	1	4675	3	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4636	-0-	-169	-0-	24	1	4612	3	Y	-0-					-0-
09	4620	X	4522	-0-	-98	-0-	25	1	4497	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9270	X	9233	-0-	-37	-0-	47	1	9186	3	N	-0-					-0-
05	9579	X	9406	-0-	-173	-0-	48	1	9358	3	N	-0-					-0-
06	9780	X	8993	-0-	-787	-0-	47	1	8946	3	N	-0-					-0-
07	10106	X	9425	-0-	-681	-0-	67	1	9358	3	N	-0-					-0-
08	10106	X	9452	-0-	-654	-0-	50	1	9402	3	N	-0-					-0-
09	9240	X	9031	-0-	-209	-0-	49	1	8982	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2575	-0-	-935	-0-	13	1	2562	3	Y	-0-					11
05	3627	X	1478	-0-	-2149	-0-	7	1	1423	3	Y	44	55	1			-0-
							48	9									
06	3360	X	1342	-0-	-2018	-0-	7	1	1332	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	3317	X	1955	-0-	-1362	-0-	13	1	1866	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
08	3100	X	1969	-0-	-1131	-0-	10	1	1955	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	14	1	2595	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 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
04	11580	X	10586	-0-	-994	-0-	340	1	10246	2	N	-0-					-0-
05	11966	X	10389	-0-	-1577	-0-	336	1	10053	2	N	-0-					-0-
06	11280	X	10881	-0-	-399	-0-	393	1	10488	2	N	-0-					-0-
07	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	367	1	10636	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	10604	-0-	-339	-0-	396	1	10208	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	10010	-0-	-880	-0-	334	1	9676	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7080 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17371	X	17371	-0-	-0-	-0-	558	1	16813	2	N	-0-					-0-
05	17582	X	17582	-0-	-0-	-0-	569	1	17013	2	N	-0-					-0-
06	16855	X	16855	-0-	-0-	-0-	609	1	16246	2	N	-0-					-0-
07	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	578	1	16761	2	N	-0-					-0-
08	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	584	1	15076	2	N	-0-					-0-
*09	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	544	1	15782	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12840	X	13013	-0-	173	-0-	418	1	12595	2	N	-0-					-0-
05	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	444	1	13260	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	12140	-0-	-490	-0-	439	1	11701	2	N	-0-					-0-
07	13454	X	12066	-0-	-1388	-0-	402	1	11664	2	N	-0-					-0-
08	13702	X	11931	-0-	-1771	-0-	445	1	11486	2	N	-0-					-0-
09	13260	X	11625	-0-	-1635	-0-	387	1	11238	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12690	X	11784	-0-	-906	-0-	379	1	11405	2	N	-0-					-0-
05	12896	X	11861	-0-	-1035	-0-	384	1	11477	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	11210	-0-	-730	-0-	405	1	10805	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	11071	-0-	-1267	-0-	369	1	10702	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	10181	-0-	-2157	-0-	380	1	9801	2	N	-0-					-0-
09	11790	X	9463	-0-	-2327	-0-	315	1	9148	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978

04	13260	X	3245	-0-	-10015	-0-	233	1	3012	2	N	-0-					-0-
05	13578	X	10231	-0-	-3347	-0-	570	1	9661	2	N	-0-					-0-
06	12480	X	11933	-0-	-547	-0-	431	1	11502	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	12592	-0-	-304	-0-	420	1	12172	2	N	-0-					-0-
08	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	495	1	12760	2	N	-0-					-0-
09	11940	X	10445	-0-	-1495	-0-	348	1	10097	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

04	6900	X	4930	-0-	-1970	-0-	981	1	3949	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6057	-0-	-1073	-0-	1296	1	4761	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6154	-0-	-746	-0-	1231	1	4923	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6811	-0-	-71	-0-	1263	1	5548	2	N	-0-					-0-
08	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	1230	1	5346	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	6054	-0-	-96	-0-	1174	1	4880	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

04	8010	X	877	-0-	-7133	-0-	4	1	873	3	Y	-0-					-0-
05	8184	X	6813	-0-	-1371	-0-	744	1	6069	3	Y	-0-					-0-
06	7140	X	6735	-0-	-405	-0-	721	1	6005	3	Y	8					8
							9	9									
07	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	755	1	5901	3	Y	12					20
							13	9									
08	6820	X	6765	-0-	-55	-0-	745	1	5983	3	Y	34	52	1			2
							37	9									
09	6750	X	6118	-0-	-632	-0-	720	1	5391	3	Y	6	4	1			4
							7	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21 RRCID -> 240531 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8818 - 10160

04	4650	X	8589	-0-	3939	-0-	402	1	8187	3	N	-0-					-0-
05	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	412	1	7840	3	N	-0-					-0-
06	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	404	1	8531	3	N	-0-					-0-
07	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	421	1	6783	3	N	-0-					-0-
08	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	409	1	6956	3	N	-0-					-0-
*09	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	397	1	6702	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 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
04	6300	X	5899	-0-	-401	-0-	294	1	5605	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	6004	-0-	-382	-0-	300	1	5704	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5800	-0-	-380	-0-	267	1	5533	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5847	-0-	-384	-0-	246	1	5601	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5745	-0-	-362	-0-	243	1	5502	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5741	-0-	-169	-0-	253	1	5488	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

04	11760	X	10695	-0-	-1065	-0-	344	1	10351	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	10439	-0-	-1713	-0-	338	1	10101	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	10011	-0-	-729	-0-	362	1	9649	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	10418	-0-	-649	-0-	347	1	10071	2	N	-0-					-0-
08	11067	X	10419	-0-	-648	-0-	389	1	10030	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	10337	-0-	-373	-0-	344	1	9993	2	N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

04	5220	X	7311	-0-	2091	-0-	235	1	7076	2	N	-0-					-0-
05	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	247	1	7383	2	N	-0-					-0-
06	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	275	1	7341	2	N	-0-					-0-
07	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	267	1	7741	2	N	-0-					-0-
08	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	283	1	7314	2	N	-0-					-0-
*09	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	242	1	7022	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

04	6480	X	6999	-0-	519	-0-	225	1	6774	2	N	-0-					-0-
05	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	253	1	7558	2	N	-0-					-0-
06	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	265	1	7069	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	249	1	7222	2	N	-0-					-0-
08	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	271	1	6986	2	N	-0-					-0-
*09	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	232	1	6720	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

04	5880	X	5966	-0-	86	-0-	192	1	5774	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	3582	-0-	-2494	-0-	116	1	3466	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	4241	-0-	-1639	-0-	153	1	4088	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	4684	-0-	-1392	-0-	156	1	4528	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	4827	-0-	-1249	-0-	180	1	4647	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	4856	-0-	-1024	-0-	162	1	4694	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 10755

04	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	291	1	8775	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	306	1	9149	2	N	-0-					-0-
06	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	365	1	9745	2	N	-0-					-0-
07	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	361	1	10476	2	N	-0-					-0-
08	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	372	1	9596	2	N	-0-					-0-
*09	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	272	1	7895	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 10125

04	9840	X	4252	-0-	-5588	-0-	557	1	3695	2	N	-0-					-0-
05	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	422	1	11243	2	N	-0-					-0-
06	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	374	1	9990	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	9082	-0-	-559	-0-	303	1	8779	2	N	-0-					-0-
08	11656	X	9515	-0-	-2141	-0-	355	1	9160	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	8803	-0-	-2477	-0-	293	1	8510	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8211 - 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
04	11490	X	11049	-0-	-441	-0-	56	1	10993	3	N	-0-					-0-
05	11811	X	11496	-0-	-315	-0-	59	1	11437	3	N	-0-					-0-
06	11430	X	10911	-0-	-519	-0-	56	1	10855	3	N	-0-					-0-
07	11811	X	11099	-0-	-712	-0-	79	1	11020	3	N	-0-					-0-
08	11687	X	10985	-0-	-702	-0-	58	1	10927	3	N	-0-					-0-
09	11130	X	10489	-0-	-641	-0-	57	1	10432	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12450	X	11766	-0-	-684	-0-	378	1	11388	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	11730	-0-	-856	-0-	380	1	11350	2	N	-0-					-0-
06	12180	X	11466	-0-	-714	-0-	414	1	11052	2	N	-0-					-0-
07	12586	X	11745	-0-	-841	-0-	392	1	11353	2	N	-0-					-0-
08	12524	X	11706	-0-	-818	-0-	437	1	11269	2	N	-0-					-0-
09	11760	X	8804	-0-	-2956	-0-	293	1	8511	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	X	11352	-0-	11052	-0-	365	1	10987	2	N	-0-					-0-
05	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	370	1	11057	2	N	-0-					-0-
06	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	382	1	10191	2	N	-0-					-0-
07	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	349	1	10114	2	N	-0-					-0-
08	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	374	1	9645	2	N	-0-					-0-
*09	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	318	1	9220	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	7611	-0-	591	-0-	39	1	7572	3	N	-0-					-0-
05	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	39	1	7651	3	N	-0-					-0-
06	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	38	1	7397	3	N	-0-					-0-
07	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	54	1	7526	3	N	-0-					-0-
08	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	39	1	7424	3	N	-0-					-0-
*09	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	39	1	7129	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	7066	-0-	6616	-0-	1241	1	5825	2	N	-0-					-0-
05	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	1698	1	6806	2	N	-0-					-0-
06	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	1748	1	6241	2	N	-0-					-0-
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	845	1	4723	2	N	-0-					-0-
08	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	904	1	5981	2	N	-0-					-0-
*09	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	830	1	5241	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 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
04	5340	X	6798	-0-	1458	-0-	219	1	6579	2	N	-0-					-0-
05	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	224	1	6699	2	N	-0-					-0-
06	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	242	1	6450	2	N	-0-					-0-
07	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	225	1	6536	2	N	-0-					-0-
08	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	252	1	6498	2	N	-0-					-0-
*09	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	216	1	6276	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20940	X	19016	-0-	-1924	-0-	611	1	18405	2	N	-0-					-0-
05	21638	X	19863	-0-	-1775	-0-	643	1	19220	2	N	-0-					-0-
06	24738	X	24738	-0-	-0-	-0-	894	1	23844	2	N	-0-					-0-
07	27058	X	27058	-0-	-0-	-0-	902	1	26156	2	N	-0-					-0-
08	26035	X	26035	-0-	-0-	-0-	971	1	25064	2	N	-0-					-0-
*09	25166	X	25166	-0-	-0-	-0-	839	1	24327	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11970	X	2651	-0-	-9319	-0-	840	1	1811	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	8782	-0-	-1479	-0-	1064	1	7718	2	N	-0-					-0-
06	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	1115	1	8944	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	9688	-0-	-573	-0-	1102	1	8586	2	N	-0-					-0-
08	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	1163	1	9212	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	9072	-0-	-978	-0-	1056	1	8016	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9480	X	10019	-0-	539	-0-	322	1	9697	2	N	-0-					-0-
05	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	440	1	13156	2	N	-0-					-0-
06	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	402	1	10732	2	N	-0-					-0-
07	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	371	1	10742	2	N	-0-					-0-
08	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	384	1	9906	2	N	-0-					-0-
*09	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	356	1	10330	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	4472	-0-	1442	-0-	399	1	4073	2	N	-0-					-0-
05	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	415	1	4377	2	N	-0-					-0-
06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	321	1	3651	2	N	-0-					-0-
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	284	1	3646	2	N	-0-					-0-
08	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	415	1	5519	2	N	-0-					-0-
*09	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	469	1	6798	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	277	1	8335	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	8715	-0-	-58	-0-	282	1	8433	2	N	-0-					-0-
06	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	334	1	8904	2	N	-0-					-0-
07	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	301	1	8735	2	N	-0-					-0-
08	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	333	1	8590	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	8434	-0-	-56	-0-	281	1	8153	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10620	X	7850	-0-	-2770	-0-	252	1	7598	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	8699	-0-	-2306	-0-	282	1	8417	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	9070	-0-	-1580	-0-	328	1	8742	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	9268	-0-	-1737	-0-	309	1	8959	2	N	-0-					-0-
08	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	327	1	8424	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8363	-0-	-697	-0-	279	1	8084	2	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	2770	-0-	-1580	-0-	231	1	2539	2	N	-0-					-0-
05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	311	1	4244	2	N	-0-					-0-
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	233	1	2934	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3158	-0-	-66	-0-	215	1	2943	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	2880	-0-	-1677	-0-	196	1	2684	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3421	-0-	-989	-0-	216	1	3205	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	5329	-0-	-581	-0-	171	1	5158	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	4929	-0-	-1178	-0-	160	1	4769	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5233	-0-	-677	-0-	189	1	5044	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	4882	-0-	-1225	-0-	163	1	4719	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5935	-0-	-172	-0-	221	1	5714	2	N	-0-					-0-
*09	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	188	1	5451	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 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
04	9900	X	10097	-0-	197	-0-	325	1	9772	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	9750	-0-	-697	-0-	316	1	9434	2	N	-0-					-0-
06	10110	X	8666	-0-	-1444	-0-	313	1	8353	2	N	-0-					-0-
07	10447	X	8669	-0-	-1778	-0-	289	1	8380	2	N	-0-					-0-
08	10447	X	9505	-0-	-942	-0-	355	1	9150	2	N	-0-					-0-
09	10110	X	9070	-0-	-1040	-0-	302	1	8768	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

04	4740	X	4545	-0-	-195	-0-	228	1	4317	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4542	-0-	-325	-0-	230	1	4312	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4281	-0-	-399	-0-	195	1	4086	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4518	-0-	-318	-0-	190	1	4328	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4453	-0-	-383	-0-	189	1	4264	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	3897	-0-	-663	-0-	169	1	3728	2	N	-0-					-0-

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

04	10170	X	9785	-0-	-385	-0-	315	1	9470	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	9877	-0-	-632	-0-	320	1	9557	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	7268	-0-	-2212	-0-	263	1	7005	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	9485	-0-	-621	-0-	316	1	9169	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	9319	-0-	-787	-0-	348	1	8971	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	9000	-0-	-780	-0-	300	1	8700	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 9284

04	2820	X	3679	-0-	859	-0-	19	1	3660	3	N	-0-					92
05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	15	1	2914	3	N	-0-					92
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	17	1	3282	3	N	-0-					92
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	24	1	3328	3	N	-0-					92
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	18	1	3416	3	N	-0-					92
*09	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	18	1	3364	3	N	-0-					92

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

04	450	X	6753	-0-	6303	-0-	34	1	6719	3	N	-0-					-0-
05	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	34	1	6694	3	N	-0-					-0-
06	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	31	1	5942	3	N	-0-					-0-
07	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	47	1	6466	3	N	-0-					-0-
08	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	30	1	5750	3	N	-0-					-0-
*09	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	27	1	4907	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	9570	X	8965	-0-	-605	-0-	288	1	8677	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	9173	-0-	-530	-0-	297	1	8876	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	8980	-0-	-410	-0-	324	1	8656	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	9259	-0-	-444	-0-	309	1	8950	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	9228	-0-	-475	-0-	344	1	8884	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8751	-0-	-219	-0-	292	1	8459	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
07	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	785	1	4051	2	N	-0-			-0-
08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	961	1	2655	2	N	-0-			-0-
09	0	X	-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

04	9180	X	9132	-0-	-48	-0-	46	1	9086	3	N	-0-			-0-
05	9269	X	9009	-0-	-260	-0-	46	1	8963	3	N	-0-			-0-
06	9300	X	7856	-0-	-1444	-0-	41	1	7815	3	N	-0-			-0-
07	9610	X	8935	-0-	-675	-0-	64	1	8871	3	N	-0-			-0-
08	9610	X	8164	-0-	-1446	-0-	43	1	8121	3	N	-0-			-0-
09	9120	X	7518	-0-	-1602	-0-	41	1	7477	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

04	2490	X	4850	-0-	2360	-0-	784	1	4066	2	N	-0-			-0-
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	777	1	3322	2	N	-0-			-0-
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	774	1	3042	2	N	-0-			-0-
07	2573	X	2555	-0-	-18	-0-	744	1	1811	2	N	-0-			-0-
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	789	1	2752	2	N	-0-			-0-
*09	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	791	1	3803	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

04	13410	X	11397	-0-	-2013	-0-	856	1	10541	2	N	-0-			-0-
05	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	497	1	14851	2	N	-0-			-0-
06	14779	X	14779	-0-	-0-	-0-	534	1	14245	2	N	-0-			-0-
07	14849	X	14556	-0-	-293	-0-	485	1	14071	2	N	-0-			-0-
08	14849	X	13235	-0-	-1614	-0-	494	1	12741	2	N	-0-			-0-
09	14370	X	13596	-0-	-774	-0-	453	1	13143	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650

04	8970	X	6486	-0-	-2484	-0-	209	1	6277	2	N	-0-			-0-
05	9083	X	6435	-0-	-2648	-0-	208	1	6227	2	N	-0-			-0-
06	7950	X	5031	-0-	-2919	-0-	182	1	4849	2	N	-0-			-0-
07	8215	X	5929	-0-	-2286	-0-	198	1	5731	2	N	-0-			-0-
08	8215	X	6693	-0-	-1522	-0-	250	1	6443	2	N	-0-			-0-
09	6480	X	6453	-0-	-27	-0-	215	1	6238	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960

04	7320	X	5952	-0-	-1368	-0-	191	1	5761	2	N	-0-			-0-
05	7564	X	4634	-0-	-2930	-0-	150	1	4484	2	N	-0-			-0-
06	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	278	1	7412	2	N	-0-			-0-
07	7564	X	7313	-0-	-251	-0-	244	1	7069	2	N	-0-			-0-
08	7564	X	7105	-0-	-459	-0-	265	1	6840	2	N	-0-			-0-
09	7320	X	6839	-0-	-481	-0-	228	1	6611	2	N	-0-			-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11010	X	10386	-0-	-624	-0-	362	1	10024	3	N	-0-					-0-
05	11377	X	10730	-0-	-647	-0-	360	1	10370	3	N	-0-					-0-
06	10950	X	10278	-0-	-672	-0-	346	1	9932	3	N	-0-					-0-
07	11315	X	7858	-0-	-3457	-0-	281	1	7577	3	N	-0-					-0-
08	11315	X	9748	-0-	-1567	-0-	349	1	9399	3	N	-0-					-0-
09	10380	X	9144	-0-	-1236	-0-	316	1	8828	3	N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

04	4920	X	4789	-0-	-131	-0-	24	1	4764	3	N	1					53
							1	9									
05	5084	X	4910	-0-	-174	-0-	25	1	4884	3	N	1					54
							1	9									
06	4950	X	4572	-0-	-378	-0-	24	1	4546	3	N	2					56
							2	9									
07	5115	X	4190	-0-	-925	-0-	30	1	4159	3	N	1					57
							1	9									
08	5115	X	4382	-0-	-733	-0-	23	1	4358	3	N	1					58
							1	9									
09	4800	X	4675	-0-	-125	-0-	26	1	4648	3	N	1					59
							1	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

04	480	X	4752	-0-	4272	-0-	24	1	4728	3	N	-0-					-0-
05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	26	1	4974	3	N	-0-					-0-
06	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	23	1	4442	3	N	-0-					-0-
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	33	1	4576	3	N	-0-					-0-
08	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	22	1	4066	3	N	-0-					-0-
*09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	19	1	3380	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

04	7950	X	8294	-0-	344	-0-	691	1	7603	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7396	-0-	-819	-0-	504	1	6892	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7248	-0-	-702	-0-	533	1	6715	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	7753	-0-	-462	-0-	528	1	7225	2	N	-0-					-0-
08	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	591	1	8092	2	N	-0-					-0-
*09	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	516	1	7649	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

04	12450	X	421	-0-	-12029	-0-	59	1	362	3	N	-0-					-0-
05	12679	X	12337	-0-	-342	-0-	63	1	12274	3	N	-0-					-0-
06	12180	X	11540	-0-	-640	-0-	60	1	11480	3	N	-0-					-0-
07	12524	X	11607	-0-	-917	-0-	83	1	11524	3	N	-0-					-0-
08	12524	X	11102	-0-	-1422	-0-	59	1	11043	3	N	-0-					-0-
09	11940	X	11013	-0-	-927	-0-	60	1	10953	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11430	X	11055	-0-	-375	-0-	56	1	10910	3	N	81	187	1			35
							89	9									
05	11749	X	11291	-0-	-458	-0-	58	1	11233	3	N	-0-					35
06	11220	X	10787	-0-	-433	-0-	56	1	10731	3	N	-0-					35
07	11563	X	11078	-0-	-485	-0-	79	1	10999	3	N	-0-					35
08	11470	X	11035	-0-	-435	-0-	58	1	10934	3	N	39					74
							43	9									
09	11070	X	10692	-0-	-378	-0-	58	1	10620	3	N	13	85	1			2
							14	9									

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	4662	-0-	-1608	-0-	234	1	4428	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	2737	-0-	-3618	-0-	237	1	2500	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5676	-0-	-504	-0-	379	1	5297	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	6026	-0-	-112	-0-	353	1	5673	2	N	-0-					-0-
08	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	353	1	5585	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5599	-0-	-71	-0-	341	1	5258	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12000	X	11416	-0-	-584	-0-	367	1	11049	2	N	-0-					-0-
05	12059	X	11756	-0-	-303	-0-	381	1	11375	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	11264	-0-	-406	-0-	407	1	10857	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	11606	-0-	-453	-0-	387	1	11219	2	N	-0-					-0-
08	11904	X	11486	-0-	-418	-0-	429	1	11057	2	N	-0-					-0-
09	11430	X	10962	-0-	-468	-0-	365	1	10597	2	N	-0-					-0-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	6166	-0-	-104	-0-	360	1	5806	3	Y	-0-					43
05	6479	X	3847	-0-	-2632	-0-	359	1	3488	3	Y	-0-					43
06	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	353	1	4338	3	Y	1					44
							1	9									
07	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	373	1	4498	3	Y	1					45
							1	9									
08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	365	1	4490	3	Y	3					48
							3	9									
09	3930	X	3927	-0-	-3	-0-	350	1	3571	3	Y	5					53
							6	9									

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					17
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	1			Y	-0-					17
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	1			Y	-0-					17
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	1			Y	-0-					17
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	1			Y	-0-					17
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					17

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	6495	-0-	465	-0-	33	1	6462	3	N	-0-					-0-
05	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	34	1	6677	3	N	-0-					-0-
06	6540	X	6219	-0-	-321	-0-	32	1	6187	3	N	-0-					-0-
07	6758	X	6344	-0-	-414	-0-	45	1	6299	3	N	-0-					-0-
08	6758	X	6154	-0-	-604	-0-	32	1	6122	3	N	-0-					-0-
09	6510	X	5826	-0-	-684	-0-	32	1	5794	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	11940	X	10222	-0-	-1718	-0-	52	1	10170	3	N	-0-					-0-
05	12214	X	10951	-0-	-1263	-0-	56	1	10895	3	N	-0-					-0-
06	11190	X	10293	-0-	-897	-0-	53	1	10240	3	N	-0-					-0-
07	11470	X	10378	-0-	-1092	-0-	74	1	10304	3	N	-0-					-0-
08	11470	X	10861	-0-	-609	-0-	57	1	10804	3	N	-0-					-0-
09	10590	X	10589	-0-	-1	-0-	58	1	10531	3	N	-0-					-0-

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

04	2190	N	2246	-0-	56	-0-	15	1	2211	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	15	1	2173	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2220	N	2032	-0-	-188	-0-	14	1	2018	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2056	-0-	-269	-0-	20	1	2036	3	Y	-0-					-0-
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	16	1	2301	3	Y	-0-					-0-
*09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	17	1	2307	3	Y	-0-					-0-

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

04	7860	X	7354	-0-	-506	-0-	236	1	7118	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	7082	-0-	-885	-0-	229	1	6853	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	5568	-0-	-2142	-0-	201	1	5367	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	6235	-0-	-1732	-0-	208	1	6027	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	4996	-0-	-2630	-0-	186	1	4810	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	4464	-0-	-2886	-0-	149	1	4315	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

04	10620	X	8496	-0-	-2124	-0-	273	1	8223	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	7375	-0-	-3568	-0-	239	1	7136	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	6681	-0-	-2769	-0-	241	1	6440	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	7389	-0-	-2376	-0-	246	1	7143	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	6948	-0-	-1825	-0-	259	1	6689	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	6421	-0-	-2069	-0-	214	1	6207	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

04	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	25	1	4989	3	Y	-0-					13
05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	26	1	5137	3	Y	62					75
							68	9									
06	5100	X	4928	-0-	-172	-0-	26	1	4902	3	Y	-0-					75
07	5270	X	5116	-0-	-154	-0-	36	1	5007	3	Y	66	66	1			75
							73	9									
08	5239	X	5062	-0-	-177	-0-	27	1	5031	3	Y	4	4	1			75
							4	9									
09	5070	X	4924	-0-	-146	-0-	27	1	4897	3	Y	-0-					75

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

04	6960	X	2541	-0-	-4419	-0-	13	1	2528	3	Y	-0-					15
05	5921	X	2006	-0-	-3915	-0-	10	1	1996	3	Y	-0-					15
06	3300	X	3032	-0-	-268	-0-	16	1	3016	3	Y	-0-					15
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	24	1	3393	3	Y	-0-					15
08	3255	X	2887	-0-	-368	-0-	15	1	2872	3	Y	-0-					15
*09	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	23	1	4250	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 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
04	1710	X	13975	-0-	12265	-0-	449	1	13526	2	N	-0-					-0-
05	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	448	1	13386	2	N	-0-					-0-
06	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	495	1	13202	2	N	-0-					-0-
07	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	461	1	13381	2	N	-0-					-0-
08	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	523	1	13485	2	N	-0-					-0-
*09	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	449	1	13018	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 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
04	2850	X	5622	-0-	2772	-0-	820	1	4802	2	N	-0-					-0-
05	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	852	1	5092	2	N	-0-					-0-
06	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	834	1	4661	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	827	1	4195	2	N	-0-					-0-
08	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	834	1	4843	2	N	-0-					-0-
*09	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	859	1	5766	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
04	3990	X	3460	-0-	-530	-0-	173	1	3287	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3529	-0-	-594	-0-	178	1	3351	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3395	-0-	-595	-0-	154	1	3241	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3345	-0-	-468	-0-	140	1	3205	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3243	-0-	-322	-0-	138	1	3105	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2870	-0-	-580	-0-	125	1	2745	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 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
04	9690	X	10834	-0-	1144	-0-	348	1	10486	2	N	-0-					-0-
05	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	347	1	10361	2	N	-0-					-0-
06	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	366	1	9777	2	N	-0-					-0-
07	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	371	1	10745	2	N	-0-					-0-
08	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	410	1	10570	2	N	-0-					-0-
*09	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	345	1	9995	2	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	5869	-0-	-41	-0-	296	1	5573	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5134	-0-	-880	-0-	281	1	4853	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	4816	-0-	-1184	-0-	221	1	4595	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
08	6200	X	5444	-0-	-756	-0-	231	1	5213	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5247	-0-	-633	-0-	227	1	5020	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
04	14460	X	13516	-0-	-944	-0-	435	1	13081	2	N	-0-					-0-
05	14942	X	13965	-0-	-977	-0-	452	1	13513	2	N	-0-					-0-
06	14340	X	13552	-0-	-788	-0-	490	1	13062	2	N	-0-					-0-
07	14818	X	13881	-0-	-937	-0-	463	1	13418	2	N	-0-					-0-
08	14818	X	13772	-0-	-1046	-0-	514	1	13258	2	N	-0-					-0-
09	13560	X	13341	-0-	-219	-0-	445	1	12896	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
04	9810	X	8431	-0-	-1379	-0-	271	1	8160	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	8570	-0-	-1567	-0-	277	1	8293	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	9122	-0-	-688	-0-	330	1	8792	2	N	-0-					-0-
07	10137	X	9768	-0-	-369	-0-	326	1	9442	2	N	-0-					-0-
08	10137	X	9506	-0-	-631	-0-	355	1	9151	2	N	-0-					-0-
*09	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	310	1	8981	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOTTIE BARTON JOHNSON 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
04	10080	X	8451	-0-	-1629	-0-	272	1	8179	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	9030	-0-	-1448	-0-	292	1	8738	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	9381	-0-	-789	-0-	339	1	9042	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	9869	-0-	-640	-0-	329	1	9540	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	9660	-0-	-849	-0-	360	1	9300	2	N	-0-					-0-
*09	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	313	1	9081	2	N	-0-					-0-

SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

04	9780	X	9080	-0-	-700	-0-	46	1	9034	3	Y	-0-					-0-
05	9796	X	9217	-0-	-579	-0-	47	1	9170	3	Y	-0-					-0-
06	9480	X	3929	-0-	-5551	-0-	20	1	3909	3	Y	-0-					-0-
07	9796	X	9348	-0-	-448	-0-	240	1	9108	3	Y	-0-					-0-
08	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	53	1	9933	3	Y	-0-					-0-
*09	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	51	1	9382	3	Y	-0-					-0-

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

04	5280	X	4920	-0-	-360	-0-	25	1	4895	3	N	-0-					-0-
05	5456	X	5001	-0-	-455	-0-	26	1	4975	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	4854	-0-	-426	-0-	25	1	4829	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	4898	-0-	-434	-0-	35	1	4863	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	4762	-0-	-353	-0-	25	1	4737	3	N	-0-					-0-
09	4920	X	4533	-0-	-387	-0-	25	1	4508	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005

04	7890	X	7805	-0-	-85	-0-	251	1	7554	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	7620	-0-	-533	-0-	247	1	7373	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	7462	-0-	-428	-0-	270	1	7192	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	6854	-0-	-1299	-0-	229	1	6625	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	7545	-0-	-608	-0-	282	1	7263	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	7522	-0-	-278	-0-	251	1	7271	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

04	6870	X	5710	-0-	-1160	-0-	29	1	5681	3	Y	-0-					17
05	7099	X	3725	-0-	-3374	-0-	19	1	3706	3	Y	-0-					17
06	5970	X	2426	-0-	-3544	-0-	13	1	2413	3	Y	-0-					17
07	5890	X	3751	-0-	-2139	-0-	27	1	3682	3	Y	38					55
							42	9									
08	5890	X	4975	-0-	-915	-0-	26	1	4918	3	Y	28	67	1			16
							31	9									
09	5700	X	4442	-0-	-1258	-0-	24	1	4418	3	Y	-0-					16

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 11220

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2018 - PLUGGED 05/29/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - RAY WILLIAMS 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	673	X	673	-0-	-0-	-0-	644	1	29	3	N	-0-					-0-
06	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	845	1	1047	3	N	-0-					-0-
07	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	1			N	-0-					-0-
*08	682	X	35	-0-	-647	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	751	-0-	-1139	-0-	4	1	747	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

04	8940	X	8496	-0-	-444	-0-	273	1	8223	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8800	-0-	-345	-0-	285	1	8515	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	8524	-0-	-206	-0-	308	1	8216	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	8722	-0-	-299	-0-	291	1	8431	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	8024	-0-	-997	-0-	299	1	7725	2	N	-0-					-0-
*09	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	311	1	9016	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

04	5340	X	6191	-0-	851	-0-	31	1	6160	3	N	-0-					-0-
05	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	33	1	6511	3	N	-0-					-0-
06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	32	1	6242	3	N	-0-					-0-
07	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	52	1	7184	3	N	-0-					-0-
08	6045	X	5603	-0-	-442	-0-	30	1	5573	3	N	-0-					-0-
*09	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	34	1	6187	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

04	6990	X	6922	-0-	-68	-0-	35	1	6887	3	N	-0-					-0-
05	7223	X	6888	-0-	-335	-0-	35	1	6853	3	N	-0-					-0-
06	6990	X	6448	-0-	-542	-0-	33	1	6415	3	N	-0-					-0-
07	7223	X	6485	-0-	-738	-0-	46	1	6439	3	N	-0-					-0-
08	7223	X	6670	-0-	-553	-0-	35	1	6635	3	N	-0-					-0-
09	6930	X	6544	-0-	-386	-0-	36	1	6508	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

04	6420	X	8472	-0-	2052	-0-	272	1	8200	2	N	-0-					-0-
05	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	283	1	8447	2	N	-0-					-0-
06	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	311	1	8303	2	N	-0-					-0-
07	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	293	1	8496	2	N	-0-					-0-
08	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	324	1	8347	2	N	-0-					-0-
*09	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	271	1	7853	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

04	6750	X	5539	-0-	-1211	-0-	178	1	5361	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	5844	-0-	-1131	-0-	189	1	5655	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6094	-0-	-656	-0-	220	1	5874	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6020	-0-	-955	-0-	201	1	5819	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	5798	-0-	-1177	-0-	216	1	5582	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5714	-0-	-376	-0-	190	1	5524	2	N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	7650	X	3126	-0-	-4524	-0-	101	1	3025	2	N	-0-					-0-
05	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	268	1	8026	2	N	-0-					-0-
06	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	331	1	8835	2	N	-0-					-0-
07	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	312	1	9035	2	N	-0-					-0-
08	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	342	1	8829	2	N	-0-					-0-
*09	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	289	1	8385	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

04	16980	X	16200	-0-	-780	-0-	521	1	15679	2	N	-0-					-0-
05	17546	X	16495	-0-	-1051	-0-	534	1	15961	2	N	-0-					-0-
06	16650	X	16137	-0-	-513	-0-	583	1	15554	2	N	-0-					-0-
07	17081	X	16419	-0-	-662	-0-	547	1	15872	2	N	-0-					-0-
08	16771	X	16061	-0-	-710	-0-	599	1	15462	2	N	-0-					-0-
09	16200	X	15430	-0-	-770	-0-	514	1	14916	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

04	10260	X	9571	-0-	-689	-0-	308	1	9263	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	9474	-0-	-1128	-0-	307	1	9167	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	9024	-0-	-906	-0-	326	1	8698	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	9270	-0-	-991	-0-	309	1	8961	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	9107	-0-	-906	-0-	340	1	8767	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	8836	-0-	-734	-0-	294	1	8542	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

04	6960	X	2302	-0-	-4658	-0-	74	1	2228	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	5944	-0-	-1248	-0-	192	1	5752	2	N	-0-					-0-
06	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	274	1	7318	2	N	-0-					-0-
07	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	272	1	7878	2	N	-0-					-0-
08	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	293	1	7570	2	N	-0-					-0-
*09	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	250	1	7250	2	N	-0-					-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

04	5820	X	5063	-0-	-757	-0-	163	1	4900	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5259	-0-	-817	-0-	170	1	5089	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	4499	-0-	-1381	-0-	163	1	4336	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	3684	-0-	-1555	-0-	123	1	3561	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	1171	-0-	-4099	-0-	44	1	1127	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	1250	-0-	-3850	-0-	42	1	1208	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

04	12600	X	11310	-0-	-1290	-0-	364	1	10946	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	12499	-0-	-521	-0-	405	1	12094	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	12070	-0-	-530	-0-	436	1	11634	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	12424	-0-	-596	-0-	414	1	12010	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	12277	-0-	-557	-0-	458	1	11819	2	N	-0-					-0-
09	12090	X	11757	-0-	-333	-0-	392	1	11365	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

04	3630	X	4473	-0-	843	-0-	23	1	4450	3	N	-0-					-0-
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	22	1	4323	3	N	-0-					-0-
06	3870	X	2772	-0-	-1098	-0-	14	1	2758	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	2148	-0-	-2471	-0-	15	1	2133	3	N	-0-					-0-
08	4619	X	2478	-0-	-2141	-0-	13	1	2465	3	N	-0-					-0-
09	4470	X	2718	-0-	-1752	-0-	358	1	2360	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	434	1	8222	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	2093	-0-	-6649	-0-	104	1	1989	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	8615	-0-	-115	-0-	393	1	8222	2	N	-0-					-0-
07	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	391	1	8933	2	N	-0-					-0-
08	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	388	1	8946	2	N	-0-					-0-
*09	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	383	1	8506	2	N	-0-					-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 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
04	6330	X	6231	-0-	-99	-0-	200	1	6031	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6456	-0-	-178	-0-	209	1	6247	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	6262	-0-	-188	-0-	226	1	6036	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6530	-0-	-135	-0-	218	1	6312	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	6328	-0-	-337	-0-	236	1	6092	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	6078	-0-	-192	-0-	203	1	5875	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 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
04	7740	X	5195	-0-	-2545	-0-	26	1	5169	3	N	-0-					-0-
05	7161	X	7042	-0-	-119	-0-	36	1	7006	3	N	-0-					-0-
06	5880	X	5207	-0-	-673	-0-	27	1	5180	3	N	-0-					-0-
07	6076	X	5765	-0-	-311	-0-	41	1	5724	3	N	-0-					-0-
08	7037	X	4602	-0-	-2435	-0-	24	1	4578	3	N	-0-					-0-
09	6810	X	3501	-0-	-3309	-0-	19	1	3482	3	N	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4421	-0-	101	-0-	22	1	4313	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
05	4619	X	4455	-0-	-164	-0-	23	1	4430	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	4590	X	4275	-0-	-315	-0-	22	1	4253	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4367	-0-	-376	-0-	31	1	4336	3	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4460	-0-	-97	-0-	24	1	4436	3	Y	-0-					-0-
09	4410	X	4069	-0-	-341	-0-	22	1	4047	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 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
04	8550	X	8276	-0-	-274	-0-	411	1	7865	2	N	-0-					-0-
05	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	426	1	8108	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	7975	-0-	-455	-0-	364	1	7611	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	8519	-0-	-192	-0-	363	1	8156	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	8591	-0-	-120	-0-	359	1	8232	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	7977	-0-	-303	-0-	340	1	7637	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
04	14790	X	13981	-0-	-809	-0-	449	1	13532	2	N	-0-					-0-
05	15035	X	14136	-0-	-899	-0-	458	1	13678	2	N	-0-					-0-
06	14730	X	14259	-0-	-471	-0-	515	1	13744	2	N	-0-					-0-
07	15221	X	14601	-0-	-620	-0-	487	1	14114	2	N	-0-					-0-
08	15221	X	14779	-0-	-442	-0-	551	1	14228	2	N	-0-					-0-
09	14250	X	14206	-0-	-44	-0-	473	1	13733	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	11430	X	8711	-0-	-2719	-0-	280	1	8431	2	N	-0-			-0-
05	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	400	1	11955	2	N	-0-			-0-
06	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	432	1	11515	2	N	-0-			-0-
07	11811	X	11393	-0-	-418	-0-	380	1	11013	2	N	-0-			-0-
08	12369	X	11183	-0-	-1186	-0-	417	1	10766	2	N	-0-			-0-
09	11970	X	10863	-0-	-1107	-0-	362	1	10501	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
04	3300	X	2208	-0-	-1092	-0-	110	1	2098	2	N	-0-			-0-
05	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	442	1	8335	2	N	-0-			-0-
06	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	354	1	7367	2	N	-0-			-0-
07	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	300	1	6864	2	N	-0-			-0-
08	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	283	1	6409	2	N	-0-			-0-
*09	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	266	1	5875	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
04	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	506	1	15222	2	N	-0-			-0-
05	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	517	1	15443	2	N	-0-			-0-
06	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	554	1	14777	2	N	-0-			-0-
07	15829	X	15829	-0-	-0-	-0-	528	1	15301	2	N	-0-			-0-
08	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	565	1	14582	2	N	-0-			-0-
*09	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	486	1	14101	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
04	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	32	1	6191	3	N	-0-			-0-
05	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	32	1	6270	3	N	-0-			-0-
06	6030	X	5970	-0-	-60	-0-	31	1	5939	3	N	-0-			-0-
07	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	46	1	6388	3	N	-0-			-0-
08	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	36	1	6735	3	N	-0-			-0-
09	6210	X	6196	-0-	-14	-0-	34	1	6162	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 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
04	8310	X	7493	-0-	-817	-0-	375	1	7118	2	N	-0-			-0-
05	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	422	1	7926	2	N	-0-			-0-
06	7950	X	7492	-0-	-458	-0-	342	1	7150	2	N	-0-			-0-
07	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	343	1	7660	2	N	-0-			-0-
08	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	363	1	8204	2	N	-0-			-0-
09	8070	X	7801	-0-	-269	-0-	337	1	7464	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 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
04	8490	X	5727	-0-	-2763	-0-	29	1	5698	3	N	-0-			-0-
05	6758	X	5734	-0-	-1024	-0-	48	1	5686	3	N	-0-			-0-
06	6480	X	3756	-0-	-2724	-0-	587	1	3169	3	N	-0-			-0-
07	6541	X	3063	-0-	-3478	-0-	361	1	2702	3	N	-0-			-0-
08	6386	X	4350	-0-	-2036	-0-	366	1	3984	3	N	-0-			-0-
*09	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	170	1	10010	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	4443	-0-	-2757	-0-	143	1	4300	2	N	-0-			-0-
05	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	368	1	10988	2	N	-0-			-0-
06	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	383	1	10211	2	N	-0-			-0-
07	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	356	1	10308	2	N	-0-			-0-
08	11346	X	10591	-0-	-755	-0-	395	1	10196	2	N	-0-			-0-
09	10980	X	6072	-0-	-4908	-0-	202	1	5870	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9930	X	9946	-0-	16	-0-	320	1	9626	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	10162	-0-	-99	-0-	329	1	9833	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	9903	-0-	-27	-0-	358	1	9545	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	10148	-0-	-113	-0-	338	1	9810	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	9888	-0-	-373	-0-	369	1	9519	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	9300	-0-	-630	-0-	310	1	8990	2	N	-0-					-0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

04	10140	X	9812	-0-	-328	-0-	497	1	9315	2	N	-0-					-0-
05	10385	X	10015	-0-	-370	-0-	503	1	9512	2	N	-0-					-0-
06	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	465	1	9741	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	10011	-0-	-250	-0-	417	1	9594	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	9884	-0-	-377	-0-	416	1	9468	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	9627	-0-	-573	-0-	407	1	9220	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

04	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	288	1	8092	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	8140	-0-	-478	-0-	264	1	7876	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	7785	-0-	-375	-0-	281	1	7504	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	8087	-0-	-562	-0-	270	1	7817	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	7916	-0-	-733	-0-	295	1	7621	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	7633	-0-	-737	-0-	254	1	7379	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

04	390	X	5642	-0-	5252	-0-	181	1	5461	2	N	-0-					-0-
05	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	172	1	5139	2	N	-0-					-0-
06	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	189	1	5042	2	N	-0-					-0-
07	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	177	1	5127	2	N	-0-					-0-
08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	203	1	5237	2	N	-0-					-0-
*09	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	178	1	5158	2	N	-0-					-0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

04	13980	X	12868	-0-	-1112	-0-	65	1	12803	3	Y	-0-					-0-
05	14074	X	13162	-0-	-912	-0-	67	1	13095	3	Y	-0-					-0-
06	13080	X	12518	-0-	-562	-0-	65	1	12453	3	Y	-0-					-0-
07	13516	X	12671	-0-	-845	-0-	90	1	12581	3	Y	-0-					-0-
08	13516	X	12737	-0-	-779	-0-	67	1	12670	3	Y	-0-					-0-
09	12870	X	12106	-0-	-764	-0-	66	1	12040	3	Y	-0-					-0-

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

04	2730	X	2772	-0-	42	-0-	1091	1	1681	3	N	-0-					105
05	2821	X	2721	-0-	-100	-0-	1127	1	1546	3	N	44					149
							48	9									
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	1095	1	2146	3	N	78	168	1			59
							86	9									
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	1134	1	1823	3	N	-0-					59
08	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	1128	1	1688	3	N	6					65
							7	9									
*09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	1093	1	1745	3	N	6					71
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	12750	X	12342	-0-	-408	-0-	397	1	11945	2	N	-0-					-0-
05	13175	X	12528	-0-	-647	-0-	406	1	12122	2	N	-0-					-0-
06	12750	X	12107	-0-	-643	-0-	437	1	11670	2	N	-0-					-0-
07	13175	X	12429	-0-	-746	-0-	414	1	12015	2	N	-0-					-0-
08	13175	X	12374	-0-	-801	-0-	462	1	11912	2	N	-0-					-0-
09	12330	X	12039	-0-	-291	-0-	401	1	11638	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 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
04	7980	X	7581	-0-	-399	-0-	38	1	7543	3	N	-0-					-0-
05	8246	X	8093	-0-	-153	-0-	41	1	8052	3	N	-0-					-0-
06	7980	X	7652	-0-	-328	-0-	40	1	7612	3	N	-0-					-0-
07	8246	X	8010	-0-	-236	-0-	57	1	7953	3	N	-0-					-0-
08	8246	X	8020	-0-	-226	-0-	42	1	7978	3	N	-0-					-0-
09	7830	X	7684	-0-	-146	-0-	42	1	7642	3	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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
04	4950	X	4624	-0-	-326	-0-	382	1	4242	3	N	-0-					-0-
05	5084	X	4929	-0-	-155	-0-	395	1	4534	3	N	-0-					-0-
06	4920	X	4616	-0-	-304	-0-	382	1	4234	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	4800	-0-	-284	-0-	404	1	4396	3	N	-0-					-0-
08	4960	X	4807	-0-	-153	-0-	395	1	4412	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	4528	-0-	-242	-0-	383	1	4145	3	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
04	9600	X	8922	-0-	-678	-0-	446	1	8476	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	8936	-0-	-705	-0-	450	1	8486	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	8478	-0-	-582	-0-	388	1	8090	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8447	-0-	-760	-0-	355	1	8092	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	7846	-0-	-1361	-0-	335	1	7511	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	7288	-0-	-1622	-0-	316	1	6972	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 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
04	10860	X	10252	-0-	-608	-0-	330	1	9922	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	10522	-0-	-700	-0-	341	1	10181	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	10160	-0-	-610	-0-	367	1	9793	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	10493	-0-	-636	-0-	350	1	10143	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	10532	-0-	-597	-0-	393	1	10139	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	10100	-0-	-160	-0-	337	1	9763	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 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
04	10080	X	9005	-0-	-1075	-0-	46	1	8959	3	Y	-0-					20
05	10416	X	4312	-0-	-6104	-0-	22	1	4290	3	Y	-0-					20
06	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	71	1	13658	3	Y	-0-					20
07	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	93	1	12976	3	Y	-0-					20
08	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	62	1	11654	3	Y	-0-					20
*09	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	61	1	11044	3	Y	-0-					20

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 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
04	870	X	8056	-0-	7186	-0-	705	1	7351	3	Y	-0-					10
05	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	752	1	7549	3	Y	51	57	1			4
							56	9									
06	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	736	1	8818	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	759	1	9513	3	Y	-0-					4
08	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	655	1	8379	3	Y	35	36	1			3
							39	9									
09	9570	X	7226	-0-	-2344	-0-	726	1	6497	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

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
04	2730	X	3405	-0-	675	-0-	777	1	2628	2	N	-0-					-0-
05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	804	1	2711	2	N	-0-					-0-
06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	793	1	2746	2	N	-0-					-0-
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	812	1	2873	2	N	-0-					-0-
08	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	823	1	2841	2	N	-0-					-0-
*09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	792	1	2944	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
04	4440	X	6154	-0-	1714	-0-	1076	1	5078	3	Y	-0-					20
05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	1094	1	5159	3	Y	45	65	1			-0-
							50	9									
06	5610	X	5554	-0-	-56	-0-	1073	1	4477	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	1103	1	4920	3	Y	-0-					-0-
08	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	1094	1	4850	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*09	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	1077	1	4901	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
04	3090	X	810	-0-	-2280	-0-	810	1			Y	-0-					22
05	3193	X	362	-0-	-2831	-0-	361	1	1	9	Y	1					23
06	T. A.		537	-0-	537	537	537	1			Y	-0-					23
07	T. A.		839	-0-	839	1376	837	1	2	9	Y	2					25
*08	T. A.		343	-0-	343	1719	341	1	2	9	Y	2					27
*09	2161	X	442	-0-	-1719	-0-	440	1	2	9	Y	2					29

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
04	5310	X	5218	-0-	-92	-0-	168	1	5050	2	N	-0-					-0-
05	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	161	1	4815	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4178	-0-	-892	-0-	151	1	4027	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	2545	-0-	-2849	-0-	85	1	2460	2	N	-0-					-0-
08	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	871	1	9717	2	N	-0-					-0-
*09	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	322	1	9346	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 09/09/2008 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
*11	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	7	17	1			-0-
12	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	29	1	5554	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	74	1	14082	3	Y	39					39
							43	9									
02	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	72	1	13926	3	Y	32	53	1			18
							35	9									
03	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	70	1	13650	3	Y	56	4	1			70
							62	9									
*04	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	63	1	12396	3	Y	10					80
							11	9									
05	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	55	1	10660	3	Y	24	104	1			-0-
							26	9									
06	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	37	1	7171	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	83	1	11591	3	Y	6					6
							7	9									
08	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	50	1	9501	3	Y	41					47
							45	9									
*09	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	59	1	10802	3	Y	15					62
							17	9									

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

04	14B2 EXT		5812	-0-	5812	-0-	388	1	5424	3	Y	-0-					-0-
05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	403	1	6001	3	Y	-0-					-0-
06	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	397	1	7078	3	Y	-0-					-0-
07	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	415	1	5922	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
08	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	405	1	6203	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	5940	X	5820	-0-	-120	-0-	390	1	5430	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

04	12120	X	13942	-0-	1822	-0-	448	1	13494	2	N	-0-					-0-
05	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	457	1	13673	2	N	-0-					-0-
06	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	493	1	13159	2	N	-0-					-0-
07	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	451	1	13064	2	N	-0-					-0-
08	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	512	1	13209	2	N	-0-					-0-
*09	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	432	1	12524	2	N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7121 - 9845

04	8130	X	7428	-0-	-702	-0-	50	1	7344	3	N	31					122
							34	9									
05	8215	X	7621	-0-	-594	-0-	52	1	7554	3	N	14					136
							15	9									
06	7950	X	7577	-0-	-373	-0-	52	1	7480	3	N	41	167	1			10
							45	9									
07	7843	X	7831	-0-	-12	-0-	74	1	7747	3	N	9					19
							10	9									
08	7843	X	7775	-0-	-68	-0-	54	1	7688	3	N	30					49
							33	9									
*09	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	56	1	7628	3	N	28					77
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	3780	X	3709	-0-	-71	-0-	19 23	1 9	3667	3	Y	21					73
05	3844	X	3792	-0-	-52	-0-	19 8	1 9	3765	3	Y	7					80
06	3720	X	3659	-0-	-61	-0-	19 6	1 9	3634	3	Y	5					85
07	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	29 11	1 9	3990	3	Y	10					95
08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	22 10	1 9	4217	3	Y	9					104
*09	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	21 35	1 9	3904	3	Y	32	133	1			3

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454

04	6120	X	5183	-0-	-937	-0-	167	1	5016	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5351	-0-	-570	-0-	173	1	5178	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5658	-0-	-72	-0-	204	1	5454	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5884	-0-	-37	-0-	196	1	5688	2	N	-0-					-0-
08	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	227	1	5867	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5580	-0-	-90	-0-	186	1	5394	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700

04	5700	X	5746	-0-	46	-0-	29	1	5717	3	Y	-0-					-0-
05	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	34	1	6604	3	Y	-0-					-0-
06	6570	X	5461	-0-	-1109	-0-	28	1	5433	3	Y	-0-					-0-
07	6789	X	6273	-0-	-516	-0-	45	1	6228	3	Y	-0-					-0-
08	6789	X	4672	-0-	-2117	-0-	25	1	4647	3	Y	-0-					-0-
09	6420	X	5285	-0-	-1135	-0-	29	1	5256	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

04	6750	X	6714	-0-	-36	-0-	337	1	6377	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	6838	-0-	-137	-0-	585	1	6253	2	N	-0-					-0-
06	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	378	1	7865	2	N	-0-					-0-
07	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	326	1	7340	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6861	-0-	-114	-0-	290	1	6571	2	N	-0-					-0-
*09	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	335	1	7383	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190

04	11880	X	10986	-0-	-894	-0-	56	1	10930	3	Y	-0-					-0-
05	12276	X	11671	-0-	-605	-0-	60	1	11611	3	Y	-0-					-0-
06	11460	X	9990	-0-	-1470	-0-	52	1	9938	3	Y	-0-					-0-
07	11842	X	10478	-0-	-1364	-0-	75	1	10403	3	Y	-0-					-0-
08	11842	X	11103	-0-	-739	-0-	59	1	11044	3	Y	-0-					-0-
09	11280	X	10638	-0-	-642	-0-	58	1	10580	3	Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964

04	10350	X	9473	-0-	-877	-0-	481	1	8992	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	9840	-0-	-793	-0-	492	1	9348	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	9587	-0-	-583	-0-	440	1	9147	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	9985	-0-	-524	-0-	420	1	9565	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	10161	-0-	-224	-0-	432	1	9729	2	N	-0-					-0-
*09	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	465	1	10378	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10500	X	9733	-0-	-767	-0-	49	1	9684	3	N	-0-					-0-
05	10447	X	9837	-0-	-610	-0-	50	1	9787	3	N	-0-					-0-
06	10110	X	9141	-0-	-969	-0-	47	1	9094	3	N	-0-					-0-
07	10447	X	9419	-0-	-1028	-0-	67	1	9352	3	N	-0-					-0-
08	10323	X	10000	-0-	-323	-0-	53	1	9947	3	N	-0-					-0-
09	9720	X	9149	-0-	-571	-0-	50	1	9099	3	N	-0-					-0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	4106	-0-	836	-0-	886	1	3150	3	Y	64	170	1			93
							70	9									
05	3379	X	1832	-0-	-1547	-0-	904	1	924	3	Y	4					97
							4	9									
06	4140	X	2205	-0-	-1935	-0-	877	1	1267	3	Y	55					152
							61	9									
07	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	933	1	4661	3	Y	42	163	1			31
							46	9									
08	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	918	1	3561	3	Y	48					79
							53	9									
*09	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	890	1	3655	3	Y	31					110
							34	9									

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
04	4770	X	3907	-0-	-863	-0-	126	1	3781	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	3853	-0-	-921	-0-	125	1	3728	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	4209	-0-	-21	-0-	152	1	4057	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4198	-0-	-173	-0-	140	1	4058	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4182	-0-	-189	-0-	156	1	4026	2	N	-0-					-0-
*09	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	146	1	4246	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
04	13710	X	15139	-0-	1429	-0-	1067	1	14072	2	N	-0-					-0-
05	15283	X	13927	-0-	-1356	-0-	1051	1	12876	2	N	-0-					-0-
06	14790	X	14648	-0-	-142	-0-	1107	1	13541	2	N	-0-					-0-
07	15345	X	14137	-0-	-1208	-0-	1071	1	13066	2	N	-0-					-0-
08	15345	X	13899	-0-	-1446	-0-	1108	1	12791	2	N	-0-					-0-
09	14850	X	13246	-0-	-1604	-0-	1021	1	12225	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
04	12120	X	12354	-0-	234	-0-	63	1	12291	3	Y	-0-					-0-
05	13020	X	13003	-0-	-17	-0-	66	1	12937	3	Y	-0-					-0-
06	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	65	1	12495	3	Y	-0-					-0-
07	12927	X	12854	-0-	-73	-0-	92	1	12762	3	Y	-0-					-0-
08	12927	X	12061	-0-	-866	-0-	64	1	11997	3	Y	-0-					-0-
09	12510	X	11422	-0-	-1088	-0-	62	1	11360	3	Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 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
04	3780	X	3197	-0-	-583	-0-	103	1	3094	2	N	-0-					-0-
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	131	1	3921	2	N	-0-					-0-
06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	140	1	3735	2	N	-0-					-0-
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	129	1	3751	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3976	-0-	-85	-0-	148	1	3828	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3578	-0-	-352	-0-	119	1	3459	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	6750	X	222	-0-	-6528	-0-	32	1	190	3	N	-0-					-0-
05	6975	X	5879	-0-	-1096	-0-	30	1	5849	3	N	-0-					-0-
06	6690	X	5558	-0-	-1132	-0-	29	1	5529	3	N	-0-					-0-
07	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	52	1	7185	3	N	-0-					-0-
08	6913	X	5602	-0-	-1311	-0-	30	1	5572	3	N	-0-					-0-
09	5700	X	3349	-0-	-2351	-0-	18	1	3331	3	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

04	3480	X	3108	-0-	-372	-0-	16	1	3067	3	Y	23					151
							25	9									
05	3596	X	3090	-0-	-506	-0-	16	1	3071	3	Y	3					154
							3	9									
06	3450	X	3053	-0-	-397	-0-	16	1	3037	3	Y	-0-					154
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	27	1	3713	3	Y	29	169	1			14
							32	9									
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	23	1	4252	3	Y	-0-					14
09	3120	X	1392	-0-	-1728	-0-	8	1	1384	3	Y	-0-					14

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

04	2910	X	4006	-0-	1096	-0-	831	1	3154	3	Y	19					169
							21	9									
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	859	1	3236	3	Y	55					224
							61	9									
06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	832	1	3201	3	Y	99	173	1			150
							109	9									
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	868	1	3191	3	Y	-0-					150
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	860	1	3259	3	Y	37					187
							41	9									
*09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	643	1	3028	3	Y	-0-					187

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

04	3840	X	4015	-0-	175	-0-	20	1	3995	3	N	-0-					26
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	20	1	3917	3	N	66					92
							73	9									
06	3900	X	3599	-0-	-301	-0-	19	1	3580	3	N	-0-					92
07	4154	X	3673	-0-	-481	-0-	26	1	3647	3	N	-0-					92
08	4154	X	3124	-0-	-1030	-0-	17	1	3107	3	N	-0-					92
09	4020	X	3292	-0-	-728	-0-	18	1	3274	3	N	-0-					92

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

04	4560	X	4697	-0-	137	-0-	31	1	4626	3	Y	36	36	1			10
							40	9									
05	4960	X	4896	-0-	-64	-0-	33	1	4862	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
06	4800	X	4520	-0-	-280	-0-	31	1	4489	3	Y	-0-					10
07	4960	X	4612	-0-	-348	-0-	44	1	4568	3	Y	-0-					10
08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	35	1	4902	3	Y	-0-					10
09	4740	X	789	-0-	-3951	-0-	6	1	783	3	Y	-0-					10

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

04	6930	X	6469	-0-	-461	-0-	317	1	6152	2	N	-0-					-0-
05	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	360	1	6827	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6656	-0-	-154	-0-	306	1	6350	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6722	-0-	-191	-0-	288	1	6434	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6592	-0-	-600	-0-	287	1	6305	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6347	-0-	-613	-0-	280	1	6067	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 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
04	6180	X	9355	-0-	3175	-0-	301	1	9054	2	N	-0-					-0-
05	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	298	1	8913	2	N	-0-					-0-
06	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	312	1	8323	2	N	-0-					-0-
07	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	292	1	8479	2	N	-0-					-0-
08	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	345	1	8910	2	N	-0-					-0-
*09	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	318	1	9219	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
04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	17	1	3311	3	N	-0-					-0-
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	19	1	3623	3	N	-0-					-0-
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	19	1	3582	3	N	-0-					-0-
07	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	28	1	3893	3	N	-0-					-0-
08	3627	X	3542	-0-	-85	-0-	19	1	3523	3	N	-0-					-0-
09	3600	X	3123	-0-	-477	-0-	17	1	3106	3	N	-0-					-0-

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
04	3060	X	3111	-0-	51	-0-	16	1	3092	3	Y	3	3	1			10
							3	9									
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	21	1	4092	3	Y	-0-					10
06	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	20	1	3783	3	Y	-0-					10
07	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	33	1	4554	3	Y	56	56	1			10
							62	9									
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	23	1	4342	3	Y	3	3	1			10
							3	9									
*09	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	22	1	4023	3	Y	-0-					10

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
04	7080	X	6824	-0-	-256	-0-	35	1	6789	3	N	-0-					-0-
05	7378	X	6343	-0-	-1035	-0-	32	1	6311	3	N	-0-					-0-
06	7140	X	6049	-0-	-1091	-0-	31	1	6018	3	N	-0-					-0-
07	7378	X	6130	-0-	-1248	-0-	44	1	6086	3	N	-0-					-0-
08	7037	X	6325	-0-	-712	-0-	33	1	6292	3	N	-0-					-0-
09	6810	X	6351	-0-	-459	-0-	35	1	6316	3	N	-0-					-0-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	3483	-0-	-2247	-0-	112	1	3371	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	3048	-0-	-2873	-0-	99	1	2949	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	3101	-0-	-3289	-0-	112	1	2989	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	3264	-0-	-3339	-0-	109	1	3155	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	3244	-0-	-3359	-0-	121	1	3123	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2789	-0-	-691	-0-	93	1	2696	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10170	X	9891	-0-	-279	-0-	318	1	9573	2	N	-0-					-0-
05	10230	X	10194	-0-	-36	-0-	330	1	9864	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	9396	-0-	-504	-0-	339	1	9057	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	9779	-0-	-451	-0-	326	1	9453	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9682	-0-	-548	-0-	361	1	9321	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	8960	-0-	-940	-0-	299	1	8661	2	N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

04	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	319	1	9611	2	N	-0-					-0-
05	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	314	1	9391	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	9374	-0-	-466	-0-	338	1	9036	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9464	-0-	-704	-0-	316	1	9148	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	9354	-0-	-814	-0-	349	1	9005	2	N	-0-					-0-
09	9840	X	8446	-0-	-1394	-0-	282	1	8164	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

04	4320	X	4866	-0-	546	-0-	25	1	4841	3	Y	-0-					7
05	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	26	1	4973	3	Y	-0-					7
06	4980	X	4491	-0-	-489	-0-	23	1	4468	3	Y	-0-					7
07	5146	X	4462	-0-	-684	-0-	32	1	4430	3	Y	-0-					7
08	5146	X	4817	-0-	-329	-0-	25	1	4792	3	Y	-0-					7
09	4860	X	4258	-0-	-602	-0-	23	1	4235	3	Y	-0-					7

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

04	10890	X	10921	-0-	31	-0-	55	1	10866	3	N	-0-					15
05	11439	X	11245	-0-	-194	-0-	57	1	11184	3	N	4					19
							4	9									
06	11070	X	10780	-0-	-290	-0-	56	1	10723	3	N	1					20
							1	9									
07	11439	X	10876	-0-	-563	-0-	78	1	10797	3	N	1					21
							1	9									
08	11315	X	11035	-0-	-280	-0-	58	1	10976	3	N	1					22
							1	9									
09	10920	X	10674	-0-	-246	-0-	58	1	10613	3	N	3					25
							3	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

04	5280	X	4416	-0-	-864	-0-	22	1	4394	3	N	-0-					-0-
05	5456	X	2939	-0-	-2517	-0-	15	1	2924	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	3978	-0-	-1302	-0-	21	1	3957	3	N	-0-					-0-
07	5363	X	5294	-0-	-69	-0-	38	1	5256	3	N	-0-					-0-
08	5363	X	3282	-0-	-2081	-0-	17	1	3265	3	N	-0-					-0-
09	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	24	1	4386	3	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

04	4890	X	3411	-0-	-1479	-0-	172	1	3239	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	2479	-0-	-2605	-0-	437	1	2042	2	N	-0-					-0-
06	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	725	1	7215	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
08	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	316	1	7150	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	6683	-0-	-727	-0-	290	1	6393	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	7230	X	7023	-0-	-207	-0-	36	1	6987	3	Y	-0-					-0-
05	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	44	1	8620	3	Y	-0-					-0-
06	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	41	1	7948	3	Y	-0-					-0-
07	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	57	1	7959	3	Y	-0-					-0-
08	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	42	1	7944	3	Y	-0-					-0-
*09	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	42	1	7567	3	Y	-0-					-0-

DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

04	3150	X	2729	-0-	-421	-0-	14	1	2715	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3063	-0-	-99	-0-	16	1	3047	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2435	-0-	-535	-0-	12	1	2353	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
07	3069	X	2540	-0-	-529	-0-	18	1	2520	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3069	X	2796	-0-	-273	-0-	15	1	2781	3	Y	-0-					-0-
*09	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	15	1	2640	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

04	7560	X	7234	-0-	-326	-0-	37	1	7197	3	Y	-0-					-0-
05	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	41	1	8068	3	Y	-0-					-0-
06	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	40	1	7697	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	62	1	8560	3	Y	-0-					-0-
08	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	44	1	8308	3	Y	-0-					-0-
09	7860	X	7475	-0-	-385	-0-	41	1	7434	3	Y	-0-					-0-

GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

*04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	106	1	3181	2	N	-0-					-0-
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	121	1	3611	2	N	-0-					-0-
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	117	1	3113	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3264	-0-	-146	-0-	109	1	3155	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3330	-0-	-297	-0-	124	1	3206	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3351	-0-	-159	-0-	112	1	3239	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886

04	8700	X	7949	-0-	-751	-0-	256	1	7693	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	8072	-0-	-825	-0-	261	1	7811	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	8023	-0-	-557	-0-	290	1	7733	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	8205	-0-	-661	-0-	274	1	7931	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	8033	-0-	-833	-0-	300	1	7733	2	N	-0-					-0-
*09	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	271	1	7869	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

04	12690	X	12143	-0-	-547	-0-	390	1	11753	2	N	-0-					-0-
05	13113	X	12423	-0-	-690	-0-	402	1	12021	2	N	-0-					-0-
06	12690	X	12209	-0-	-481	-0-	441	1	11768	2	N	-0-					-0-
07	13113	X	12130	-0-	-983	-0-	404	1	11726	2	N	-0-					-0-
08	13051	X	12183	-0-	-868	-0-	455	1	11728	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	11951	-0-	-259	-0-	398	1	11553	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1080	X	4111	-0-	3031	-0-	21	1	4090	3	N	-0-			-0-
05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	22	1	4320	3	N	-0-			-0-
06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	21	1	4107	3	N	-0-			-0-
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	30	1	4225	3	N	-0-			-0-
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	22	1	4155	3	N	-0-			-0-
*09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	22	1	3954	3	N	-0-			-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

04	13560	X	12592	-0-	-968	-0-	405	1	12187	2	N	-0-			-0-
05	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	460	1	13755	2	N	-0-			-0-
06	13110	X	12708	-0-	-402	-0-	459	1	12249	2	N	-0-			-0-
07	13547	X	11925	-0-	-1622	-0-	398	1	11527	2	N	-0-			-0-
08	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	532	1	13729	2	N	-0-			-0-
09	13770	X	12130	-0-	-1640	-0-	404	1	11726	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

04	420	X	6424	-0-	6004	-0-	33	1	6391	3	N	-0-			-0-
05	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	38	1	7404	3	N	-0-			-0-
06	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	397	1	7063	3	N	-0-			-0-
07	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	421	1	6837	3	N	-0-			-0-
08	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	379	1	6665	3	N	-0-			-0-
*09	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	400	1	7671	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

04	4950	X	4797	-0-	-153	-0-	714	1	4083	2	N	-0-			-0-
05	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	578	1	5849	2	N	-0-			-0-
06	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	529	1	11009	2	N	-0-			-0-
07	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	471	1	10622	2	N	-0-			-0-
08	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	582	1	9922	2	N	-0-			-0-
*09	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	569	1	9335	2	N	-0-			-0-

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

04	8910	X	8577	-0-	-333	-0-	276	1	8301	2	N	-0-			-0-
05	9021	X	8716	-0-	-305	-0-	282	1	8434	2	N	-0-			-0-
06	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	318	1	8481	2	N	-0-			-0-
07	9021	X	9020	-0-	-1	-0-	301	1	8719	2	N	-0-			-0-
08	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	352	1	9076	2	N	-0-			-0-
*09	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	304	1	8818	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720

04	11190	X	10898	-0-	-292	-0-	55	1	10843	3	N	-0-			-0-
05	11191	X	10941	-0-	-250	-0-	56	1	10885	3	N	-0-			-0-
06	10830	X	9852	-0-	-978	-0-	51	1	9801	3	N	-0-			-0-
07	11253	X	9838	-0-	-1415	-0-	70	1	9768	3	N	-0-			-0-
08	11253	X	10184	-0-	-1069	-0-	54	1	10130	3	N	-0-			-0-
09	10890	X	10644	-0-	-246	-0-	58	1	10586	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

04	8460	X	8408	-0-	-52	-0-	43	1	8365	3	Y	-0-			-0-
05	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	47	1	9159	3	Y	-0-			-0-
06	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	44	1	8477	3	Y	-0-			-0-
07	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	63	1	8782	3	Y	-0-			-0-
08	8742	X	7549	-0-	-1193	-0-	40	1	7509	3	Y	-0-			-0-
09	8460	X	8270	-0-	-190	-0-	45	1	8225	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	13770	X	16650	-0-	2880	-0-	535	1	16115	2	N	-0-			-0-
05	17364	X	17364	-0-	-0-	-0-	562	1	16802	2	N	-0-			-0-
06	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	605	1	16156	2	N	-0-			-0-
07	17154	X	17154	-0-	-0-	-0-	572	1	16582	2	N	-0-			-0-
08	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	629	1	16236	2	N	-0-			-0-
*09	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	544	1	15772	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

04	5610	X	5392	-0-	-218	-0-	27	1	5365	3	N	-0-			-0-
05	5704	X	5609	-0-	-95	-0-	29	1	5580	3	N	-0-			-0-
06	5460	X	5328	-0-	-132	-0-	28	1	5300	3	N	-0-			-0-
07	5580	X	5114	-0-	-466	-0-	37	1	5077	3	N	-0-			-0-
08	5611	X	5266	-0-	-345	-0-	28	1	5238	3	N	-0-			-0-
*09	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	30	1	5477	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

04	6120	X	267	-0-	-5853	-0-	38	1	229	3	N	-0-			-0-
05	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	40	1	7894	3	N	-0-			-0-
06	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	40	1	7664	3	N	-0-			-0-
07	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	57	1	7858	3	N	-0-			-0-
08	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	41	1	7811	3	N	-0-			-0-
*09	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	42	1	7596	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

04	7110	X	6528	-0-	-582	-0-	33	1	6495	3	N	-0-			-0-
05	7347	X	5695	-0-	-1652	-0-	29	1	5666	3	N	-0-			-0-
06	7020	X	4970	-0-	-2050	-0-	26	1	4944	3	N	-0-			-0-
07	7192	X	5336	-0-	-1856	-0-	38	1	5298	3	N	-0-			-0-
08	7192	X	6840	-0-	-352	-0-	36	1	6804	3	N	-0-			-0-
*09	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	37	1	6708	3	N	-0-			-0-

P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 10025

04	10530	X	9964	-0-	-566	-0-	50	1	9914	3	N	-0-			-0-
05	10881	X	10350	-0-	-531	-0-	53	1	10297	3	N	-0-			-0-
06	10500	X	9831	-0-	-669	-0-	51	1	9780	3	N	-0-			-0-
07	10850	X	9831	-0-	-1019	-0-	70	1	9761	3	N	-0-			-0-
08	10757	X	9635	-0-	-1122	-0-	51	1	9584	3	N	-0-			-0-
09	10020	X	9259	-0-	-761	-0-	51	1	9208	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

04	7800	X	351	-0-	-7449	-0-	50	1	301	3	N	-0-			-0-
05	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	53	1	10344	3	N	-0-			-0-
06	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	53	1	10273	3	N	-0-			-0-
07	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	67	1	9362	3	N	-0-			-0-
08	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	52	1	9901	3	N	-0-			-0-
09	7800	X	4923	-0-	-2877	-0-	27	1	4896	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 9675

04	7050	X	5750	-0-	-1300	-0-	185	1	5565	2	N	-0-			-0-
05	7285	X	5801	-0-	-1484	-0-	188	1	5613	2	N	-0-			-0-
06	6510	X	5538	-0-	-972	-0-	200	1	5338	2	N	-0-			-0-
07	6479	X	5771	-0-	-708	-0-	192	1	5579	2	N	-0-			-0-
08	6231	X	5689	-0-	-542	-0-	212	1	5477	2	N	-0-			-0-
09	5760	X	5603	-0-	-157	-0-	187	1	5416	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	6330	X	6216	-0-	-114	-0-	313	1	5903	2	N	-0-					-0-
05	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	315	1	5998	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5470	-0-	-740	-0-	244	1	5226	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5671	-0-	-746	-0-	246	1	5425	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	5530	-0-	-887	-0-	224	1	5306	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5387	-0-	-823	-0-	233	1	5154	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
04	13260	X	14179	-0-	919	-0-	734	1	13445	2	N	-0-					-0-
05	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	747	1	13779	2	N	-0-					-0-
06	14670	X	13902	-0-	-768	-0-	654	1	13248	2	N	-0-					-0-
07	15159	X	14126	-0-	-1033	-0-	639	1	13487	2	N	-0-					-0-
08	15159	X	14473	-0-	-686	-0-	664	1	13809	2	N	-0-					-0-
*09	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	644	1	13584	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
04	11970	X	12408	-0-	438	-0-	399	1	12009	2	N	-0-					-0-
05	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	407	1	12178	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	11736	-0-	-234	-0-	424	1	11312	2	N	-0-					-0-
07	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	413	1	11983	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	12226	-0-	-143	-0-	456	1	11770	2	N	-0-					-0-
09	11970	X	11719	-0-	-251	-0-	391	1	11328	2	N	-0-					-0-

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
04	30	X	7465	-0-	7435	-0-	835	1	6630	2	N	-0-					-0-
05	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	822	1	6605	2	N	-0-					-0-
06	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	690	1	5895	2	N	-0-					-0-
07	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	612	1	5872	2	N	-0-					-0-
08	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	673	1	6317	2	N	-0-					-0-
*09	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	661	1	5557	2	N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. 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
04	3900	X	3865	-0-	-35	-0-	20	1	3832	3	N	12					116
							13	9									
05	3906	X	3827	-0-	-79	-0-	20	1	3796	3	N	10					126
							11	9									
06	3780	X	3547	-0-	-233	-0-	18	1	3520	3	N	8					134
							9	9									
07	3999	X	3871	-0-	-128	-0-	27	1	3756	3	N	80					214
							88	9									
08	3999	X	3606	-0-	-393	-0-	19	1	3578	3	N	8	183	1			39
							9	9									
09	3870	X	3411	-0-	-459	-0-	19	1	3392	3	N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	2798	-0-	38	-0-	303	1	2484	3	Y	10	65	1			-0-
							11	9									
05	3100	N	3765	-0-	665	665	789	1	2974	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2700	N	319	-0-	-2381	-0-	319	1			Y	-0-					-0-
07	2790	N	2444	-0-	-346	-0-	17	1	2427	3	Y	-0-					-0-
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	16	1	3063	3	Y	45					45
							50	9									
*09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	17	1	3008	3	Y	-0-					45

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

04	8820	X	8412	-0-	-408	-0-	43	1	8369	3	N	-0-					-0-
05	9176	X	8542	-0-	-634	-0-	44	1	8498	3	N	-0-					-0-
06	8880	X	8661	-0-	-219	-0-	45	1	8616	3	N	-0-					-0-
07	9176	X	8780	-0-	-396	-0-	63	1	8717	3	N	-0-					-0-
08	8835	X	8689	-0-	-146	-0-	46	1	8643	3	N	-0-					-0-
09	8670	X	8457	-0-	-213	-0-	46	1	8411	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

04	5370	X	5013	-0-	-357	-0-	25	1	4988	3	N	-0-					-0-
05	5549	X	5155	-0-	-394	-0-	26	1	5129	3	N	-0-					-0-
06	5310	X	4802	-0-	-508	-0-	25	1	4777	3	N	-0-					-0-
07	5487	X	4764	-0-	-723	-0-	34	1	4730	3	N	-0-					-0-
08	5487	X	4979	-0-	-508	-0-	26	1	4953	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4650	-0-	-360	-0-	25	1	4625	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065

04	6900	X	6532	-0-	-368	-0-	210	1	6322	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	6515	-0-	-615	-0-	211	1	6304	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6432	-0-	-468	-0-	232	1	6200	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6576	-0-	-182	-0-	219	1	6357	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6182	-0-	-576	-0-	231	1	5951	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	5760	-0-	-780	-0-	192	1	5568	2	N	-0-					-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

04	3780	X	3310	-0-	-470	-0-	673	1	2637	3	N	-0-					-0-
05	3844	X	3521	-0-	-323	-0-	697	1	2824	3	N	-0-					-0-
06	3720	X	3319	-0-	-401	-0-	674	1	2645	3	N	-0-					-0-
07	3844	X	2728	-0-	-1116	-0-	686	1	2042	3	N	-0-					-0-
08	3689	X	2124	-0-	-1565	-0-	653	1	1471	3	N	-0-					-0-
09	3420	X	3018	-0-	-402	-0-	669	1	2349	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7476 - 10044

04	8010	X	7789	-0-	-221	-0-	250	1	7539	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7990	-0-	-194	-0-	259	1	7731	2	N	-0-					-0-
06	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	286	1	7619	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7716	-0-	-344	-0-	257	1	7459	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	7554	-0-	-506	-0-	282	1	7272	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	7239	-0-	-681	-0-	241	1	6998	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 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
04	8970	X	8061	-0-	-909	-0-	41	1	8020	3	Y	-0-					-0-
05	9269	X	8557	-0-	-712	-0-	44	1	8513	3	Y	-0-					-0-
06	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	44	1	8533	3	Y	-0-					-0-
07	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	61	1	8410	3	Y	-0-					-0-
08	4712	X	3407	-0-	-1305	-0-	18	1	3389	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 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
04	4890	X	5375	-0-	485	-0-	173	1	5202	2	N	-0-					-0-
05	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	182	1	5444	2	N	-0-					-0-
06	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	192	1	5125	2	N	-0-					-0-
07	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	173	1	5006	2	N	-0-					-0-
08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	203	1	5227	2	N	-0-					-0-
*09	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	183	1	5302	2	N	-0-					-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8231 - 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
04	16920	X	15878	-0-	-1042	-0-	510	1	15368	2	N	-0-					-0-
05	16864	X	4763	-0-	-12101	-0-	154	1	4609	2	N	-0-					-0-
06	25948	X	25948	-0-	-0-	-0-	937	1	25011	2	N	-0-					-0-
07	43583	X	43583	-0-	-0-	-0-	1453	1	42130	2	N	-0-					-0-
08	39734	X	39734	-0-	-0-	-0-	1482	1	38252	2	N	-0-					-0-
*09	35526	X	35526	-0-	-0-	-0-	1184	1	34342	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
04	9540	X	8647	-0-	-893	-0-	44	1	8603	3	N	-0-					-0-
05	10261	X	7970	-0-	-2291	-0-	41	1	7929	3	N	-0-					-0-
06	9930	X	8329	-0-	-1601	-0-	43	1	8286	3	N	-0-					-0-
07	10261	X	7885	-0-	-2376	-0-	56	1	7829	3	N	-0-					-0-
08	10261	X	7568	-0-	-2693	-0-	40	1	7528	3	N	-0-					-0-
09	8640	X	6919	-0-	-1721	-0-	38	1	6881	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 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
04	7230	X	6554	-0-	-676	-0-	333	1	6221	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	6678	-0-	-886	-0-	337	1	6341	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6592	-0-	-728	-0-	299	1	6293	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	6873	-0-	-691	-0-	291	1	6582	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	7002	-0-	-438	-0-	297	1	6705	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	6576	-0-	-24	-0-	290	1	6286	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
04	2070	X	3739	-0-	1669	-0-	705	1	3034	3	N	-0-					-0-
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	728	1	2919	3	N	-0-					-0-
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	708	1	3441	3	N	-0-					-0-
07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	736	1	3249	3	N	-0-					-0-
08	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	730	1	3213	3	N	-0-					-0-
*09	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	714	1	4295	3	N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 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
04	3960	X	2331	-0-	-1629	-0-	12	1	2319	3	Y	-0-					-0-
05	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	35	1	6807	3	Y	-0-					-0-
06	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	31	1	5879	3	Y	-0-					-0-
07	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	34	1	4672	3	Y	-0-					-0-
08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	22	1	4220	3	Y	-0-					-0-
*09	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	23	1	4182	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	7260	X	6930	-0-	-330	-0-	35	1	6895	3	Y	-0-					-0-
05	7471	X	7002	-0-	-469	-0-	36	1	6966	3	Y	-0-					-0-
06	7230	X	6760	-0-	-470	-0-	35	1	6725	3	Y	-0-					-0-
07	7471	X	6929	-0-	-542	-0-	50	1	6879	3	Y	-0-					-0-
08	7285	X	6770	-0-	-515	-0-	36	1	6734	3	Y	-0-					-0-
09	6930	X	6185	-0-	-745	-0-	34	1	6151	3	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
04	8100	X	10260	-0-	2160	-0-	52	1	10208	3	N	-0-					-0-
05	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	56	1	10851	3	N	-0-					-0-
06	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	52	1	9941	3	N	-0-					-0-
07	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	80	1	11086	3	N	-0-					-0-
08	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	50	1	9517	3	N	-0-					-0-
*09	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	45	1	8179	3	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
04	7650	X	8918	-0-	1268	-0-	287	1	8631	2	N	-0-					-0-
05	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	319	1	9544	2	N	-0-					-0-
06	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	332	1	8852	2	N	-0-					-0-
07	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	302	1	8765	2	N	-0-					-0-
08	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	349	1	9006	2	N	-0-					-0-
*09	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	312	1	9053	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
04	3360	X	3190	-0-	-170	-0-	103	1	3087	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3210	-0-	-231	-0-	104	1	3106	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3045	-0-	-285	-0-	110	1	2935	2	N	-0-					-0-
07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	118	1	3410	2	N	-0-					-0-
08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	139	1	3597	2	N	-0-					-0-
*09	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	114	1	3320	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7690 - 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
04	8040	X	7858	-0-	-182	-0-	40	1	7818	3	Y	-0-					-0-
05	8308	X	7892	-0-	-416	-0-	40	1	7852	3	Y	-0-					-0-
06	8040	X	7495	-0-	-545	-0-	39	1	7456	3	Y	-0-					-0-
07	8308	X	7608	-0-	-700	-0-	54	1	7554	3	Y	-0-					-0-
08	8308	X	7582	-0-	-726	-0-	40	1	7542	3	Y	-0-					-0-
09	7860	X	7180	-0-	-680	-0-	39	1	7141	3	Y	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2643	-0-	-267	-0-	85	1	2558	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2458	-0-	-549	-0-	80	1	2378	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2418	-0-	-492	-0-	87	1	2331	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2465	-0-	-480	-0-	82	1	2383	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2682	-0-	-263	-0-	100	1	2582	2	N	-0-					-0-
*09	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	90	1	2603	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	5820	X	5411	-0-	-409	-0-	27	1	5384	3	Y	-0-					55
05	6014	X	1975	-0-	-4039	-0-	10	1	1891	3	Y	67	67	1			55
							74	9									
06	5820	X	1095	-0-	-4725	-0-	6	1	1085	3	Y	4	4	1			55
							4	9									
07	6014	X	5191	-0-	-823	-0-	37	1	5137	3	Y	15					70
							17	9									
08	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	43	1	8123	3	Y	28	43	1			55
							31	9									
*09	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	32	1	5895	3	Y	29	29	1			55
							32	9									

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
04	0	X	4249	-0-	4249	-0-	21	1	4043	3	Y	168	116	1			52
							185	9									
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	36	71	1			17
06	3960	X	3736	-0-	-224	-0-	19	1	3650	3	Y	61	72	1			6
							67	9									
07	4402	X	3701	-0-	-701	-0-	26	1	3591	3	Y	76	2	1			80
							84	9									
*08	4402	X	3990	-0-	-412	-0-	360	1	3578	3	Y	47	127	1			-0-
							52	9									
09	4260	X	3676	-0-	-584	-0-	348	1	3282	3	Y	42	9	1			33
							46	9									

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 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
04	4410	X	3226	-0-	-1184	-0-	16	1	3210	3	N	-0-					-0-
05	4557	X	3638	-0-	-919	-0-	19	1	3619	3	N	-0-					-0-
06	4410	X	3386	-0-	-1024	-0-	18	1	3368	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	3389	-0-	-1168	-0-	24	1	3365	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	3310	-0-	-968	-0-	17	1	3293	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	3160	-0-	-350	-0-	17	1	3143	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/26/2008 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
04	6270	X	7780	-0-	1510	-0-	250	1	7530	2	N	-0-					-0-
05	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	255	1	7614	2	N	-0-					-0-
06	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	274	1	7309	2	N	-0-					-0-
07	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	262	1	7585	2	N	-0-					-0-
08	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	292	1	7534	2	N	-0-					-0-
*09	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	250	1	7239	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7056 - 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
04	12420	X	11895	-0-	-525	-0-	60	1	11835	3	Y	-0-					-0-
05	12648	X	11656	-0-	-992	-0-	59	1	11597	3	Y	-0-					-0-
06	12240	X	11699	-0-	-541	-0-	61	1	11638	3	Y	-0-					-0-
07	12648	X	11928	-0-	-720	-0-	85	1	11843	3	Y	-0-					-0-
08	12555	X	11849	-0-	-706	-0-	62	1	11787	3	Y	-0-					-0-
09	11910	X	11492	-0-	-418	-0-	63	1	11429	3	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
04	7950	X	7913	-0-	-37	-0-	561	1	7352	2	N	-0-					-0-
05	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	590	1	7597	2	N	-0-					-0-
06	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	547	1	7660	2	N	-0-					-0-
07	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	672	1	7762	2	N	-0-					-0-
08	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	725	1	7860	2	N	-0-					-0-
*09	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	711	1	7676	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	60	1	1790	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	61	1	1819	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	72	1	1924	2	N	-0-					-0-
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	70	1	2017	2	N	-0-					-0-
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	84	1	2160	2	N	-0-					-0-
*09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	68	1	1971	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634

04	7980	X	7738	-0-	-242	-0-	39	1	7699	3	Y	-0-					-0-
05	8215	X	7906	-0-	-309	-0-	40	1	7866	3	Y	-0-					-0-
06	7890	X	7576	-0-	-314	-0-	39	1	7537	3	Y	-0-					-0-
07	8060	X	7903	-0-	-157	-0-	56	1	7847	3	Y	-0-					-0-
08	7998	X	7886	-0-	-112	-0-	42	1	7844	3	Y	-0-					-0-
09	7740	X	7379	-0-	-361	-0-	40	1	7339	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

04	6570	X	4059	-0-	-2511	-0-	707	1	3352	3	Y	-0-					125
05	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	734	1	6325	3	Y	-0-					125
06	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	717	1	5199	3	Y	7					132
							8	9									
07	5518	X	4010	-0-	-1508	-0-	726	1	3263	3	Y	19	151	1			-0-
							21	9									
*08	6820	X	609	-0-	-6211	-0-	599	1	10	9	Y	9	9	1			-0-
09	6600	X	5441	-0-	-1159	-0-	716	1	4690	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

04	11010	X	10917	-0-	-93	-0-	55	1	10862	3	N	-0-					-0-
05	12276	X	11707	-0-	-569	-0-	60	1	11647	3	N	-0-					-0-
06	11880	X	9753	-0-	-2127	-0-	50	1	9703	3	N	-0-					-0-
07	12276	X	10575	-0-	-1701	-0-	76	1	10499	3	N	-0-					-0-
08	11718	X	10260	-0-	-1458	-0-	54	1	10206	3	N	-0-					-0-
09	11340	X	9987	-0-	-1353	-0-	54	1	9933	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

04	7920	X	7871	-0-	-49	-0-	40	1	7831	3	Y	-0-					4
05	8184	X	7876	-0-	-308	-0-	40	1	7836	3	Y	-0-					4
06	8040	X	7742	-0-	-298	-0-	40	1	7702	3	Y	-0-					4
07	8308	X	7969	-0-	-339	-0-	57	1	7912	3	Y	-0-					4
08	8308	X	7363	-0-	-945	-0-	39	1	7324	3	Y	-0-					4
*09	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	44	1	7935	3	Y	-0-					4

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

04	7710	X	7399	-0-	-311	-0-	37	1	7348	3	Y	13					13
							14	9									
05	7967	X	7785	-0-	-182	-0-	40	1	7743	3	Y	2					15
							2	9									
06	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	38	1	7309	3	Y	10					25
							11	9									
07	7595	X	7546	-0-	-49	-0-	54	1	7489	3	Y	3					28
							3	9									
08	7595	X	7423	-0-	-172	-0-	39	1	7376	3	Y	7	35	1			-0-
							8	9									
09	7350	X	6954	-0-	-396	-0-	38	1	6913	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	890	1	3887	3	N	48	161	1			138
							53	9									
05	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	920	1	4007	3	N	79	173	1			44
							87	9									
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	890	1	3839	3	N	23					67
							25	9									
07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	927	1	3849	3	N	100					167
							110	9									
08	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	920	1	3866	3	N	44	161	1			50
							48	9									
*09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	890	1	3568	3	N	39					89
							43	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

04	8340	X	9163	-0-	823	-0-	46	1	9117	3	N	-0-					-0-
05	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	47	1	9211	3	N	-0-					-0-
06	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	46	1	8807	3	N	-0-					-0-
07	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	65	1	9031	3	N	-0-					-0-
08	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	47	1	8932	3	N	-0-					-0-
*09	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	47	1	8535	3	N	-0-					-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 8650 - 10453

04	6420	X	5773	-0-	-647	-0-	29	1	5744	3	N	-0-					-0-
05	6355	X	6328	-0-	-27	-0-	32	1	6296	3	N	-0-					-0-
06	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	32	1	6224	3	N	-0-					-0-
07	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	46	1	6437	3	N	-0-					-0-
08	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	34	1	6410	3	N	-0-					-0-
09	6270	X	5982	-0-	-288	-0-	33	1	5949	3	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

04	6360	X	6637	-0-	277	-0-	470	1	6167	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	5023	-0-	-1549	-0-	362	1	4661	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	1418	-0-	-4942	-0-	95	1	1323	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	3453	-0-	-3119	-0-	275	1	3178	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	2869	-0-	-3703	-0-	242	1	2627	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	3208	-0-	-3152	-0-	272	1	2936	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

04	6240	X	6504	-0-	264	-0-	461	1	6043	2	N	-0-					-0-
05	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	447	1	5757	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	5272	-0-	-1478	-0-	352	1	4920	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	5560	-0-	-1415	-0-	443	1	5117	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	5049	-0-	-1926	-0-	426	1	4623	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	5621	-0-	-889	-0-	476	1	5145	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	2070	-0-	-1530	-0-	371	1	1655	3	Y	40					148
							44	9									
05	3658	X	2853	-0-	-805	-0-	389	1	2440	3	Y	22	146	1			24
							24	9									
06	2850	X	2503	-0-	-347	-0-	375	1	2128	3	Y	-0-					24
07	2697	X	2105	-0-	-592	-0-	389	1	1716	3	Y	-0-					24
08	2852	X	2154	-0-	-698	-0-	384	1	1748	3	Y	20					44
							22	9									
09	2760	X	1467	-0-	-1293	-0-	320	1	1117	3	Y	27					71
							30	9									

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	171	1	5159	2	N	-0-					-0-
05	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	159	1	4741	2	N	-0-					-0-
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	164	1	4382	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4500	-0-	-1018	-0-	150	1	4350	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	3211	-0-	-2307	-0-	120	1	3091	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	3965	-0-	-1375	-0-	132	1	3833	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006 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
*04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	80	1	2403	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2549	-0-	-24	-0-	83	1	2466	2	N	-0-					-0-
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	90	1	2390	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2566	-0-	-7	-0-	86	1	2480	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2496	-0-	-46	-0-	93	1	2403	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2380	-0-	-110	-0-	79	1	2301	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
04	630	N	1088	-0-	458	-0-	5	1	1069	3	Y	13	1	1			22
							14	9									
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	6	1	1106	3	Y	6	14	1			14
							7	9									
06	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	5	1	1069	3	Y	18	1	1			31
							20	9									
07	1116	N	801	-0-	-315	-0-	6	1	795	3	Y	-0-	28	1			3
08	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	6	1	1065	3	Y	9	2	1			10
							10	9									
09	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	6	1	1048	3	Y	5	12	1			3
							6	9									

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7440 - 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
04	9120	X	8524	-0-	-596	-0-	274	1	8250	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	9233	-0-	-377	-0-	299	1	8934	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	7956	-0-	-1344	-0-	287	1	7669	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	65	-0-	-9545	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
08	28242	X	28242	-0-	-0-	-0-	1310	1	26932	2	N	-0-					-0-
*09	24272	X	24272	-0-	-0-	-0-	809	1	23463	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - N. R. STEVENSON 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
04	5010	X	217	-0-	-4793	-0-	31	1	186	3	N	-0-					-0-
05	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	31	1	6105	3	N	-0-					-0-
06	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	31	1	5997	3	N	-0-					-0-
07	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	44	1	6121	3	N	-0-					-0-
08	5177	X	4996	-0-	-181	-0-	26	1	4970	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4573	-0-	-437	-0-	25	1	4548	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	3930	X	3300	-0-	-630	-0-	375	1	2912	3	Y	12					48
							13	9									
05	4061	X	3342	-0-	-719	-0-	387	1	2948	3	Y	6					54
							7	9									
06	3930	X	3174	-0-	-756	-0-	375	1	2797	3	Y	2					56
							2	9									
07	3689	X	3473	-0-	-216	-0-	394	1	3024	3	Y	50	52	1			54
							55	9									
08	3472	X	2652	-0-	-820	-0-	384	1	2267	3	Y	1					55
							1	9									
09	3300	X	3242	-0-	-58	-0-	376	1	2866	3	Y	-0-					55

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7900 - 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
04	10320	X	10118	-0-	-202	-0-	325	1	9793	2	N	-0-					-0-
05	10664	X	9175	-0-	-1489	-0-	297	1	8878	2	N	-0-					-0-
06	10320	X	7451	-0-	-2869	-0-	269	1	7182	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	4128	-0-	-6536	-0-	138	1	3990	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	156	-0-	-10508	-0-	134	1	22	2	N	-0-					-0-
09	10110	X	9404	-0-	-706	-0-	313	1	9091	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 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
04	4170	X	3399	-0-	-771	-0-	109	1	3290	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3343	-0-	-966	-0-	108	1	3235	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3417	-0-	-753	-0-	123	1	3294	2	N	-0-					-0-
07	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	182	1	5278	2	N	-0-					-0-
08	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	200	1	5157	2	N	-0-					-0-
*09	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	193	1	5591	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 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
04	9480	X	8648	-0-	-832	-0-	278	1	8370	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	8620	-0-	-1176	-0-	279	1	8341	2	N	-0-					-0-
06	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	328	1	8757	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8678	-0-	-591	-0-	289	1	8389	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	6019	-0-	-3250	-0-	225	1	5794	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	7892	-0-	-1198	-0-	263	1	7629	2	N	-0-					-0-

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2355	-0-	135	-0-	340	1	1927	3	N	80					113
							88	9									
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	352	1	2144	3	N	-0-					113
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	341	1	2020	3	N	-0-					113
07	2449	N	2295	-0-	-154	-0-	355	1	1940	3	N	-0-					113
08	2511	N	1944	-0-	-567	-0-	349	1	1580	3	N	14					127
							15	9									
09	2370	N	2334	-0-	-36	-0-	341	1	1992	3	N	1					128
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	7830	X	6232	-0-	-1598	-0-	31 70	1 9	6131	3	N	64					157
05	6882	X	6313	-0-	-569	-0-	32 68	1 9	6213	3	N	62	187	1			32
06	6630	X	6137	-0-	-493	-0-	31 66	1 9	6040	3	N	60					92
07	6851	X	6398	-0-	-453	-0-	45 69	1 9	6284	3	N	63	130	1			25
08	6696	X	6448	-0-	-248	-0-	34 64	1 9	6350	3	N	58					83
09	6240	X	6129	-0-	-111	-0-	33 64	1 9	6032	3	N	58					141

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

04	1050	X	5149	-0-	4099	-0-	708	1	4441	2	N	-0-					-0-
05	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	1203	1	10585	2	N	-0-					-0-
06	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	529	1	11067	2	N	-0-					-0-
07	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	410	1	9242	2	N	-0-					-0-
08	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	407	1	9236	2	N	-0-					-0-
*09	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	392	1	8637	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8696 - 11220

04	11400	X	11068	-0-	-332	-0-	56	1	11012	3	N	-0-					-0-
05	11780	X	11029	-0-	-751	-0-	56	1	10973	3	N	-0-					-0-
06	11400	X	10698	-0-	-702	-0-	55	1	10643	3	N	-0-					-0-
07	11439	X	8410	-0-	-3029	-0-	60	1	8350	3	N	-0-					-0-
08	19503	X	19503	-0-	-0-	-0-	103	1	19400	3	N	-0-					-0-
*09	32489	X	32489	-0-	-0-	-0-	177	1	32312	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

04	6990	X	6439	-0-	-551	-0-	323	1	6116	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6394	-0-	-829	-0-	323	1	6071	2	N	-0-					-0-
06	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	346	1	7237	2	N	-0-					-0-
07	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	306	1	6952	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6396	-0-	-610	-0-	271	1	6125	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6577	-0-	-413	-0-	285	1	6292	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

04	11070	X	11098	-0-	28	-0-	557	1	10541	2	N	-0-					-0-
05	11315	X	10248	-0-	-1067	-0-	515	1	9733	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	10519	-0-	-521	-0-	481	1	10038	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	11421	-0-	-49	-0-	486	1	10935	2	N	-0-					-0-
08	11470	X	11199	-0-	-271	-0-	476	1	10723	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	10814	-0-	-286	-0-	468	1	10346	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 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
04	5340	X	3507	-0-	-1833	-0-	291	1	3216	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4720	-0-	-860	-0-	175	1	4545	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	3719	-0-	-1681	-0-	672	1	3047	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	707	-0-	-4873	-0-	268	1	439	2	N	-0-					-0-
*08	5208	X	3025	-0-	-2183	-0-	219	1	2806	2	N	-0-					-0-
*09	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	1275	1	6532	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549

04	7050	X	8080	-0-	1030	-0-	41	1	8039	3	N	-0-					-0-
05	8091	X	7880	-0-	-211	-0-	40	1	7840	3	N	-0-					-0-
06	7830	X	7484	-0-	-346	-0-	39	1	7445	3	N	-0-					-0-
07	8091	X	7987	-0-	-104	-0-	57	1	7930	3	N	-0-					-0-
08	8091	X	7904	-0-	-187	-0-	42	1	7862	3	N	-0-					-0-
09	7830	X	7595	-0-	-235	-0-	41	1	7554	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

04	9300	X	9883	-0-	583	-0-	318	1	9565	2	N	-0-					-0-
05	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	317	1	9460	2	N	-0-					-0-
06	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	408	1	10889	2	N	-0-					-0-
07	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	399	1	11565	2	N	-0-					-0-
08	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	401	1	10377	2	N	-0-					-0-
*09	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	405	1	11749	2	N	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

04	6810	X	6655	-0-	-155	-0-	34	1	6621	3	Y	-0-					18
05	7316	X	6720	-0-	-596	-0-	34	1	6677	3	Y	8	26	1			-0-
							9	9									
06	7080	X	5498	-0-	-1582	-0-	28	1	5469	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	7316	X	4714	-0-	-2602	-0-	34	1	4680	3	Y	-0-					-0-
08	7006	X	5110	-0-	-1896	-0-	27	1	5080	3	Y	3					3
							3	9									
09	6660	X	5167	-0-	-1493	-0-	28	1	5139	3	Y	-0-					3

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

04	4530	X	4463	-0-	-67	-0-	22	1	4351	3	Y	82	172	1			49
							90	9									
05	4681	X	4672	-0-	-9	-0-	24	1	4607	3	Y	37	3	1			83
							41	9									
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	23	1	4490	3	Y	30	80	1			33
							33	9									
07	4650	X	4376	-0-	-274	-0-	31	1	4331	3	Y	13	2	1			44
							14	9									
08	4681	X	4095	-0-	-586	-0-	22	1	4073	3	Y	-0-					44
09	4560	X	3649	-0-	-911	-0-	20	1	3621	3	Y	7					51
							8	9									

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

04	7140	X	5454	-0-	-1686	-0-	28	1	5426	3	N	-0-					-0-
05	7378	X	7010	-0-	-368	-0-	36	1	6974	3	N	-0-					-0-
06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
07	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
08	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	40	1	7523	3	N	-0-					-0-
*09	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	39	1	7087	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	275	-0-	-595	-0-	39	1	236	3	N	-0-					-0-
05	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	10	1	1971	3	N	-0-					-0-
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	20	1	3906	3	N	-0-					-0-
07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	28	1	3950	3	N	-0-					-0-
08	899	X	263	-0-	-636	-0-	1	1	262	3	N	-0-					-0-
*09	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	6	1	1084	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	8490	X	7973	-0-	-517	-0-	40	1	7913	3	Y	18					53
							20	9									
05	8804	X	8621	-0-	-183	-0-	44	1	8516	3	Y	55	79	1			29
							61	9									
06	8640	X	8412	-0-	-228	-0-	43	1	8365	3	Y	4	4	1			29
							4	9									
07	8928	X	8099	-0-	-829	-0-	57	1	7984	3	Y	53	53	1			29
							58	9									
08	8928	X	8032	-0-	-896	-0-	42	1	7987	3	Y	3	3	1			29
							3	9									
09	8400	X	8397	-0-	-3	-0-	46	1	8351	3	Y	-0-					29

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

04	9840	X	9396	-0-	-444	-0-	48	1	9348	3	Y	-0-					-0-
05	10168	X	8910	-0-	-1258	-0-	45	1	8865	3	Y	-0-					-0-
06	9630	X	8499	-0-	-1131	-0-	44	1	8455	3	Y	-0-					-0-
07	9951	X	7751	-0-	-2200	-0-	55	1	7696	3	Y	-0-					-0-
08	9951	X	205	-0-	-9746	-0-	30	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	9390	X	1880	-0-	-7510	-0-	876	1	1004	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

04	6690	X	5417	-0-	-1273	-0-	27	1	5377	3	Y	12					38
							13	9									
05	6913	X	6171	-0-	-742	-0-	31	1	6118	3	Y	20	58	1			-0-
							22	9									
06	5010	X	4774	-0-	-236	-0-	25	1	4746	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	5611	X	4255	-0-	-1356	-0-	30	1	4225	3	Y	-0-					-0-
08	6169	X	4173	-0-	-1996	-0-	22	1	4151	3	Y	-0-					-0-
09	5970	X	4659	-0-	-1311	-0-	25	1	4634	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

04	4530	X	1966	-0-	-2564	-0-	63	1	1903	2	N	-0-					-0-
05	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	466	1	6041	2	N	-0-					-0-
06	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	581	1	6704	2	N	-0-					-0-
07	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	539	1	5739	2	N	-0-					-0-
08	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	943	1	9217	2	N	-0-					-0-
*09	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	969	1	11861	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

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

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	X	13260	-0-	12780	-0-	426	1	12834	2	N	-0-					-0-
05	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	467	1	13950	2	N	-0-					-0-
06	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	496	1	13229	2	N	-0-					-0-
07	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	472	1	13674	2	N	-0-					-0-
08	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	522	1	13481	2	N	-0-					-0-
*09	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	419	1	12145	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	X	5757	-0-	5637	-0-	185	1	5572	2	N	-0-					-0-
05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	157	1	4700	2	N	-0-					-0-
06	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	221	1	5904	2	N	-0-					-0-
07	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	207	1	5999	2	N	-0-					-0-
08	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	225	1	5798	2	N	-0-					-0-
*09	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	50	1	1462	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
04	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	300	1	9026	2	N	-0-					-0-
05	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	289	1	8646	2	N	-0-					-0-
06	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	301	1	8044	2	N	-0-					-0-
07	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	260	1	7526	2	N	-0-					-0-
08	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	293	1	7557	2	N	-0-					-0-
*09	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	264	1	7672	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
04	9900	X	8955	-0-	-945	-0-	45	1	8910	3	N	-0-					-0-
05	10230	X	9330	-0-	-900	-0-	48	1	9282	3	N	-0-					-0-
06	9150	X	8770	-0-	-380	-0-	45	1	8725	3	N	-0-					-0-
07	9455	X	8945	-0-	-510	-0-	64	1	8881	3	N	-0-					-0-
08	9331	X	8838	-0-	-493	-0-	47	1	8791	3	N	-0-					-0-
09	9030	X	8301	-0-	-729	-0-	45	1	8256	3	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
04	6990	X	6016	-0-	-974	-0-	193	1	5823	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	5814	-0-	-1254	-0-	188	1	5626	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	4063	-0-	-2807	-0-	147	1	3916	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	3719	-0-	-3380	-0-	124	1	3595	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	3273	-0-	-3826	-0-	392	1	2881	2	N	-0-					-0-
*09	6030	X	1526	-0-	-4504	-0-	1066	1	460	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
04	1410	X	3875	-0-	2465	-0-	20	1	3855	3	N	-0-					-0-
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	19	1	3682	3	N	-0-					-0-
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	22	1	4254	3	N	-0-					-0-
07	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	30	1	4223	3	N	-0-					-0-
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	21	1	4033	3	N	-0-					-0-
*09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	23	1	4188	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	115	1	3465	2	N	-0-					-0-
05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	116	1	3465	2	N	-0-					-0-
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	96	1	2554	2	N	-0-					-0-
07	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	112	1	3259	2	N	-0-					-0-
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	137	1	3526	2	N	-0-					-0-
*09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	119	1	3459	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

04	10050	X	9616	-0-	-434	-0-	49	1	9567	3	Y	-0-					-0-
05	9920	X	9409	-0-	-511	-0-	48	1	9361	3	Y	-0-					-0-
06	9000	X	8931	-0-	-69	-0-	46	1	8885	3	Y	-0-					-0-
07	9610	X	9269	-0-	-341	-0-	66	1	9203	3	Y	-0-					-0-
08	9610	X	9237	-0-	-373	-0-	49	1	9188	3	Y	-0-					-0-
09	9300	X	8922	-0-	-378	-0-	49	1	8873	3	Y	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

04	7860	X	7345	-0-	-515	-0-	236	1	7109	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7599	-0-	-523	-0-	246	1	7353	2	N	-0-					-0-
06	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	322	1	8601	2	N	-0-					-0-
07	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	269	1	7797	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	7743	-0-	-255	-0-	289	1	7454	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	7568	-0-	-1282	-0-	252	1	7316	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

04	4590	X	5516	-0-	926	-0-	28	1	5488	3	Y	-0-					-0-
05	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	29	1	5561	3	Y	-0-					-0-
06	5640	X	5622	-0-	-18	-0-	29	1	5593	3	Y	-0-					-0-
07	5828	X	5771	-0-	-57	-0-	41	1	5730	3	Y	-0-					-0-
08	5828	X	5189	-0-	-639	-0-	27	1	5162	3	Y	-0-					-0-
09	5610	X	5452	-0-	-158	-0-	30	1	5422	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

04	5250	X	5349	-0-	99	-0-	27	1	5322	3	N	-0-					-0-
05	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	28	1	5408	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	5110	-0-	-170	-0-	26	1	5084	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	5279	-0-	-177	-0-	38	1	5241	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	5230	-0-	-226	-0-	28	1	5202	3	N	-0-					-0-
09	5280	X	4949	-0-	-331	-0-	27	1	4922	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

04	10890	X	9629	-0-	-1261	-0-	49	1	9580	3	N	-0-					-0-
05	11253	X	9303	-0-	-1950	-0-	47	1	9256	3	N	-0-					-0-
06	10890	X	9555	-0-	-1335	-0-	49	1	9506	3	N	-0-					-0-
07	11253	X	9471	-0-	-1782	-0-	68	1	9403	3	N	-0-					-0-
08	11036	X	9082	-0-	-1954	-0-	48	1	9034	3	N	-0-					-0-
09	9630	X	8925	-0-	-705	-0-	49	1	8876	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	11610	X	10036	-0-	-1574	-0-	51	1	9985	3	N	-0-					-0-
05	11749	X	10768	-0-	-981	-0-	55	1	10713	3	N	-0-					-0-
06	11160	X	9717	-0-	-1443	-0-	50	1	9667	3	N	-0-					-0-
07	11501	X	11403	-0-	-98	-0-	81	1	11322	3	N	-0-					-0-
08	11377	X	11058	-0-	-319	-0-	58	1	11000	3	N	-0-					-0-
*09	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	58	1	10491	3	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
04	9090	X	10047	-0-	957	-0-	323	1	9724	2	N	-0-					-0-
05	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	325	1	9721	2	N	-0-					-0-
06	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	347	1	9257	2	N	-0-					-0-
07	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	329	1	9547	2	N	-0-					-0-
08	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	364	1	9392	2	N	-0-					-0-
*09	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	314	1	9109	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK 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
04	5940	X	4828	-0-	-1112	-0-	24	1	4804	3	N	-0-					-0-
05	5921	X	4208	-0-	-1713	-0-	22	1	4186	3	N	-0-					-0-
06	5550	X	4040	-0-	-1510	-0-	21	1	4019	3	N	-0-					-0-
07	5704	X	4447	-0-	-1257	-0-	32	1	4415	3	N	-0-					-0-
08	5549	X	4611	-0-	-938	-0-	24	1	4587	3	N	-0-					-0-
09	4830	X	4405	-0-	-425	-0-	24	1	4381	3	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
04	13110	X	12287	-0-	-823	-0-	395	1	11892	2	N	-0-					-0-
05	13547	X	12583	-0-	-964	-0-	407	1	12176	2	N	-0-					-0-
06	13110	X	12395	-0-	-715	-0-	448	1	11947	2	N	-0-					-0-
07	13299	X	13085	-0-	-214	-0-	436	1	12649	2	N	-0-					-0-
08	13051	X	12501	-0-	-550	-0-	466	1	12035	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	12266	-0-	-124	-0-	409	1	11857	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
04	7170	X	6228	-0-	-942	-0-	32	1	6195	3	Y	1					21
							1	9									
05	7409	X	7004	-0-	-405	-0-	36	1	6968	3	Y	-0-					21
06	6780	X	6346	-0-	-434	-0-	33	1	6313	3	Y	-0-					21
07	7006	X	5845	-0-	-1161	-0-	41	1	5754	3	Y	45	48	1			18
							50	9									
08	7006	X	5883	-0-	-1123	-0-	31	1	5849	3	Y	3	3	1			18
							3	9									
09	6780	X	5708	-0-	-1072	-0-	31	1	5676	3	Y	1					19
							1	9									

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
04	6090	X	5728	-0-	-362	-0-	184	1	5544	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	3981	-0-	-2343	-0-	129	1	3852	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	3990	-0-	-2130	-0-	144	1	3846	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5336	-0-	-988	-0-	178	1	5158	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	4524	-0-	-1676	-0-	169	1	4355	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	4238	-0-	-1492	-0-	141	1	4097	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	11070	X	9470	-0-	-1600	-0-	476	1	8994	2	N	-0-			-0-
05	11284	X	6241	-0-	-5043	-0-	315	1	5926	2	N	-0-			-0-
06	10380	X	4709	-0-	-5671	-0-	215	1	4494	2	N	-0-			-0-
07	10726	X	3861	-0-	-6865	-0-	163	1	3698	2	N	-0-			-0-
08	10726	X	6923	-0-	-3803	-0-	293	1	6630	2	N	-0-			-0-
*09	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	429	1	9501	2	N	-0-			-0-

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130

04	7830	X	7314	-0-	-516	-0-	37	1	7277	3	Y	-0-			-0-
05	8091	X	7889	-0-	-202	-0-	40	1	7849	3	Y	-0-			-0-
06	7740	X	7324	-0-	-416	-0-	38	1	7286	3	Y	-0-			-0-
07	7998	X	7532	-0-	-466	-0-	54	1	7478	3	Y	-0-			-0-
08	7874	X	7530	-0-	-344	-0-	40	1	7490	3	Y	-0-			-0-
09	7620	X	7283	-0-	-337	-0-	40	1	7243	3	Y	-0-			-0-

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

04	4710	X	3981	-0-	-729	-0-	128	1	3853	2	N	-0-			-0-
05	4867	X	3828	-0-	-1039	-0-	124	1	3704	2	N	-0-			-0-
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	124	1	3306	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	2972	-0-	-1151	-0-	99	1	2873	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	3484	-0-	-639	-0-	130	1	3354	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3582	-0-	-408	-0-	119	1	3463	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

04	11010	X	10640	-0-	-370	-0-	535	1	10105	2	N	-0-			-0-
05	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	621	1	11705	2	N	-0-			-0-
06	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	595	1	12402	2	N	-0-			-0-
07	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	577	1	13128	2	N	-0-			-0-
08	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	558	1	12633	2	N	-0-			-0-
*09	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	574	1	12710	2	N	-0-			-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

04	6960	X	6033	-0-	-927	-0-	194	1	5839	2	N	-0-			-0-
05	7192	X	5997	-0-	-1195	-0-	194	1	5803	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	5756	-0-	-484	-0-	208	1	5548	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	5708	-0-	-740	-0-	190	1	5518	2	N	-0-			-0-
08	6231	X	5954	-0-	-277	-0-	222	1	5732	2	N	-0-			-0-
09	6030	X	5993	-0-	-37	-0-	200	1	5793	2	N	-0-			-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

04	9510	X	9486	-0-	-24	-0-	469	1	9017	2	N	-0-			-0-
05	9827	X	8969	-0-	-858	-0-	448	1	8521	2	N	-0-			-0-
06	9480	X	8887	-0-	-593	-0-	404	1	8483	2	N	-0-			-0-
07	9796	X	9311	-0-	-485	-0-	388	1	8923	2	N	-0-			-0-
08	9796	X	9323	-0-	-473	-0-	387	1	8936	2	N	-0-			-0-
09	9480	X	8397	-0-	-1083	-0-	363	1	8034	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

04	11220	X	10817	-0-	-403	-0-	55	1	10762	3	N	-0-			-0-
05	11563	X	10928	-0-	-635	-0-	56	1	10872	3	N	-0-			-0-
06	11190	X	10256	-0-	-934	-0-	53	1	10203	3	N	-0-			-0-
07	11346	X	10757	-0-	-589	-0-	77	1	10680	3	N	-0-			-0-
08	11222	X	10725	-0-	-497	-0-	57	1	10668	3	N	-0-			-0-
09	10830	X	10258	-0-	-572	-0-	56	1	10202	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	6900	X	6985	-0-	85	-0-	394	1	6591	3	Y	-0-					-0-
05	7130	X	6644	-0-	-486	-0-	404	1	6240	3	Y	-0-					-0-
06	6990	X	5599	-0-	-1391	-0-	387	1	5212	3	Y	-0-					-0-
07	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	423	1	7069	3	Y	-0-					-0-
08	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	411	1	7369	3	Y	-0-					-0-
*09	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	401	1	7499	3	Y	-0-					-0-

J. W. LASATER 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
04	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	377	1	11359	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	10976	-0-	-742	-0-	355	1	10621	2	N	-0-					-0-
06	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	389	1	10383	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	11066	-0-	-1055	-0-	369	1	10697	2	N	-0-					-0-
08	12121	X	11171	-0-	-950	-0-	417	1	10754	2	N	-0-					-0-
09	11730	X	9782	-0-	-1948	-0-	326	1	9456	2	N	-0-					-0-

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
04	8130	X	7883	-0-	-247	-0-	40	1	7824	3	Y	17	55	1			2
							19	9									
05	7998	X	7926	-0-	-72	-0-	40	1	7872	3	Y	13	2	1			13
							14	9									
06	7770	X	7124	-0-	-646	-0-	37	1	7078	3	Y	8					21
							9	9									
07	8153	X	7651	-0-	-502	-0-	55	1	7587	3	Y	8					29
							9	9									
08	8153	X	6092	-0-	-2061	-0-	32	1	6060	3	Y	-0-					29
09	7890	X	5737	-0-	-2153	-0-	443	1	5294	3	Y	-0-					29

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK 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
04	4890	X	5103	-0-	213	-0-	26	1	5077	3	N	-0-					-0-
05	4774	X	4393	-0-	-381	-0-	22	1	4371	3	N	-0-					-0-
06	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	28	1	5454	3	N	-0-					-0-
07	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	40	1	5553	3	N	-0-					-0-
08	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	28	1	5353	3	N	-0-					-0-
*09	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	30	1	5464	3	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
04	4740	X	3275	-0-	-1465	-0-	17	1	3256	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	4464	X	3450	-0-	-1014	-0-	18	1	3431	3	Y	1					3
							1	9									
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	18	1	3360	3	Y	5					8
							6	9									
07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	25	1	3445	3	Y	45	51	1			2
							50	9									
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	18	1	3318	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*09	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	11	1	2067	3	Y	-0-					2

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
04	20010	X	21816	-0-	1806	-0-	701	1	21115	2	N	-0-					-0-
05	23302	X	23302	-0-	-0-	-0-	754	1	22548	2	N	-0-					-0-
06	20010	X	18409	-0-	-1601	-0-	665	1	17744	2	N	-0-					-0-
07	20677	X	18082	-0-	-2595	-0-	603	1	17479	2	N	-0-					-0-
08	20677	X	8673	-0-	-12004	-0-	324	1	8349	2	N	-0-					-0-
09	20010	X	12641	-0-	-7369	-0-	421	1	12220	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7955 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		124	-0-	124	-0-	4	1	120	2	N	-0-			-0-
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
04	12690	X	3503	-0-	-9187	-0-	774	1	2729	2	N	-0-			-0-
05	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	877	1	16023	2	N	-0-			-0-
06	9330	X	5801	-0-	-3529	-0-	652	1	5149	2	N	-0-			-0-
07	9641	X	7849	-0-	-1792	-0-	836	1	7013	2	N	-0-			-0-
*08	15097	X	10593	-0-	-4504	-0-	1066	1	9527	2	N	-0-			-0-
09	14610	X	13204	-0-	-1406	-0-	1040	1	12164	2	N	-0-			-0-

DCCO 3- S.H. GRIFFIN 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
04	7260	X	7307	-0-	47	-0-	37	1	7270	3	N	-0-			-0-
05	7502	X	7456	-0-	-46	-0-	38	1	7418	3	N	-0-			-0-
06	7260	X	6913	-0-	-347	-0-	36	1	6877	3	N	-0-			-0-
07	7502	X	7031	-0-	-471	-0-	50	1	6981	3	N	-0-			-0-
08	7502	X	6728	-0-	-774	-0-	35	1	6693	3	N	-0-			-0-
09	7260	X	7083	-0-	-177	-0-	39	1	7044	3	N	-0-			-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 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
04	4560	X	4300	-0-	-260	-0-	22	1	4278	3	N	-0-			-0-
05	4712	X	4216	-0-	-496	-0-	22	1	4194	3	N	-0-			-0-
06	4380	X	4071	-0-	-309	-0-	21	1	4050	3	N	-0-			-0-
07	4495	X	4233	-0-	-262	-0-	30	1	4203	3	N	-0-			-0-
08	4495	X	4140	-0-	-355	-0-	22	1	4118	3	N	-0-			-0-
09	4290	X	3981	-0-	-309	-0-	22	1	3959	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK 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
04	3360	X	2361	-0-	-999	-0-	12	1	2349	3	N	-0-			-0-
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	23	1	4479	3	N	-0-			-0-
06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	23	1	4414	3	N	-0-			-0-
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	33	1	4542	3	N	-0-			-0-
08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	24	1	4459	3	N	-0-			-0-
*09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	24	1	4373	3	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
04	1050	N	960	-0-	-90	-0-	960	3			N	-0-			-0-
05	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	3			N	-0-			-0-
06	1020	N	949	-0-	-71	-0-	949	3			N	-0-			-0-
07	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	3			N	-0-			-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-			-0-
09	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	3			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
04	3120	X	2761	-0-	-359	-0-	2761	3			N	-0-			-0-
05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-			-0-
06	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-			-0-
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-			-0-
08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-			-0-
*09	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 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
04	1620	N	1531	-0-	-89	-0-	8	1	1523	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	8	1	1552	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1473	-0-	-117	-0-	8	1	1465	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	11	1	1460	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	8	1	1426	3	N	-0-					-0-
*09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	9	1	1680	3	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. 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
04	7710	X	8474	-0-	764	-0-	43	1	8431	3	N	-0-					-0-
05	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	44	1	8575	3	N	-0-					-0-
06	7710	X	7414	-0-	-296	-0-	38	1	7376	3	N	-0-					-0-
07	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	58	1	8044	3	N	-0-					-0-
08	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	44	1	8235	3	N	-0-					-0-
09	7710	X	7639	-0-	-71	-0-	42	1	7597	3	N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	6310	-0-	-140	-0-	871	1	5439	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6288	-0-	-346	-0-	893	1	5395	2	N	-0-					-0-
06	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	876	1	4955	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5012	-0-	-1498	-0-	715	1	4297	2	N	-0-					-0-
08	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	944	1	5958	2	N	-0-					-0-
*09	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	893	1	5884	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
04	13140	X	12553	-0-	-587	-0-	629	1	11924	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	12658	-0-	-362	-0-	636	1	12022	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	11991	-0-	-609	-0-	551	1	11440	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	12411	-0-	-609	-0-	525	1	11886	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	12270	-0-	-688	-0-	520	1	11750	2	N	-0-					-0-
09	12540	X	11817	-0-	-723	-0-	513	1	11304	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
04	8550	X	8944	-0-	394	-0-	45	1	8899	3	Y	-0-					-0-
05	8835	X	6857	-0-	-1978	-0-	35	1	6748	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
06	8880	X	8623	-0-	-257	-0-	45	1	8574	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	66	1	9137	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
08	9238	X	9042	-0-	-196	-0-	48	1	8991	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	8940	X	8916	-0-	-24	-0-	49	1	8867	3	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 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
04	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	227	1	6821	2	N	-0-					-0-
05	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	214	1	6398	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6313	-0-	-1037	-0-	228	1	6085	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	6516	-0-	-1079	-0-	217	1	6299	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	6581	-0-	-1014	-0-	245	1	6336	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6264	-0-	-786	-0-	321	1	5943	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	12120	X	11021	-0-	-1099	-0-	354	1	10667	2	N	-0-					-0-
05	12524	X	11545	-0-	-979	-0-	374	1	11171	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	11313	-0-	-807	-0-	409	1	10904	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	11584	-0-	-413	-0-	386	1	11198	2	N	-0-					-0-
08	11811	X	11319	-0-	-492	-0-	422	1	10897	2	N	-0-					-0-
09	11310	X	11105	-0-	-205	-0-	370	1	10735	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
04	9510	X	8531	-0-	-979	-0-	274	1	8257	2	N	-0-					-0-
05	9579	X	8698	-0-	-881	-0-	282	1	8416	2	N	-0-					-0-
06	9270	X	8354	-0-	-916	-0-	302	1	8052	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	8712	-0-	-867	-0-	290	1	8422	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	8990	-0-	-589	-0-	335	1	8655	2	N	-0-					-0-
*09	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	293	1	8508	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12000	X	10169	-0-	-1831	-0-	52	1	10117	3	Y	-0-					-0-
05	12400	X	9560	-0-	-2840	-0-	49	1	9511	3	Y	-0-					-0-
06	11640	X	11238	-0-	-402	-0-	58	1	11180	3	Y	-0-					-0-
07	11873	X	11542	-0-	-331	-0-	82	1	11460	3	Y	-0-					-0-
08	11873	X	11417	-0-	-456	-0-	60	1	11357	3	Y	-0-					-0-
09	11250	X	10961	-0-	-289	-0-	60	1	10901	3	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
04	7950	X	8103	-0-	153	-0-	728	1	7367	3	Y	7					29
							8	9									
05	9300	X	7794	-0-	-1506	-0-	749	1	7038	3	Y	6					35
							7	9									
06	7830	X	7362	-0-	-468	-0-	725	1	6634	3	Y	3	38	1			-0-
							3	9									
07	8091	X	7771	-0-	-320	-0-	763	1	7005	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	8091	X	7685	-0-	-406	-0-	750	1	6923	3	Y	11					13
							12	9									
09	7830	X	7619	-0-	-211	-0-	728	1	6882	3	Y	8					21
							9	9									

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
04	1800	X	1737	-0-	-63	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	1285	-0-	-575	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	1014	-0-	-786	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1177	-0-	-621	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
*09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9141 - 11165

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

04	7470	X	6587	-0-	-883	-0-	33	1	6554	3	N	-0-					-0-
05	7719	X	6965	-0-	-754	-0-	36	1	6929	3	N	-0-					-0-
06	7590	X	5905	-0-	-1685	-0-	31	1	5874	3	N	-0-					-0-
07	7843	X	6537	-0-	-1306	-0-	47	1	6490	3	N	-0-					-0-
08	7843	X	6602	-0-	-1241	-0-	35	1	6567	3	N	-0-					-0-
09	6750	X	6695	-0-	-55	-0-	37	1	6658	3	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

04	8520	X	10601	-0-	2081	-0-	54	1	10547	3	N	-0-					-0-
05	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	56	1	10858	3	N	-0-					-0-
06	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	54	1	10377	3	N	-0-					-0-
07	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	76	1	10569	3	N	-0-					-0-
08	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	55	1	10410	3	N	-0-					-0-
*09	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	55	1	9986	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

04	2760	X	263	-0-	-2497	-0-	36	1	227	3	Y	-0-					-0-
05	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	37	1	7258	3	Y	-0-					-0-
06	7170	X	6745	-0-	-425	-0-	35	1	6710	3	Y	-0-					-0-
07	7409	X	6385	-0-	-1024	-0-	46	1	6339	3	Y	-0-					-0-
08	7409	X	4772	-0-	-2637	-0-	25	1	4747	3	Y	-0-					-0-
09	7050	X	3026	-0-	-4024	-0-	17	1	3009	3	Y	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

04	6900	X	8518	-0-	1618	-0-	274	1	8244	2	N	-0-					-0-
05	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	243	1	7263	2	N	-0-					-0-
06	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	338	1	9016	2	N	-0-					-0-
07	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	305	1	8836	2	N	-0-					-0-
08	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	337	1	8688	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	8040	-0-	-30	-0-	268	1	7772	2	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

04	1920	X	6770	-0-	4850	-0-	218	1	6552	2	N	-0-					-0-
05	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	183	1	5475	2	N	-0-					-0-
06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	192	1	5122	2	N	-0-					-0-
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	145	1	4191	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3602	-0-	-614	-0-	134	1	3468	2	N	-0-					-0-
*09	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	183	1	5296	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	8520	X	8793	-0-	273	-0-	45	1	8748	3	Y	-0-					-0-
05	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	49	1	9462	3	Y	-0-					-0-
06	8040	X	7875	-0-	-165	-0-	41	1	7834	3	Y	-0-					-0-
07	8308	X	7523	-0-	-785	-0-	54	1	7469	3	Y	-0-					-0-
08	8308	X	7129	-0-	-1179	-0-	38	1	7091	3	Y	-0-					-0-
09	8040	X	7805	-0-	-235	-0-	43	1	7762	3	Y	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

04	6630	X	4923	-0-	-1707	-0-	25	1	4898	3	Y	-0-					9
05	6789	X	5041	-0-	-1748	-0-	26	1	5015	3	Y	-0-					9
06	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	33	1	6287	3	Y	-0-					9
07	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	47	1	6588	3	Y	-0-					9
08	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	33	1	6177	3	Y	-0-					9
09	6150	X	6137	-0-	-13	-0-	34	1	6103	3	Y	-0-					9

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

04	1200	X	9272	-0-	8072	-0-	298	1	8974	2	N	-0-					-0-
05	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	310	1	9276	2	N	-0-					-0-
06	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	326	1	8699	2	N	-0-					-0-
07	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	303	1	8786	2	N	-0-					-0-
08	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	295	1	7604	2	N	-0-					-0-
*09	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	261	1	7564	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570

04	1020	X	6989	-0-	5969	-0-	225	1	6764	2	N	-0-					-0-
05	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	269	1	8028	2	N	-0-					-0-
06	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	286	1	7630	2	N	-0-					-0-
07	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	266	1	7702	2	N	-0-					-0-
08	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	330	1	8506	2	N	-0-					-0-
*09	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	287	1	8324	2	N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

04	12210	X	11979	-0-	-231	-0-	61	1	11918	3	N	-0-					-0-
05	12431	X	12122	-0-	-309	-0-	62	1	12060	3	N	-0-					-0-
06	12000	X	11807	-0-	-193	-0-	61	1	11746	3	N	-0-					-0-
07	12369	X	12196	-0-	-173	-0-	87	1	12109	3	N	-0-					-0-
08	12369	X	12121	-0-	-248	-0-	64	1	12057	3	N	-0-					-0-
09	11970	X	11531	-0-	-439	-0-	63	1	11468	3	N	-0-					-0-

JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

04	3030	X	2755	-0-	-275	-0-	14	1	2739	3	N	2					20
							2	9									
05	3069	X	2438	-0-	-631	-0-	12	1	2425	3	N	1					21
							1	9									
06	2760	X	2498	-0-	-262	-0-	13	1	2484	3	N	1					22
							1	9									
07	2852	X	2639	-0-	-213	-0-	19	1	2619	3	N	1					23
							1	9									
08	2852	X	2644	-0-	-208	-0-	14	1	2628	3	N	2					25
							2	9									
09	2760	X	2349	-0-	-411	-0-	13	1	2335	3	N	1					26
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

04	4410	X	4177	-0-	-233	-0-	134	1	4043	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4385	-0-	-172	-0-	142	1	4243	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4191	-0-	-159	-0-	151	1	4040	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4268	-0-	-227	-0-	142	1	4126	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4188	-0-	-245	-0-	156	1	4032	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	4077	-0-	-153	-0-	136	1	3941	2	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

04	3420	X	2827	-0-	-593	-0-	14	1	2813	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	15	1	2925	3	N	-0-					-0-
06	3150	X	2990	-0-	-160	-0-	15	1	2975	3	N	-0-					-0-
07	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	22	1	3080	3	N	-0-					-0-
08	3193	X	2778	-0-	-415	-0-	15	1	2763	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2724	-0-	-276	-0-	15	1	2709	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

04	7080	X	7155	-0-	75	-0-	36	1	7119	3	N	-0-					-0-
05	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	39	1	7521	3	N	-0-					-0-
06	7080	X	6952	-0-	-128	-0-	36	1	6916	3	N	-0-					-0-
07	7316	X	7166	-0-	-150	-0-	51	1	7115	3	N	-0-					-0-
08	7316	X	6786	-0-	-530	-0-	36	1	6750	3	N	-0-					-0-
09	7080	X	6137	-0-	-943	-0-	34	1	6103	3	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

04	10890	X	10318	-0-	-572	-0-	332	1	9986	2	N	-0-					-0-
05	10695	X	10387	-0-	-308	-0-	336	1	10051	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	10019	-0-	-331	-0-	362	1	9657	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	9796	-0-	-899	-0-	327	1	9469	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	9878	-0-	-817	-0-	369	1	9509	2	N	-0-					-0-
09	10320	X	9620	-0-	-700	-0-	321	1	9299	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

04	7080	X	7343	-0-	263	-0-	37	1	7306	3	Y	-0-					-0-
05	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	39	1	7570	3	Y	-0-					-0-
06	7320	X	7299	-0-	-21	-0-	38	1	7261	3	Y	-0-					-0-
07	7564	X	7329	-0-	-235	-0-	52	1	7277	3	Y	-0-					-0-
08	7564	X	7140	-0-	-424	-0-	38	1	7102	3	Y	-0-					-0-
09	7320	X	6881	-0-	-439	-0-	38	1	6843	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

04	14B2	EXT	25	-0-	25	25	25	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
06	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	3811	-0-	711	711	3811	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	9699	-0-	6699	7410	9699	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	6900	X	3857	-0-	-3043	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
05	7130	X	5394	-0-	-1736	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
06	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5317	-0-	-325	-0-	5317	3			N	-0-					-0-
08	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	3			N	-0-					-0-
09	6480	X	6470	-0-	-10	-0-	6470	3			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
04	5850	X	5028	-0-	-822	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	4737	-0-	-1308	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	5347	-0-	-503	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5021	-0-	-559	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
08	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	3			N	-0-					-0-
*09	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	3			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
04	14B2 EXT		1175	-0-	1175	1175	1175	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1823	-0-	1823	2998	1823	3			N	-0-					-0-
06	2998	X	-0-	-0-	-2998	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3285	-0-	185	185	3285	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	11977	-0-	8877	9062	11977	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	11211	-0-	8211	17273	11211	3			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 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
04	7260	X	5635	-0-	-1625	-0-	181	1	5454	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	5227	-0-	-2275	-0-	169	1	5058	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	4808	-0-	-2452	-0-	174	1	4634	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	5239	-0-	-1767	-0-	175	1	5064	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5728	-0-	-999	-0-	214	1	5514	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5616	-0-	-24	-0-	187	1	5429	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 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
04	9420	X	8873	-0-	-547	-0-	45	1	8828	3	Y	-0-					-0-
05	9548	X	8577	-0-	-971	-0-	44	1	8533	3	Y	-0-					-0-
06	9150	X	8511	-0-	-639	-0-	44	1	8467	3	Y	-0-					-0-
07	9455	X	8234	-0-	-1221	-0-	59	1	8175	3	Y	-0-					-0-
08	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	50	1	9376	3	Y	-0-					-0-
*09	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	53	1	9689	3	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
04	4470	X	4418	-0-	-52	-0-	22	1	4396	3	N	-0-					-0-
05	4154	X	3174	-0-	-980	-0-	312	1	2862	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	5006	-0-	-994	-0-	819	1	4187	3	N	-0-					-0-
07	6200	X	5088	-0-	-1112	-0-	854	1	4234	3	N	-0-					-0-
*08	6200	X	4488	-0-	-1712	-0-	578	1	3910	3	N	-0-					-0-
*09	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	715	1	4627	3	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7830	X	6853	-0-	-977	-0-	35	1	6818	3	Y	-0-					2
05	8091	X	7391	-0-	-700	-0-	38	1	7353	3	Y	-0-					2
06	7770	X	6337	-0-	-1433	-0-	33	1	6304	3	Y	-0-					2
07	7471	X	6433	-0-	-1038	-0-	46	1	6387	3	Y	-0-					2
08	7471	X	7231	-0-	-240	-0-	38	1	7193	3	Y	-0-					2
09	7140	X	6389	-0-	-751	-0-	35	1	6354	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 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
04	810	X	8564	-0-	7754	-0-	402	1	8162	3	N	-0-					-0-
05	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	218	1	7310	3	N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	45	1	8576	3	N	-0-					-0-
*09	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	46	1	8312	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

04	4620	X	3188	-0-	-1432	-0-	16	1	3172	3	N	-0-					-0-
05	4774	X	2513	-0-	-2261	-0-	13	1	2500	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	2537	-0-	-1903	-0-	13	1	2524	3	N	-0-					-0-
07	4588	X	3935	-0-	-653	-0-	28	1	3907	3	N	-0-					-0-
08	4185	X	3584	-0-	-601	-0-	19	1	3565	3	N	-0-					-0-
*09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	21	1	3741	3	N	-0-					-0-

RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

04	12870	X	12078	-0-	-792	-0-	61 1	1 9	12016	3	Y	1					70
05	13237	X	12535	-0-	-702	-0-	64 72	1 9	12399	3	Y	65					135
06	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	62	1	11927	3	Y	-0-					135
07	12152	X	12077	-0-	-75	-0-	86	1	11991	3	Y	-0-					135
08	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	65 62	1 9	12208	3	Y	56	182	1			9
09	11760	X	11654	-0-	-106	-0-	64 9	1 9	11581	3	Y	8					17

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

04	2100	X	2997	-0-	897	-0-	15	1	2982	3	N	-0-					-0-
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	14	1	2737	3	N	-0-					-0-
06	2820	X	2359	-0-	-461	-0-	12	1	2347	3	N	-0-					-0-
07	2914	X	2140	-0-	-774	-0-	15	1	2125	3	N	-0-					-0-
08	2914	X	1993	-0-	-921	-0-	10	1	1983	3	N	-0-					-0-
09	2820	X	2428	-0-	-392	-0-	13	1	2415	3	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

04	9840	X	8008	-0-	-1832	-0-	257	1	7751	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	9313	-0-	-886	-0-	301	1	9012	2	N	-0-					-0-
06	9870	X	8852	-0-	-1018	-0-	320	1	8532	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	9023	-0-	-1176	-0-	301	1	8722	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8859	-0-	-441	-0-	331	1	8528	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	8457	-0-	-543	-0-	282	1	8175	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

04	5100	X	5895	-0-	795	-0-	30	1	5865	3	N	-0-					-0-
05	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	32	1	6257	3	N	-0-					-0-
06	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	34	1	6533	3	N	-0-					-0-
07	5704	X	5609	-0-	-95	-0-	40	1	5569	3	N	-0-					-0-
08	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	34	1	6322	3	N	-0-					-0-
09	5520	X	5102	-0-	-418	-0-	28	1	5074	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	7890	X	7049	-0-	-841	-0-	35	1	7014	3	N	-0-					-0-
05	8153	X	6596	-0-	-1557	-0-	34	1	6562	3	N	-0-					-0-
06	7470	X	6262	-0-	-1208	-0-	32	1	6230	3	N	-0-					-0-
07	7285	X	5630	-0-	-1655	-0-	40	1	5590	3	N	-0-					-0-
08	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	40	1	7492	3	N	-0-					-0-
09	7050	X	5022	-0-	-2028	-0-	28	1	4994	3	N	-0-					-0-

J.V. HAMPTON WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7950 - 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
04	12270	X	12106	-0-	-164	-0-	61	1	12031	3	Y	13					47
							14	9									
05	12679	X	12302	-0-	-377	-0-	63	1	12231	3	Y	7					54
							8	9									
06	12150	X	9879	-0-	-2271	-0-	51	1	9828	3	Y	-0-	54	1			-0-
07	12555	X	11531	-0-	-1024	-0-	82	1	11445	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
08	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	67	1	12655	3	Y	18					20
							20	9									
09	12120	X	11945	-0-	-175	-0-	65	1	11880	3	Y	-0-					20

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
04	4200	X	2283	-0-	-1917	-0-	114	1	2169	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	2781	-0-	-1559	-0-	140	1	2641	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	2645	-0-	-1285	-0-	121	1	2524	2	N	-0-					-0-
07	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	115	1	2596	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2317	-0-	-473	-0-	98	1	2219	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2005	-0-	-695	-0-	87	1	1918	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON 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
04	8790	X	8006	-0-	-784	-0-	257	1	7749	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	7911	-0-	-1172	-0-	256	1	7655	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	7813	-0-	-977	-0-	282	1	7531	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	8019	-0-	-909	-0-	267	1	7752	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	6316	-0-	-2271	-0-	409	1	5907	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	6331	-0-	-1679	-0-	791	1	5540	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
04	2130	X	185	-0-	-1945	-0-	25	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	26	1	5056	3	Y	-0-					-0-
06	5310	X	4640	-0-	-670	-0-	24	1	4607	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	5487	X	5433	-0-	-54	-0-	39	1	5394	3	Y	-0-					-0-
08	5332	X	5235	-0-	-97	-0-	28	1	5207	3	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4816	-0-	-104	-0-	26	1	4790	3	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
04	9870	X	8840	-0-	-1030	-0-	45	1	8795	3	N	-0-					-0-
05	10044	X	9109	-0-	-935	-0-	46	1	9063	3	N	-0-					-0-
06	9690	X	8809	-0-	-881	-0-	46	1	8763	3	N	-0-					-0-
07	9703	X	8982	-0-	-721	-0-	64	1	8918	3	N	-0-					-0-
08	9517	X	8852	-0-	-665	-0-	47	1	8805	3	N	-0-					-0-
09	8850	X	8612	-0-	-238	-0-	47	1	8565	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	13620	X	13028	-0-	-592	-0-	419	1	12609	2	N	-0-					-0-
05	14074	X	10344	-0-	-3730	-0-	335	1	10009	2	N	-0-					-0-
06	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	506	1	13508	2	N	-0-					-0-
07	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	466	1	13498	2	N	-0-					-0-
08	13857	X	13537	-0-	-320	-0-	505	1	13032	2	N	-0-					-0-
09	14010	X	13120	-0-	-890	-0-	437	1	12683	2	N	-0-					-0-

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 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
04	4650	X	518	-0-	-4132	-0-	439	1	79	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	2009	-0-	-2796	-0-	394	1	1615	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3398	-0-	-742	-0-	382	1	3016	2	N	-0-					-0-
07	1612	X	1169	-0-	-443	-0-	125	1	1044	2	N	-0-					-0-
*08	5797	X	764	-0-	-5033	-0-	77	1	687	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	2268	-0-	-3342	-0-	179	1	2089	2	N	-0-					-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	5573	-0-	1943	-0-	357	1	5216	3	N	-0-					-0-
05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	366	1	4866	3	N	-0-					-0-
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	354	1	4575	3	N	-0-					-0-
07	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	374	1	4523	3	N	-0-					-0-
08	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	366	1	4667	3	N	-0-					-0-
09	4590	X	4346	-0-	-244	-0-	352	1	3994	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9210	X	9575	-0-	365	-0-	49	1	9526	3	N	-0-					-0-
05	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	49	1	9588	3	N	-0-					-0-
06	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	48	1	9205	3	N	-0-					-0-
07	9517	X	9481	-0-	-36	-0-	68	1	9413	3	N	-0-					-0-
08	9517	X	9221	-0-	-296	-0-	49	1	9172	3	N	-0-					-0-
09	9210	X	8883	-0-	-327	-0-	48	1	8835	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13980	X	12872	-0-	-1108	-0-	414	1	12458	2	N	-0-					-0-
05	14198	X	13500	-0-	-698	-0-	437	1	13063	2	N	-0-					-0-
06	13710	X	13167	-0-	-543	-0-	476	1	12691	2	N	-0-					-0-
07	14167	X	13334	-0-	-833	-0-	445	1	12889	2	N	-0-					-0-
08	14167	X	12735	-0-	-1432	-0-	475	1	12260	2	N	-0-					-0-
09	13170	X	12217	-0-	-953	-0-	407	1	11810	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	X	392	-0-	-1902	-0-	20	1	372	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*09	773	X	773	-0-	-0-	-0-	554	1	219	2	N	-0-					-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	10197	-0-	10167	-0-	691	1	9506	2	N	-0-					-0-
05	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	740	1	9477	2	N	-0-					-0-
06	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	643	1	9293	2	N	-0-					-0-
07	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	547	1	9013	2	N	-0-					-0-
08	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	533	1	9234	2	N	-0-					-0-
*09	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	513	1	9269	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 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
04	10290	X	10082	-0-	-208	-0-	51	1	10031	3	N	-0-					-0-
05	10633	X	9697	-0-	-936	-0-	49	1	9648	3	N	-0-					-0-
06	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	54	1	10363	3	N	-0-					-0-
07	10633	X	10619	-0-	-14	-0-	76	1	10543	3	N	-0-					-0-
08	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	56	1	10658	3	N	-0-					-0-
*09	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	56	1	10247	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		3621	-0-	3621	4400	18	1	3603	3	N	-0-					-0-
*04	9642	X	5242	-0-	-4400	-0-	594	1	4648	3	N	-0-					-0-
05	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	701	1	4648	3	N	-0-					-0-
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	448	1	4325	3	N	-0-					-0-
07	5425	X	3789	-0-	-1636	-0-	366	1	3423	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	4559	-0-	-866	-0-	363	1	4196	3	N	-0-					-0-
09	5250	X	4694	-0-	-556	-0-	354	1	4340	3	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
04	4470	X	4053	-0-	-417	-0-	886	1	3156	3	N	10					22
							11	9									
05	4619	X	4599	-0-	-20	-0-	918	1	3674	3	N	6					28
							7	9									
06	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	890	1	3930	3	N	7					35
							8	9									
07	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	963	1	8936	3	N	44					79
							48	9									
08	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	941	1	7960	3	N	1					80
							1	9									
*09	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	906	1	6570	3	N	-0-					80

JACK MOLLOY 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
04	90	X	5178	-0-	5088	-0-	26	1	5150	3	N	2					25
							2	9									
05	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	33	1	6471	3	N	1					26
							1	9									
06	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	30	1	5722	3	N	1					27
							1	9									
07	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	35	1	4811	3	N	1					28
							1	9									
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	519	1	2739	3	N	1					29
							1	9									
*09	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	861	1	3896	3	N	1					30
							1	9									

J.T. MEADOWS 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
04	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	871	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	922	X	922	-0-	-0-	-0-	524	1	398	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	1			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 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
04	6000	X	5127	-0-	-873	-0-	165	1	4962	2	N	-0-			-0-
05	7409	X	5436	-0-	-1973	-0-	176	1	5260	2	N	-0-			-0-
06	7170	X	5275	-0-	-1895	-0-	538	1	4737	2	N	-0-			-0-
07	7409	X	5214	-0-	-2195	-0-	174	1	5040	2	N	-0-			-0-
08	5425	X	4261	-0-	-1164	-0-	159	1	4102	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	3963	-0-	-1317	-0-	132	1	3831	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 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
04	5310	X	185	-0-	-5125	-0-	27	1	158	3	N	-0-			-0-
05	6634	X	5310	-0-	-1324	-0-	27	1	5283	3	N	-0-			-0-
06	5310	X	5040	-0-	-270	-0-	26	1	5014	3	N	-0-			-0-
07	5301	X	5154	-0-	-147	-0-	37	1	5117	3	N	-0-			-0-
08	5301	X	5261	-0-	-40	-0-	28	1	5233	3	N	-0-			-0-
*09	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	29	1	5210	3	N	-0-			-0-

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	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	34	1	6727	3	Y	-0-			-0-
*11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	26	1	5199	3	Y	-0-			-0-
*12	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	29	1	5596	3	Y	-0-			-0-
*01	5332	X	4260	-0-	-1072	-0-	22	1	4238	3	Y	-0-			-0-
*02	4816	X	2794	-0-	-2022	-0-	14	1	2780	3	Y	-0-			-0-
*03	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-			-0-
*04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-			-0-
*05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-			2
*06	4110	X	3160	-0-	-950	-0-	796	1	2364	3	Y	-0-			-0-
*07	3100	X	164	-0-	-2936	-0-	1	1	163	3	Y	-0-			-0-
*08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	18	1	3445	3	Y	-0-			-0-
*09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	28	1	5084	3	Y	-0-			-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

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

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	7077	-0-	567	-0-	36	1	7024	3	Y	15			40
							17	9							
05	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	38	1	7378	3	Y	-0-			40
06	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	35	1	6758	3	Y	-0-			40
07	7316	X	6347	-0-	-969	-0-	45	1	6257	3	Y	41			81
							45	9							
08	7409	X	3447	-0-	-3962	-0-	18	1	3427	3	Y	2			83
							2	9							
09	7170	X	7000	-0-	-170	-0-	38	1	6961	3	Y	1			84
							1	9							

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	58	-0-	-2192	-0-	8	1	50	3	N	-0-			-0-
05	2325	X	1713	-0-	-612	-0-	9	1	1704	3	N	-0-			-0-
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	13	1	2517	3	N	-0-			-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	8	1	1087	3	N	-0-			-0-
08	1705	N	247	-0-	-1458	-0-	1	1	246	3	N	-0-			-0-
09	2250	N	34	-0-	-2216	-0-	34	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17220	X	16390	-0-	-830	-0-	527	1	15863	2	N	-0-					-0-
05	17422	X	16561	-0-	-861	-0-	536	1	16025	2	N	-0-					-0-
06	16770	X	16127	-0-	-643	-0-	583	1	15544	2	N	-0-					-0-
07	17329	X	17116	-0-	-213	-0-	571	1	16545	2	N	-0-					-0-
08	16957	X	16828	-0-	-129	-0-	628	1	16200	2	N	-0-					-0-
09	16380	X	14892	-0-	-1488	-0-	496	1	14396	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9660	X	10127	-0-	467	-0-	326	1	9801	2	N	-0-					-0-
05	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	365	1	10924	2	N	-0-					-0-
06	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	374	1	9972	2	N	-0-					-0-
07	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	338	1	9800	2	N	-0-					-0-
08	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	389	1	10046	2	N	-0-					-0-
*09	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	331	1	9600	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13020	X	13016	-0-	-4	-0-	418	1	12598	2	N	-0-					-0-
05	12927	X	11305	-0-	-1622	-0-	366	1	10939	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	11985	-0-	-255	-0-	433	1	11552	2	N	-0-					-0-
07	13454	X	12466	-0-	-988	-0-	416	1	12050	2	N	-0-					-0-
08	13454	X	12451	-0-	-1003	-0-	465	1	11986	2	N	-0-					-0-
09	13020	X	12047	-0-	-973	-0-	401	1	11646	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009 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
04	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	128	1	3861	2	N	-0-					-0-
05	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	230	1	6861	2	N	-0-					-0-
06	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	286	1	7635	2	N	-0-					-0-
07	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	267	1	7754	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	288	1	7431	2	N	-0-					-0-
*09	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	237	1	6872	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	4098	-0-	168	-0-	21	1	4077	3	N	-0-					-0-
05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	23	1	4485	3	N	-0-					-0-
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	21	1	4128	3	N	-0-					-0-
07	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	40	1	5498	3	N	-0-					-0-
08	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	26	1	4886	3	N	-0-					-0-
*09	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	25	1	4552	3	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8700	X	5969	-0-	-2731	-0-	896	1	5070	3	Y	3					75
							3	9									
05	8959	X	5363	-0-	-3596	-0-	912	1	4440	3	Y	10					85
							11	9									
06	8670	X	4486	-0-	-4184	-0-	889	1	3583	3	Y	13					98
							14	9									
07	8494	X	6673	-0-	-1821	-0-	940	1	5731	3	Y	2					100
							2	9									
08	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	620	1	6517	3	Y	4					104
							4	9									
*09	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	364	1	6119	3	Y	13					117
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	997	-0-	-83	-0-	5	1	992	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	6	1	1076	3	N	-0-			-0-
06	1020	N	898	-0-	-122	-0-	5	1	893	3	N	-0-			-0-
07	1023	N	422	-0-	-601	-0-	3	1	419	3	N	-0-			-0-
08	1085	N	785	-0-	-300	-0-	4	1	781	3	N	-0-			-0-
*09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	6	1	1099	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

04	12300	X	7064	-0-	-5236	-0-	227	1	6837	2	N	-0-			-0-
05	12090	X	5596	-0-	-6494	-0-	181	1	5415	2	N	-0-			-0-
06	11700	X	8404	-0-	-3296	-0-	304	1	8100	2	N	-0-			-0-
07	12090	X	9832	-0-	-2258	-0-	328	1	9504	2	N	-0-			-0-
08	11811	X	10257	-0-	-1554	-0-	383	1	9874	2	N	-0-			-0-
*09	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	333	1	9666	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

04	1770	X	9808	-0-	8038	-0-	50	1	9758	3	N	-0-			-0-
05	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	50	1	9715	3	N	-0-			-0-
06	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	51	1	9724	3	N	-0-			-0-
07	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	73	1	10094	3	N	-0-			-0-
08	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	51	1	9666	3	N	-0-			-0-
*09	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	50	1	9076	3	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

04	1440	X	7070	-0-	5630	-0-	36	1	7034	3	N	-0-			-0-
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	26	1	4993	3	N	-0-			-0-
06	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	40	1	7681	3	N	-0-			-0-
07	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	52	1	7209	3	N	-0-			-0-
08	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	36	1	6763	3	N	-0-			-0-
*09	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	35	1	6419	3	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

04	630	X	1829	-0-	1199	-0-	367	1	1462	3	N	-0-			-0-
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	386	1	2698	3	N	-0-			-0-
06	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	368	1	1490	3	N	-0-			-0-
07	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	151	1	967	3	N	-0-			-0-
*08	784	X	784	-0-	-0-	-0-	16	1	768	3	N	-0-			-0-
09	630	X	464	-0-	-166	-0-	3	1	461	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

04	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	277	1	8349	2	N	-0-			-0-
05	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	282	1	8418	2	N	-0-			-0-
06	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	310	1	8279	2	N	-0-			-0-
07	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	291	1	8431	2	N	-0-			-0-
08	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	320	1	8267	2	N	-0-			-0-
*09	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	277	1	8032	2	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

04	10770	X	10828	-0-	58	-0-	348	1	10480	2	N	-0-			-0-
05	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	360	1	10770	2	N	-0-			-0-
06	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	392	1	10457	2	N	-0-			-0-
07	11129	X	11101	-0-	-28	-0-	370	1	10731	2	N	-0-			-0-
08	11129	X	10703	-0-	-426	-0-	399	1	10304	2	N	-0-			-0-
09	10770	X	10394	-0-	-376	-0-	346	1	10048	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16500	X	18278	-0-	1778	-0-	588	1	17690	2	N	-0-					-0-
05	18538	X	17897	-0-	-641	-0-	579	1	17318	2	N	-0-					-0-
06	17940	X	16271	-0-	-1669	-0-	588	1	15683	2	N	-0-					-0-
07	18879	X	16555	-0-	-2324	-0-	552	1	16003	2	N	-0-					-0-
08	18879	X	16320	-0-	-2559	-0-	609	1	15711	2	N	-0-					-0-
09	18270	X	16166	-0-	-2104	-0-	539	1	15627	2	N	-0-					-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

04	4380	X	2419	-0-	-1961	-0-	12	1	2407	3	N	-0-					-0-
05	4526	X	3512	-0-	-1014	-0-	18	1	3494	3	N	-0-					-0-
06	4380	X	3441	-0-	-939	-0-	18	1	3423	3	N	-0-					-0-
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	25	1	3509	3	N	-0-					-0-
08	3503	X	3495	-0-	-8	-0-	18	1	3477	3	N	-0-					-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-

J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

04	6540	X	6208	-0-	-332	-0-	31 17	1 9	6160	3	Y	15					108
05	6758	X	6520	-0-	-238	-0-	33 3	1 9	6484	3	Y	3					111
06	6540	X	6003	-0-	-537	-0-	31 97	1 9	5875	3	Y	88	162	1			37
07	6758	X	6566	-0-	-192	-0-	47	1	6519	3	Y	-0-					37
08	6603	X	6439	-0-	-164	-0-	34 29	1 9	6376	3	Y	26					63
09	6300	X	6184	-0-	-116	-0-	34 11	1 9	6139	3	Y	10					73

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

04	14490	X	454	-0-	-14036	-0-	66	1	388	3	N	-0-					-0-
05	14973	X	13333	-0-	-1640	-0-	68	1	13265	3	N	-0-					-0-
06	13920	X	13566	-0-	-354	-0-	70	1	13496	3	N	-0-					-0-
07	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	81	1	11251	3	N	-0-					-0-
08	13330	X	5246	-0-	-8084	-0-	28	1	5218	3	N	-0-					-0-
09	13560	X	6713	-0-	-6847	-0-	37	1	6676	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

04	374	X	374	-0-	-0-	-0-	54	1	320	3	N	-0-					-0-
05	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	66	1	12958	3	N	-0-					-0-
06	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	65	1	12595	3	N	-0-					-0-
07	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	90	1	12560	3	N	-0-					-0-
08	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	65	1	12340	3	N	-0-					-0-
*09	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	67	1	12272	3	N	-0-					-0-

F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

04	2460	X	3393	-0-	933	-0-	17	1	3376	3	Y	-0-					-0-
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	17	1	3312	3	Y	-0-					-0-
06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	17	1	3333	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3259	-0-	-244	-0-	23	1	3236	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3007	-0-	-496	-0-	16	1	2991	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2774	-0-	-616	-0-	15	1	2759	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUFUS GARRETT 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
04	3750	X	5727	-0-	1977	-0-	184	1	5543	2	N	-0-					-0-
05	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	217	1	6498	2	N	-0-					-0-
06	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	278	1	7421	2	N	-0-					-0-
07	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	278	1	8072	2	N	-0-					-0-
08	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	333	1	8583	2	N	-0-					-0-
*09	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	302	1	8772	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
04	12720	X	11957	-0-	-763	-0-	384	1	11573	2	N	-0-					-0-
05	13144	X	12550	-0-	-594	-0-	406	1	12144	2	N	-0-					-0-
06	12420	X	12163	-0-	-257	-0-	439	1	11724	2	N	-0-					-0-
07	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	422	1	12243	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	12498	-0-	-57	-0-	466	1	12032	2	N	-0-					-0-
*09	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	406	1	11780	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
04	10080	X	9315	-0-	-765	-0-	299	1	9016	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	9478	-0-	-597	-0-	307	1	9171	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9191	-0-	-559	-0-	332	1	8859	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	9477	-0-	-598	-0-	316	1	9161	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	9379	-0-	-603	-0-	350	1	9029	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	9265	-0-	-65	-0-	309	1	8956	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 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
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	13	13	1			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	5070	X	4183	-0-	-887	-0-	21	1	4162	3	N	-0-					-0-
05	5456	X	4861	-0-	-595	-0-	25	1	4836	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	4805	-0-	-475	-0-	25	1	4780	3	N	-0-					-0-
07	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	39	1	5424	3	N	-0-					-0-
08	5239	X	5042	-0-	-197	-0-	27	1	5015	3	N	-0-					-0-
*09	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	26	1	4787	3	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
04	6570	X	7197	-0-	627	-0-	36	1	7161	3	N	-0-					-0-
05	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	38	1	7486	3	N	-0-					-0-
06	7380	X	6953	-0-	-427	-0-	36	1	6917	3	N	-0-					-0-
07	7626	X	7347	-0-	-279	-0-	52	1	7295	3	N	-0-					-0-
08	7626	X	6756	-0-	-870	-0-	36	1	6720	3	N	-0-					-0-
09	7290	X	6510	-0-	-780	-0-	36	1	6474	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7440	X	7878	-0-	438	-0-	40	1	7838	3	N	-0-					-0-
05	7688	X	7209	-0-	-479	-0-	37	1	7172	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	6942	-0-	-708	-0-	36	1	6906	3	N	-0-					-0-
07	8153	X	7023	-0-	-1130	-0-	50	1	6973	3	N	-0-					-0-
08	8153	X	6875	-0-	-1278	-0-	36	1	6839	3	N	-0-					-0-
09	7890	X	6879	-0-	-1011	-0-	38	1	6841	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	6600	X	8658	-0-	2058	-0-	278	1	8380	2	N	-0-					-0-
05	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	279	1	8354	2	N	-0-					-0-
06	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	314	1	8387	2	N	-0-					-0-
07	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	298	1	8626	2	N	-0-					-0-
08	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	363	1	9359	2	N	-0-					-0-
*09	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	314	1	9115	2	N	-0-					-0-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	6090	X	9103	-0-	3013	-0-	293	1	8810	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	9163	-0-	-354	-0-	297	1	8866	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	7476	-0-	-1734	-0-	270	1	7206	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	5902	-0-	-3615	-0-	197	1	5705	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	5606	-0-	-3787	-0-	209	1	5397	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	5107	-0-	-3983	-0-	170	1	4937	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

04	4260	X	6590	-0-	2330	-0-	212	1	6378	2	N	-0-					-0-
05	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	285	1	8513	2	N	-0-					-0-
06	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	306	1	8153	2	N	-0-					-0-
07	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	286	1	8281	2	N	-0-					-0-
08	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	304	1	7850	2	N	-0-					-0-
*09	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	242	1	7020	2	N	-0-					-0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

04	5040	X	8512	-0-	3472	-0-	274	1	8238	2	N	-0-					-0-
05	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	284	1	8501	2	N	-0-					-0-
06	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	304	1	8122	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7704	-0-	-325	-0-	257	1	7447	2	N	-0-					-0-
08	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	303	1	7823	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	5573	-0-	-2197	-0-	186	1	5387	2	N	-0-					-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

04	10080	X	10028	-0-	-52	-0-	51	1	9977	3	N	-0-					-0-
05	10137	X	9152	-0-	-985	-0-	47	1	9105	3	N	-0-					-0-
06	9750	X	8763	-0-	-987	-0-	45	1	8718	3	N	-0-					-0-
07	10354	X	9004	-0-	-1350	-0-	64	1	8940	3	N	-0-					-0-
08	10354	X	8855	-0-	-1499	-0-	47	1	8808	3	N	-0-					-0-
09	10020	X	8656	-0-	-1364	-0-	47	1	8609	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

04	9090	X	8311	-0-	-779	-0-	267	1	8044	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	8746	-0-	-647	-0-	283	1	8463	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8652	-0-	-438	-0-	313	1	8339	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8981	-0-	-226	-0-	299	1	8682	2	N	-0-					-0-
08	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	332	1	8556	2	N	-0-					-0-
*09	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	288	1	8362	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J.R. BUCHANAN 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
04	10620	X	10258	-0-	-362	-0-	51	1	10061	3	Y	133	146	1			121
							146	9									
05	10974	X	10694	-0-	-280	-0-	55	1	10639	3	Y	-0-					121
06	10380	X	10307	-0-	-73	-0-	53	1	10254	3	Y	-0-					121
07	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	76	1	10600	3	Y	169	178	1			112
							186	9									
08	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	57	1	10673	3	Y	20					132
							22	9									
*09	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	57	1	10396	3	Y	32					164
							35	9									

J.R. BUCHANAN 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
04	3720	X	4219	-0-	499	-0-	887	1	3270	3	Y	56	133	1			42
							62	9									
05	4247	X	3416	-0-	-831	-0-	912	1	2445	3	Y	54	96	1			-0-
							59	9									
06	4110	X	4056	-0-	-54	-0-	886	1	3166	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	4247	X	4040	-0-	-207	-0-	745	1	3295	3	Y	-0-					-0-
08	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	710	1	5194	3	Y	4					4
							4	9									
*09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	688	1	5121	3	Y	4					8
							4	9									

R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4102	-0-	-338	-0-	27	1	4030	3	N	41	177	1			31
							45	9									
05	4433	X	4242	-0-	-191	-0-	29	1	4213	3	N	-0-					31
06	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	29	1	4214	3	N	14					45
							15	9									
07	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	46	1	4790	3	N	12					57
							13	9									
08	4247	X	3690	-0-	-557	-0-	26	1	3664	3	N	-0-					57
09	4260	X	4127	-0-	-133	-0-	30	1	4097	3	N	-0-					57

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 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
04	6330	X	5928	-0-	-402	-0-	30	1	5862	3	Y	33	168	1			56
							36	9									
05	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	31	1	6054	3	Y	50	57	1			49
							55	9									
06	5940	X	5930	-0-	-10	-0-	31	1	5886	3	Y	12	61	1			-0-
							13	9									
07	6138	X	6107	-0-	-31	-0-	43	1	5994	3	Y	64	41	1			23
							70	9									
08	6138	X	6048	-0-	-90	-0-	32	1	5979	3	Y	34	44	1			13
							37	9									
09	5940	X	5870	-0-	-70	-0-	32	1	5786	3	Y	47	35	1			25
							52	9									

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
*04	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	221	1	6658	2	N	-0-					-0-
05	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	219	1	6535	2	N	-0-					-0-
06	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	228	1	6085	2	N	-0-					-0-
07	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	240	1	6951	2	N	-0-					-0-
08	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	225	1	5817	2	N	-0-					-0-
*09	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	150	1	4361	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	8730	X	8080	-0-	-650	-0-	260	1	7820	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8174	-0-	-847	-0-	265	1	7909	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	7929	-0-	-801	-0-	286	1	7643	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	8276	-0-	-745	-0-	276	1	8000	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	8197	-0-	-824	-0-	306	1	7891	2	N	-0-					-0-
*09	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	272	1	7877	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

04	5730	X	5343	-0-	-387	-0-	27	1	5316	3	Y	-0-					-0-
05	5704	X	5654	-0-	-50	-0-	29	1	5625	3	Y	-0-					-0-
06	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	28	1	5444	3	Y	-0-					-0-
07	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	40	1	5610	3	Y	-0-					-0-
08	5642	X	5493	-0-	-149	-0-	29	1	5464	3	Y	-0-					-0-
09	5460	X	4704	-0-	-756	-0-	26	1	4678	3	Y	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

04	7080	X	5901	-0-	-1179	-0-	30	1	5871	3	Y	-0-					128
05	7316	X	5056	-0-	-2260	-0-	26	1	5024	3	Y	5	133	1			-0-
							6	9									
06	6600	X	5588	-0-	-1012	-0-	29	1	5547	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
07	6479	X	5660	-0-	-819	-0-	40	1	5617	3	Y	3					7
							3	9									
08	6231	X	5366	-0-	-865	-0-	28	1	5338	3	Y	-0-					7
09	5910	X	4009	-0-	-1901	-0-	22	1	3987	3	Y	-0-					7

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

04	6060	X	4982	-0-	-1078	-0-	25	1	4928	3	Y	26					131
							29	9									
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	10					141
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	152	1			3
07	DLQ G-10		4660	-0-	4660	4660	33	1	4627	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		4665	-0-	4665	9325	25	1	4640	3	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		4568	-0-	4568	13893	25	1	4543	3	Y	-0-					3

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

04	5130	X	5051	-0-	-79	-0-	25	1	4946	3	N	73					155
							80	9									
05	5301	X	5174	-0-	-127	-0-	26	1	5060	3	N	80					235
							88	9									
06	5130	X	4950	-0-	-180	-0-	25	1	4863	3	N	56	177	1			114
							62	9									
07	5208	X	5056	-0-	-152	-0-	36	1	4945	3	N	68					182
							75	9									
08	5208	X	4947	-0-	-261	-0-	26	1	4875	3	N	42	166	1			58
							46	9									
09	5040	X	4797	-0-	-243	-0-	26	1	4707	3	N	58					116
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	4259	-0-	929	-0-	887	1	3372	3	N	-0-					39
05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	919	1	3828	3	N	-0-					39
06	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	890	1	3782	3	N	147	171	1			15
							162	9									
07	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	924	1	3406	3	N	-0-					15
08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	919	1	3841	3	N	22					37
							24	9									
*09	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	890	1	3730	3	N	27					64
							30	9									

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	8752	-0-	8152	-0-	1298	1	7454	2	N	-0-					-0-
05	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	334	1	9993	2	N	-0-					-0-
06	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	349	1	9317	2	N	-0-					-0-
07	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	353	1	10231	2	N	-0-					-0-
08	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	388	1	10009	2	N	-0-					-0-
*09	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	298	1	8653	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9810	X	9198	-0-	-612	-0-	296	1	8902	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	9321	-0-	-816	-0-	302	1	9019	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	9097	-0-	-713	-0-	329	1	8768	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9512	-0-	-346	-0-	317	1	9195	2	N	-0-					-0-
08	9641	X	9524	-0-	-117	-0-	355	1	9169	2	N	-0-					-0-
*09	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	310	1	8980	2	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 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
04	8490	X	7680	-0-	-810	-0-	39	1	7641	3	N	-0-					-0-
05	9176	X	8052	-0-	-1124	-0-	41	1	8011	3	N	-0-					-0-
06	8880	X	7708	-0-	-1172	-0-	40	1	7668	3	N	-0-					-0-
07	9176	X	7951	-0-	-1225	-0-	57	1	7894	3	N	-0-					-0-
08	8587	X	8111	-0-	-476	-0-	43	1	8068	3	N	-0-					-0-
09	7800	X	7474	-0-	-326	-0-	41	1	7433	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11220	X	11324	-0-	104	-0-	57	1	11267	3	Y	-0-					64
05	11687	X	11377	-0-	-310	-0-	58	1	11319	3	Y	-0-					64
06	11400	X	11085	-0-	-315	-0-	57	1	11025	3	Y	3					67
							3	9									
07	11780	X	11594	-0-	-186	-0-	83	1	11511	3	Y	-0-					67
*08	11780	X	11329	-0-	-451	-0-	59	1	11130	3	Y	127	67	6			127
							140	9									
09	11310	X	10855	-0-	-455	-0-	59	1	10794	3	Y	2					129
							2	9									

W.O. BOAZ 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
04	20070	X	19234	-0-	-836	-0-	618	1	18616	2	N	-0-					-0-
05	20739	X	19418	-0-	-1321	-0-	629	1	18789	2	N	-0-					-0-
06	19920	X	19001	-0-	-919	-0-	686	1	18315	2	N	-0-					-0-
07	20088	X	19598	-0-	-490	-0-	653	1	18945	2	N	-0-					-0-
08	20088	X	19292	-0-	-796	-0-	720	1	18572	2	N	-0-					-0-
09	19230	X	18413	-0-	-817	-0-	614	1	17799	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
*09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11550	X	8294	-0-	-3256	-0-	267	1	8027	2	N	-0-					-0-
05	11935	X	10751	-0-	-1184	-0-	348	1	10403	2	N	-0-					-0-
06	11550	X	9894	-0-	-1656	-0-	357	1	9537	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	9464	-0-	-2223	-0-	316	1	9148	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	9359	-0-	-1398	-0-	349	1	9010	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	8875	-0-	-1535	-0-	296	1	8579	2	N	-0-					-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	649	-0-	-3101	-0-	3	1	632	3	Y	13					45
							14	9									
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	4					49
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	DLQ G-10		3202	-0-	3202	3202	23	1	3179	3	Y	-0-					49
08	DLQ G-10		2930	-0-	2930	6132	15	1	2915	3	Y	-0-					49
09	DLQ G-10		1884	-0-	1884	8016	10	1	1874	3	Y	-0-					49

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	X	7052	-0-	-538	-0-	36	1	7016	3	N	-0-					-0-
05	7843	X	7084	-0-	-759	-0-	36	1	7048	3	N	-0-					-0-
06	7590	X	6697	-0-	-893	-0-	35	1	6662	3	N	-0-					-0-
07	7502	X	6932	-0-	-570	-0-	50	1	6882	3	N	-0-					-0-
08	7347	X	6845	-0-	-502	-0-	36	1	6809	3	N	-0-					-0-
09	7050	X	6401	-0-	-649	-0-	35	1	6366	3	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11790	X	11264	-0-	-526	-0-	362	1	10902	2	N	-0-					-0-
05	11873	X	11590	-0-	-283	-0-	375	1	11215	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	10722	-0-	-768	-0-	387	1	10335	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	11562	-0-	-311	-0-	385	1	11177	2	N	-0-					-0-
08	11873	X	11503	-0-	-370	-0-	429	1	11074	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	10950	-0-	-300	-0-	365	1	10585	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	6410	-0-	5810	-0-	206	1	6204	3	N	-0-					-0-
05	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	231	1	6913	3	N	-0-					-0-
06	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	273	1	7280	3	N	-0-					-0-
07	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	175	1	5085	3	N	-0-					-0-
08	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	196	1	5054	3	N	-0-					-0-
*09	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	113	1	3291	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10620	X	9979	-0-	-641	-0-	321	1	9658	2	N	-0-					-0-
05	10757	X	10028	-0-	-729	-0-	325	1	9703	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	9819	-0-	-441	-0-	355	1	9464	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	10006	-0-	-596	-0-	334	1	9672	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	9873	-0-	-729	-0-	368	1	9505	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	9841	-0-	-149	-0-	328	1	9513	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

04	9630	X	8989	-0-	-641	-0-	289	1	8700	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	9113	-0-	-559	-0-	295	1	8818	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	8917	-0-	-413	-0-	322	1	8595	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	9204	-0-	-437	-0-	307	1	8897	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	9068	-0-	-387	-0-	338	1	8730	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	8699	-0-	-301	-0-	290	1	8409	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

04	3150	X	3009	-0-	-141	-0-	15	1	2994	3	N	-0-					-0-
05	3255	X	2639	-0-	-616	-0-	14	1	2625	3	N	-0-					-0-
06	3150	X	2212	-0-	-938	-0-	11	1	2201	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	1954	-0-	-1208	-0-	14	1	1940	3	N	-0-					-0-
08	3131	X	1764	-0-	-1367	-0-	9	1	1755	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	1573	-0-	-1427	-0-	9	1	1564	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

04	2310	X	5641	-0-	3331	-0-	29	1	5612	3	N	-0-					-0-
05	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	28	1	5504	3	N	-0-					-0-
06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	27	1	5259	3	N	-0-					-0-
07	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	38	1	5338	3	N	-0-					-0-
08	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	28	1	5356	3	N	-0-					-0-
*09	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	29	1	5255	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

04	2550	N	2546	-0-	-4	-0-	13	1	2533	3	N	-0-					-0-
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	14	1	2682	3	N	-0-					-0-
06	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	15	1	2951	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3358	-0-	258	258	24	1	3334	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3142	-0-	42	300	17	1	3125	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3007	-0-	7	307	16	1	2991	3	N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

04	7380	X	6853	-0-	-527	-0-	35	1	6818	3	N	-0-					-0-
05	7626	X	7225	-0-	-401	-0-	37	1	7188	3	N	-0-					-0-
06	7380	X	7002	-0-	-378	-0-	36	1	6966	3	N	-0-					-0-
07	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	55	1	7578	3	N	-0-					-0-
08	7626	X	6997	-0-	-629	-0-	37	1	6960	3	N	-0-					-0-
09	6990	X	6294	-0-	-696	-0-	34	1	6260	3	N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

04	3510	X	4334	-0-	824	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
06	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
07	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
08	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
*09	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	6098	-0-	-232	-0-	6098	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	6146	-0-	-395	-0-	6146	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	5359	-0-	-971	-0-	5359	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	5616	-0-	-925	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
08	6541	X	5856	-0-	-685	-0-	5856	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	5453	-0-	-637	-0-	5453	3			N	-0-					-0-

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2370	X	2333	-0-	-37	-0-	820	1	1494	3	Y	17					62
							19	9									
12	2449	X	2297	-0-	-152	-0-	847	1	1428	3	Y	20					82
							22	9									
01	2449	X	2394	-0-	-55	-0-	848	1	1523	3	Y	21					103
							23	9									
02	2184	X	1813	-0-	-371	-0-	763	1	1029	3	Y	19					122
							21	9									
03	2418	X	1751	-0-	-667	-0-	843	1	887	3	Y	19					141
							21	9									
04	2340	X	1893	-0-	-447	-0-	817	1	1056	3	Y	18					159
							20	9									
05	2387	X	2042	-0-	-345	-0-	845	1	1167	3	Y	27	170	1			16
							30	9									
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	816	1	892	3	Y	19					35
							21	9									
07	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	848	1	1092	3	Y	-0-					35
08	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	845	1	1072	3	Y	23					58
							25	9									
*09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	823	1	1745	3	Y	-0-					58

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9810	X	8905	-0-	-905	-0-	60	1	8845	3	Y	-0-					11
05	10075	X	9549	-0-	-526	-0-	65	1	9483	3	Y	1					12
							1	9									
06	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	63	1	9038	3	Y	-0-					12
07	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	88	1	9130	3	Y	7					19
							8	9									
08	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	66	1	9380	3	Y	11					30
							12	9									
*09	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	67	1	9085	3	Y	-0-					30

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 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
04	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	350	1	10547	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	353	1	10559	2	N	-0-					-0-
06	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	387	1	10325	2	N	-0-					-0-
07	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	354	1	10263	2	N	-0-					-0-
08	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	412	1	10642	2	N	-0-					-0-
*09	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	333	1	9660	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
04	10890	X	10239	-0-	-651	-0-	329	1	9910	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	10219	-0-	-1034	-0-	331	1	9888	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	10106	-0-	-784	-0-	365	1	9741	2	N	-0-					-0-
07	11253	X	10137	-0-	-1116	-0-	338	1	9799	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	9902	-0-	-1351	-0-	369	1	9533	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	9736	-0-	-494	-0-	324	1	9412	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	9660	X	6053	-0-	-3607	-0-	30	1	5891	3	Y	120	143	1			22
							132	9									
05	9982	X	6663	-0-	-3319	-0-	34	1	6629	3	Y	-0-					22
06	6960	X	6020	-0-	-940	-0-	31	1	5989	3	Y	-0-					22
07	7192	X	5209	-0-	-1983	-0-	37	1	5172	3	Y	-0-					22
08	7192	X	6479	-0-	-713	-0-	231	1	6248	3	Y	-0-					22
*09	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	693	1	5979	3	Y	-0-					22

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

04	9810	X	8786	-0-	-1024	-0-	282	1	8504	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	9156	-0-	-764	-0-	296	1	8860	2	N	-0-					-0-
06	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	322	1	8583	2	N	-0-					-0-
07	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	305	1	8844	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8978	-0-	-167	-0-	335	1	8643	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	8646	-0-	-264	-0-	288	1	8358	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

04	10260	X	9725	-0-	-535	-0-	313	1	9412	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	10015	-0-	-525	-0-	324	1	9691	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	9865	-0-	-95	-0-	356	1	9509	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	10249	-0-	-43	-0-	342	1	9907	2	N	-0-					-0-
08	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	384	1	9916	2	N	-0-					-0-
*09	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	331	1	9603	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

04	10260	X	8945	-0-	-1315	-0-	288	1	8657	2	N	-0-					-0-
05	10788	X	8825	-0-	-1963	-0-	286	1	8539	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	8702	-0-	-1738	-0-	314	1	8388	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	9035	-0-	-1753	-0-	301	1	8734	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	8809	-0-	-1700	-0-	329	1	8480	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	8361	-0-	-579	-0-	279	1	8082	2	N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

04	5970	X	265	-0-	-5705	-0-	37	1	228	3	N	-0-					-0-
05	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	36	1	6959	3	N	-0-					-0-
06	6870	X	6418	-0-	-452	-0-	33	1	6385	3	N	-0-					-0-
07	7099	X	6557	-0-	-542	-0-	47	1	6510	3	N	-0-					-0-
08	7099	X	6240	-0-	-859	-0-	33	1	6207	3	N	-0-					-0-
09	6780	X	5797	-0-	-983	-0-	32	1	5765	3	N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

04	9300	X	367	-0-	-8933	-0-	51	1	316	3	N	-0-					-0-
05	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	49	1	9615	3	N	-0-					-0-
06	9300	X	9267	-0-	-33	-0-	48	1	9219	3	N	-0-					-0-
07	9610	X	9397	-0-	-213	-0-	67	1	9330	3	N	-0-					-0-
08	9610	X	9084	-0-	-526	-0-	48	1	9036	3	N	-0-					-0-
09	9300	X	8475	-0-	-825	-0-	46	1	8429	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	12030	X	11665	-0-	-365	-0-	375	1	11290	2	N	-0-					-0-
05	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	391	1	11683	2	N	-0-					-0-
06	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	418	1	11159	2	N	-0-					-0-
07	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	405	1	11740	2	N	-0-					-0-
08	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	450	1	11614	2	N	-0-					-0-
*09	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	390	1	11327	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
04	3540	X	9030	-0-	5490	-0-	46	1	8984	3	Y	-0-					11
05	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	52	1	10085	3	Y	-0-					11
06	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	50	1	9593	3	Y	-0-					11
07	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	68	1	9415	3	Y	-0-					11
08	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	52	1	9752	3	Y	-0-					11
09	9360	X	9020	-0-	-340	-0-	49	1	8971	3	Y	-0-					11

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
04	3000	X	7914	-0-	4914	-0-	40	1	7874	3	Y	-0-					-0-
05	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	45	1	8735	3	Y	-0-					-0-
06	7980	X	7812	-0-	-168	-0-	40	1	7772	3	Y	-0-					-0-
07	8246	X	8099	-0-	-147	-0-	58	1	8041	3	Y	-0-					-0-
08	8246	X	8242	-0-	-4	-0-	43	1	8199	3	Y	-0-					-0-
09	7980	X	7507	-0-	-473	-0-	41	1	7466	3	Y	-0-					-0-

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 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
04	10650	X	9822	-0-	-828	-0-	66	1	9756	3	Y	-0-					22
05	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	69	1	10119	3	Y	-0-					22
06	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	74	1	10610	3	Y	-0-					22
07	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	107	1	11146	3	Y	-0-					22
08	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	79	1	11181	3	Y	20					42
							22	9									
*09	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	75	1	10298	3	Y	-0-					42

GLENN P. SHOOP "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
04	3000	X	295	-0-	-2705	-0-	41	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	43	1	8413	3	Y	-0-					-0-
06	8160	X	8128	-0-	-32	-0-	42	1	8086	3	Y	-0-					-0-
07	8432	X	8245	-0-	-187	-0-	59	1	8186	3	Y	-0-					-0-
08	8432	X	8075	-0-	-357	-0-	43	1	8021	3	Y	10					10
							11	9									
09	8160	X	7876	-0-	-284	-0-	43	1	7833	3	Y	-0-					10

GLENN P. SHOOP "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
04	8010	X	262	-0-	-7748	-0-	36	1	226	3	Y	-0-					-0-
05	8060	X	7304	-0-	-756	-0-	37	1	7267	3	Y	-0-					-0-
06	7320	X	7146	-0-	-174	-0-	37	1	7109	3	Y	-0-					-0-
07	7564	X	7146	-0-	-418	-0-	51	1	7095	3	Y	-0-					-0-
08	7440	X	7044	-0-	-396	-0-	37	1	7007	3	Y	-0-					-0-
09	7140	X	6868	-0-	-272	-0-	37	1	6831	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLENN P. SHOOP "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
04	1860	X	154	-0-	-1706	-0-	21	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	21	1	4164	3	Y	-0-					-0-
06	4320	X	3770	-0-	-550	-0-	20	1	3750	3	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4022	-0-	-442	-0-	29	1	3993	3	Y	-0-					-0-
08	4340	X	3901	-0-	-439	-0-	21	1	3880	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3820	-0-	-230	-0-	21	1	3799	3	Y	-0-					-0-

JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

04	3090	X	3221	-0-	131	-0-	882	1	2288	3	Y	46	47	1			21
							51	9									
05	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	916	1	3376	3	Y	-0-					21
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	888	1	3366	3	Y	-0-					21
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	919	1	2786	3	Y	-0-					21
08	4278	X	3144	-0-	-1134	-0-	651	1	2493	3	Y	-0-					21
09	4260	X	4217	-0-	-43	-0-	176	1	4041	3	Y	-0-					21

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

04	19807	X	19807	-0-	-0-	-0-	637	1	19170	2	N	-0-					-0-
05	20832	X	19790	-0-	-1042	-0-	641	1	19149	2	N	-0-					-0-
06	20160	X	18923	-0-	-1237	-0-	684	1	18239	2	N	-0-					-0-
07	20832	X	19769	-0-	-1063	-0-	659	1	19110	2	N	-0-					-0-
08	20646	X	19057	-0-	-1589	-0-	711	1	18346	2	N	-0-					-0-
09	19800	X	18229	-0-	-1571	-0-	607	1	17622	2	N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

04	6420	X	5835	-0-	-585	-0-	30	1	5805	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	6323	-0-	-156	-0-	32	1	6291	3	N	-0-					-0-
06	6270	X	6133	-0-	-137	-0-	32	1	6101	3	N	-0-					-0-
07	6417	X	6253	-0-	-164	-0-	45	1	6208	3	N	-0-					-0-
08	6417	X	6105	-0-	-312	-0-	32	1	6073	3	N	-0-					-0-
09	6120	X	4863	-0-	-1257	-0-	27	1	4836	3	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

04	2640	X	2838	-0-	198	-0-	14	1	2824	3	N	-0-					-0-
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	17	1	3227	3	N	-0-					-0-
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	15	1	2903	3	N	-0-					-0-
07	2945	X	2465	-0-	-480	-0-	18	1	2447	3	N	-0-					-0-
08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	23	1	4267	3	N	-0-					-0-
*09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	25	1	4626	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

04	15120	X	10491	-0-	-4629	-0-	337	1	10154	2	N	-0-					-0-
05	15624	X	11032	-0-	-4592	-0-	357	1	10675	2	N	-0-					-0-
06	15120	X	10571	-0-	-4549	-0-	382	1	10189	2	N	-0-					-0-
07	13609	X	10898	-0-	-2711	-0-	363	1	10535	2	N	-0-					-0-
08	11749	X	11006	-0-	-743	-0-	411	1	10595	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	10658	-0-	-22	-0-	355	1	10303	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 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
04	7890	X	8310	-0-	420	-0-	42	1	8268	3	N	-0-					-0-
05	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	43	1	8447	3	N	-0-					-0-
06	8670	X	7970	-0-	-700	-0-	41	1	7929	3	N	-0-					-0-
07	8959	X	8169	-0-	-790	-0-	58	1	8111	3	N	-0-					-0-
08	8959	X	7796	-0-	-1163	-0-	41	1	7755	3	N	-0-					-0-
09	8310	X	7162	-0-	-1148	-0-	39	1	7123	3	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
04	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3			Y	-0-					-0-
05	5456	X	4588	-0-	-868	-0-	4588	3			Y	-0-					-0-
06	5340	X	4890	-0-	-450	-0-	4890	3			Y	-0-					-0-
07	5580	X	4872	-0-	-708	-0-	4872	3			Y	-0-					-0-
08	5580	X	5060	-0-	-520	-0-	5060	3			Y	-0-					-0-
*09	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5518	3	22	9	Y	20	19	1			1

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
04	11730	X	11488	-0-	-242	-0-	369	1	11119	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	11612	-0-	-695	-0-	376	1	11236	2	N	-0-					-0-
06	11910	X	11144	-0-	-766	-0-	403	1	10741	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	11308	-0-	-999	-0-	377	1	10931	2	N	-0-					-0-
08	12028	X	11058	-0-	-970	-0-	413	1	10645	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	10590	-0-	-900	-0-	353	1	10237	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	10980	X	1921	-0-	-9059	-0-	10	1	1911	3	N	-0-					-0-
05	11346	X	2965	-0-	-8381	-0-	15	1	2950	3	N	-0-					-0-
06	7830	X	6778	-0-	-1052	-0-	35	1	6743	3	N	-0-					-0-
07	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	55	1	7709	3	N	-0-					-0-
08	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	43	1	8168	3	N	-0-					-0-
*09	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	43	1	7787	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 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
04	8460	X	5374	-0-	-3086	-0-	27	1	5347	3	N	-0-					-0-
05	8649	X	7287	-0-	-1362	-0-	37	1	7250	3	N	-0-					-0-
06	8490	X	4490	-0-	-4000	-0-	23	1	4467	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	3626	-0-	-5147	-0-	26	1	3600	3	N	-0-					-0-
08	8773	X	4062	-0-	-4711	-0-	21	1	4041	3	N	-0-					-0-
09	7050	X	4292	-0-	-2758	-0-	23	1	4269	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	309	-0-	-2781	-0-	43	1	266	3	Y	-0-					-0-
05	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	42	1	8228	3	Y	-0-					-0-
06	8520	X	7895	-0-	-625	-0-	41	1	7854	3	Y	-0-					-0-
07	8804	X	8062	-0-	-742	-0-	58	1	8004	3	Y	-0-					-0-
08	8804	X	7652	-0-	-1152	-0-	40	1	7603	3	Y	8					8
							9	9									
09	8010	X	7312	-0-	-698	-0-	40	1	7272	3	Y	-0-					8

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5310	X	5097	-0-	-213	-0-	25	1	5072	3	Y	-0-	18	1	1	6	-0-
12	5394	X	5117	-0-	-277	-0-	26	1	5069	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01	5394	X	5270	-0-	-124	-0-	28	1	5220	3	Y	20	1	1			19
							22	9									
02	4872	X	4586	-0-	-286	-0-	23	1	4533	3	Y	27	41	1			5
							30	9									
03	5270	X	4956	-0-	-314	-0-	25	1	4918	3	Y	12	3	1			14
							13	9									
04	5100	X	4758	-0-	-342	-0-	24	1	4728	3	Y	5					19
							6	9									
05	5270	X	5130	-0-	-140	-0-	26	1	5084	3	Y	18	37	1			-0-
							20	9									
06	5100	X	4941	-0-	-159	-0-	26	1	4913	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	5084	X	5078	-0-	-6	-0-	36	1	5042	3	Y	-0-					-0-
08	5115	X	4953	-0-	-162	-0-	26	1	4927	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4850	-0-	-100	-0-	26	1	4824	3	Y	-0-					-0-

CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6750	X	6404	-0-	-346	-0-	32	1	6349	3	Y	21	27	1			13
							23	9									
12	6975	X	6437	-0-	-538	-0-	33	1	6403	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
01	6975	X	6428	-0-	-547	-0-	34	1	6384	3	Y	9					22
							10	9									
02	6188	X	5855	-0-	-333	-0-	30	1	5816	3	Y	8					30
							9	9									
03	6727	X	5923	-0-	-804	-0-	30	1	5865	3	Y	25					55
							28	9									
04	6390	X	5791	-0-	-599	-0-	29	1	5756	3	Y	5					60
							6	9									
05	6479	X	6023	-0-	-456	-0-	31	1	5985	3	Y	6	56	1			10
							7	9									
06	6270	X	5649	-0-	-621	-0-	29	1	5617	3	Y	3	3	1			10
							3	9									
07	6479	X	6106	-0-	-373	-0-	44	1	6062	3	Y	-0-					10
08	6014	X	5738	-0-	-276	-0-	30	1	5708	3	Y	-0-					10
09	5820	X	5628	-0-	-192	-0-	31	1	5597	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6570	X	5868	-0-	-702	-0-	29	1	5830	3	Y	8	36	1			-0-
							9	9									
12	6479	X	5859	-0-	-620	-0-	30	1	5823	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
01	6386	X	4835	-0-	-1551	-0-	25	1	4792	3	Y	16					20
							18	9									
02	5628	X	5333	-0-	-295	-0-	27	1	5283	3	Y	21	41	1			-0-
							23	9									
03	6076	X	5732	-0-	-344	-0-	29	1	5688	3	Y	14	3	1			11
							15	9									
04	5880	X	5433	-0-	-447	-0-	28	1	5399	3	Y	5					16
							6	9									
05	5890	X	5712	-0-	-178	-0-	29	1	5657	3	Y	24	40	1			-0-
							26	9									
06	5700	X	5544	-0-	-156	-0-	29	1	5513	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	5890	X	5637	-0-	-253	-0-	40	1	5597	3	Y	-0-					-0-
08	5735	X	5408	-0-	-327	-0-	29	1	5379	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	5520	-0-	-30	-0-	30	1	5490	3	Y	-0-					-0-

CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

*11	10350	X	9805	-0-	-545	-0-	48	1	9717	3	Y	36	21	1			55
							40	9									
12	10633	X	9981	-0-	-652	-0-	51	1	9897	3	Y	30	72	1			13
							33	9									
01	10447	X	9833	-0-	-614	-0-	52	1	9748	3	Y	30	3	1			40
							33	9									
02	9240	X	8949	-0-	-291	-0-	46	1	8877	3	Y	24	55	1			9
							26	9									
03	10230	X	9799	-0-	-431	-0-	50	1	9717	3	Y	29	4	1			34
							32	9									
04	9810	X	9307	-0-	-503	-0-	47	1	9249	3	Y	10					44
							11	9									
05	9982	X	9572	-0-	-410	-0-	49	1	9510	3	Y	12	56	1			-0-
							13	9									
06	9600	X	9381	-0-	-219	-0-	49	1	9329	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	9920	X	9844	-0-	-76	-0-	70	1	9774	3	Y	-0-					-0-
08	9796	X	9708	-0-	-88	-0-	51	1	9657	3	Y	-0-					-0-
09	9390	X	9318	-0-	-72	-0-	51	1	9267	3	Y	-0-					-0-

G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

04	6900	X	6406	-0-	-494	-0-	838	1	5568	3	N	-0-					19
05	6913	X	6517	-0-	-396	-0-	876	1	5641	3	N	-0-					19
06	6570	X	6455	-0-	-115	-0-	849	1	5606	3	N	-0-					19
07	6789	X	6134	-0-	-655	-0-	887	1	5247	3	N	-0-					19
08	6789	X	6589	-0-	-200	-0-	877	1	5712	3	N	-0-					19
*09	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	857	1	6375	3	N	-0-					19

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

04	2310	N	2443	-0-	133	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2310	-0-	-232	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2264	-0-	-196	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2476	-0-	-35	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
*09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	40	1	7820	3	Y	-0-					-0-
05	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	43	1	8344	3	Y	64					64
							70	9									
06	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					Y	-0-					64
07	8215	X	6963	-0-	-1252	-0-	50	1	6913	3	Y	-0-					64
08	8122	X	7540	-0-	-582	-0-	40	1	7500	3	Y	-0-					64
09	8190	X	7380	-0-	-810	-0-	40	1	7318	3	Y	20	83	1			1
							22	9									

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
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	243	3	Y	10					22
							11	9									
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	1	1	264	3	Y	-0-	20	1			2
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	1	1	260	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	540	3	Y	3					5
							3	9									
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	3	1	468	3	Y	-0-					5
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	1	1	228	3	Y	-0-					5

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
04	10650	X	10195	-0-	-455	-0-	386	1	9809	3	Y	-0-					-0-
05	10819	X	10306	-0-	-513	-0-	384	1	9922	3	Y	-0-					-0-
06	10380	X	9739	-0-	-641	-0-	365	1	9374	3	Y	-0-					-0-
07	10726	X	9910	-0-	-816	-0-	387	1	9523	3	Y	-0-					-0-
08	10695	X	9879	-0-	-816	-0-	392	1	9487	3	Y	-0-					-0-
09	10200	X	9415	-0-	-785	-0-	358	1	9057	3	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
04	16170	X	15819	-0-	-351	-0-	80	1	15719	3	Y	18					57
							20	9									
05	16678	X	16315	-0-	-363	-0-	83	1	16215	3	Y	15					72
							17	9									
06	16020	X	15736	-0-	-284	-0-	81	1	15624	3	Y	28	83	1			17
							31	9									
07	16554	X	15935	-0-	-619	-0-	114	1	15821	3	Y	-0-					17
08	16554	X	15646	-0-	-908	-0-	82	1	15561	3	Y	3					20
							3	9									
09	15810	X	15213	-0-	-597	-0-	83	1	15128	3	Y	2					22
							2	9									

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
04	8820	X	8362	-0-	-458	-0-	42	1	8320	3	N	-0-					-0-
05	9114	X	8605	-0-	-509	-0-	44	1	8561	3	N	-0-					-0-
06	8820	X	8195	-0-	-625	-0-	42	1	8153	3	N	-0-					-0-
07	9052	X	6892	-0-	-2160	-0-	49	1	6843	3	N	-0-					-0-
08	8866	X	8375	-0-	-491	-0-	44	1	8331	3	N	-0-					-0-
09	8370	X	8284	-0-	-86	-0-	45	1	8239	3	N	-0-					-0-

TULLIE TIMM 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
04	9750	X	10612	-0-	862	-0-	740	1	9872	3	Y	-0-					-0-
05	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	764	1	9894	3	Y	-0-					-0-
06	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	739	1	9373	3	Y	-0-					-0-
07	10385	X	10250	-0-	-135	-0-	781	1	9469	3	Y	-0-					-0-
08	10385	X	10017	-0-	-368	-0-	762	1	9255	3	Y	-0-					-0-
09	10050	X	9755	-0-	-295	-0-	625	1	9130	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	6870	X	6649	-0-	-221	-0-	34	1	6615	3	N	-0-					-0-
05	7099	X	6971	-0-	-128	-0-	36	1	6935	3	N	-0-					-0-
06	6870	X	6655	-0-	-215	-0-	34	1	6621	3	N	-0-					-0-
07	6882	X	6705	-0-	-177	-0-	48	1	6657	3	N	-0-					-0-
08	6975	X	6691	-0-	-284	-0-	35	1	6656	3	N	-0-					-0-
09	6750	X	6176	-0-	-574	-0-	34	1	6142	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3540	X	2916	-0-	-624	-0-	15	1	2901	3	Y	-0-					-0-
05	3658	X	2369	-0-	-1289	-0-	12	1	2287	3	Y	64					64
							70	9									
06	3420	X	3329	-0-	-91	-0-	17	1	3312	3	Y	-0-					64
07	3534	X	3377	-0-	-157	-0-	24	1	3353	3	Y	-0-					64
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	19	1	3566	3	Y	-0-					64
*09	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	21	1	3832	3	Y	20	83	1			1
							22	9									

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

04	7260	X	5399	-0-	-1861	-0-	714	1	4685	3	Y	-0-					-0-
05	7502	X	4659	-0-	-2843	-0-	733	1	3904	3	Y	20					20
							22	9									
06	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	716	1	4975	3	Y	20					40
							22	9									
07	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	750	1	5182	3	Y	11					51
							12	9									
08	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	746	1	6260	3	Y	11					62
							12	9									
*09	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	724	1	6110	3	Y	39					101
							43	9									

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680

04	2070	X	2005	-0-	-65	-0-	10	1	1995	3	Y	-0-					-0-
05	2139	X	1934	-0-	-205	-0-	10	1	1924	3	Y	-0-					-0-
06	2070	X	1556	-0-	-514	-0-	8	1	1548	3	Y	-0-					-0-
07	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	31	1	4247	3	Y	-0-					-0-
*08	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	34	1	6414	3	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	6341	-0-	3341	3341	35	1	6298	3	Y	7					7
							8	9									

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

04	8100	X	7558	-0-	-542	-0-	243	1	7315	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	7628	-0-	-742	-0-	247	1	7381	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7550	-0-	-220	-0-	273	1	7277	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7719	-0-	-310	-0-	257	1	7462	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7790	-0-	-115	-0-	291	1	7499	2	N	-0-					-0-
*09	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	252	1	7321	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS HARMONSON 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
04	8250	X	7747	-0-	-503	-0-	249	1	7498	2	N	-0-			-0-
05	8525	X	7827	-0-	-698	-0-	253	1	7574	2	N	-0-			-0-
06	8250	X	7668	-0-	-582	-0-	277	1	7391	2	N	-0-			-0-
07	8184	X	7996	-0-	-188	-0-	267	1	7729	2	N	-0-			-0-
08	8122	X	7667	-0-	-455	-0-	286	1	7381	2	N	-0-			-0-
09	7740	X	7080	-0-	-660	-0-	236	1	6844	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
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	757	1	2258	2	N	-0-			-0-
05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	777	1	2217	2	N	-0-			-0-
06	3300	X	2814	-0-	-486	-0-	767	1	2047	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	3055	-0-	-355	-0-	791	1	2264	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	2652	-0-	-758	-0-	785	1	1867	2	N	-0-			-0-
*09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	782	1	2653	2	N	-0-			-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 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
04	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	451	1	13573	2	N	-0-			-0-
05	14407	X	14407	-0-	-0-	-0-	466	1	13941	2	N	-0-			-0-
06	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	499	1	13313	2	N	-0-			-0-
07	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	449	1	13033	2	N	-0-			-0-
08	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	488	1	12591	2	N	-0-			-0-
*09	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	430	1	12467	2	N	-0-			-0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 04/30/2010 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
04	18330	X	15515	-0-	-2815	-0-	499	1	15016	2	N	-0-			-0-
05	18879	X	16515	-0-	-2364	-0-	535	1	15980	2	N	-0-			-0-
06	18030	X	15941	-0-	-2089	-0-	576	1	15365	2	N	-0-			-0-
07	18631	X	16526	-0-	-2105	-0-	551	1	15975	2	N	-0-			-0-
08	18073	X	16080	-0-	-1993	-0-	600	1	15480	2	N	-0-			-0-
09	15990	X	15337	-0-	-653	-0-	511	1	14826	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
04	14280	X	13651	-0-	-629	-0-	439	1	13212	2	N	-0-			-0-
05	14508	X	13737	-0-	-771	-0-	445	1	13292	2	N	-0-			-0-
06	13440	X	13341	-0-	-99	-0-	482	1	12859	2	N	-0-			-0-
07	14105	X	13702	-0-	-403	-0-	457	1	13245	2	N	-0-			-0-
08	14105	X	13327	-0-	-778	-0-	497	1	12830	2	N	-0-			-0-
09	13650	X	12853	-0-	-797	-0-	428	1	12425	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7220 - 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
04	11670	X	9724	-0-	-1946	-0-	49	1	9675	3	Y	-0-			22
05	11656	X	9930	-0-	-1726	-0-	51	1	9879	3	Y	-0-			22
06	9660	X	9315	-0-	-345	-0-	48	1	9267	3	Y	-0-			22
07	9982	X	9279	-0-	-703	-0-	66	1	9213	3	Y	-0-			22
08	9982	X	9078	-0-	-904	-0-	48	1	9030	3	Y	-0-			22
09	9660	X	8253	-0-	-1407	-0-	45	1	8208	3	Y	-0-			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 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
04	5580	X	3311	-0-	-2269	-0-	887	1	2421	3	Y	3					42
							3	9									
05	3658	X	2985	-0-	-673	-0-	913	1	2038	3	Y	31	73	1			-0-
							34	9									
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	887	1	2487	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	3410	X	2618	-0-	-792	-0-	915	1	1703	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3165	-0-	-245	-0-	915	1	2250	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2975	-0-	-415	-0-	885	1	2090	3	Y	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 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
04	9600	X	9096	-0-	-504	-0-	46	1	9038	3	Y	11					38
							12	9									
05	9920	X	9051	-0-	-869	-0-	46	1	9005	3	Y	-0-					38
06	9330	X	8552	-0-	-778	-0-	44	1	8508	3	Y	-0-					38
07	9641	X	8823	-0-	-818	-0-	63	1	8760	3	Y	-0-					38
08	9424	X	8769	-0-	-655	-0-	46	1	8723	3	Y	-0-					38
09	9090	X	8286	-0-	-804	-0-	45	1	8241	3	Y	-0-					38

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 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
04	5100	X	5345	-0-	245	-0-	27	1	5318	3	Y	-0-					-0-
05	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	28	1	5516	3	Y	-0-					-0-
06	5100	X	4776	-0-	-324	-0-	25	1	4751	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	5149	-0-	-121	-0-	37	1	5112	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	5131	-0-	-139	-0-	27	1	5104	3	Y	-0-					-0-
*09	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	28	1	5181	3	Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 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
04	12780	X	11782	-0-	-998	-0-	60	1	11712	3	Y	9					60
							10	9									
05	12834	X	12123	-0-	-711	-0-	62	1	12055	3	Y	5					65
							6	9									
06	12360	X	11615	-0-	-745	-0-	60	1	11552	3	Y	3					68
							3	9									
07	12679	X	11923	-0-	-756	-0-	85	1	11837	3	Y	1					69
							1	9									
08	12338	X	11977	-0-	-361	-0-	63	1	11905	3	Y	8					77
							9	9									
09	11790	X	11473	-0-	-317	-0-	63	1	11410	3	Y	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7231 - 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
04	8520	X	8480	-0-	-40	-0-	43	1	8435	3	Y	2					38
							2	9									
05	9083	X	8564	-0-	-519	-0-	44	1	8520	3	Y	-0-					38
06	8190	X	8045	-0-	-145	-0-	42	1	8003	3	Y	-0-					38
07	8463	X	8134	-0-	-329	-0-	58	1	8076	3	Y	-0-					38
08	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	45	1	8509	3	Y	-0-					38
09	8190	X	7797	-0-	-393	-0-	43	1	7753	3	Y	1					39
							1	9									

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	5354	-0-	5354	-0-	807	1	4547	3	N	-0-					-0-
05	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	1018	1	7699	3	N	-0-					-0-
*06	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	482	1	7732	3	N	-0-					-0-
*07	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	397	1	7851	3	N	-0-					-0-
*08	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	380	1	7293	3	N	-0-					-0-
09	8430	X	6877	-0-	-1553	-0-	366	1	6511	3	N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7320	X	7192	-0-	-128	-0-	35	1	7048	3	Y	99	175	1			87
							109	9									
12	7564	X	7340	-0-	-224	-0-	37	1	7195	3	Y	98					185
							108	9									
01	7440	X	7210	-0-	-230	-0-	37	1	7052	3	Y	110	183	1			112
							121	9									
02	6720	X	6555	-0-	-165	-0-	33	1	6392	3	Y	118	164	1			66
							130	9									
03	7440	X	7206	-0-	-234	-0-	36	1	7037	3	Y	121	174	1			13
							133	9									
04	7200	X	6887	-0-	-313	-0-	34	1	6764	3	Y	81					94
							89	9									
05	7347	X	6992	-0-	-355	-0-	35	1	6847	3	Y	100	181	1			13
							110	9									
06	7020	X	6764	-0-	-256	-0-	35	1	6642	3	Y	79					92
							87	9									
07	7254	X	6950	-0-	-304	-0-	49	1	6812	3	Y	81	170	1			3
							89	9									
08	7192	X	6643	-0-	-549	-0-	35	1	6525	3	Y	75					78
							83	9									
09	6900	X	6754	-0-	-146	-0-	36	1	6627	3	Y	83					161
							91	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	3090	X	2008	-0-	-1082	-0-	10	1	1998	3	Y	-0-					32
05	3193	X	2802	-0-	-391	-0-	14	1	2788	3	Y	-0-					32
06	2610	X	53	-0-	-2557	-0-	53	3			Y	-0-					32
07	2697	X	141	-0-	-2556	-0-	1	1	109	3	Y	28	45	1			15
							31	9									
08	2697	X	165	-0-	-2532	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					15
*09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	7	1	1325	3	Y	-0-					15

BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8873 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7770	X	7339	-0-	-431	-0-	37	1	7246	3	Y	51					107
							56	9									
05	7998	X	7592	-0-	-406	-0-	38	1	7497	3	Y	52					159
							57	9									
06	7740	X	7227	-0-	-513	-0-	37	1	7153	3	Y	34	163	1			30
							37	9									
07	7998	X	7176	-0-	-822	-0-	51	1	7074	3	Y	46					76
							51	9									
08	7595	X	7120	-0-	-475	-0-	37	1	7055	3	Y	25					101
							28	9									
09	7350	X	7009	-0-	-341	-0-	38	1	6920	3	Y	46					147
							51	9									

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 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
04	7620	X	8142	-0-	522	-0-	41	1	8101	3	Y	-0-					-0-
05	8246	X	8223	-0-	-23	-0-	42	1	8181	3	Y	-0-					-0-
06	8340	X	7855	-0-	-485	-0-	41	1	7814	3	Y	-0-					-0-
07	8618	X	8088	-0-	-530	-0-	58	1	8030	3	Y	-0-					-0-
08	8618	X	7952	-0-	-666	-0-	42	1	7910	3	Y	-0-					-0-
09	8130	X	7751	-0-	-379	-0-	42	1	7709	3	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
04	5700	X	6322	-0-	622	-0-	32	1	6290	3	Y	-0-					-0-
05	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	39	1	7636	3	Y	-0-					-0-
06	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	31	1	5927	3	Y	-0-					-0-
07	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	57	1	7940	3	Y	-0-					-0-
08	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	42	1	7942	3	Y	-0-					-0-
*09	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	43	1	7764	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. G. HOEHN GU 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
04	5130	X	4849	-0-	-281	-0-	24	1	4779	3	Y	42					112
							46	9									
05	5208	X	5036	-0-	-172	-0-	26	1	4968	3	Y	38	148	1			2
							42	9									
06	5010	X	4801	-0-	-209	-0-	25	1	4769	3	Y	6					8
							7	9									
07	5146	X	4864	-0-	-282	-0-	35	1	4825	3	Y	4					12
							4	9									
08	5084	X	4839	-0-	-245	-0-	26	1	4813	3	Y	-0-					12
09	4860	X	4495	-0-	-365	-0-	25	1	4470	3	Y	-0-					12

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
04	3210	X	3029	-0-	-181	-0-	20	1	2995	3	Y	13					66
							14	9									
05	3255	X	3179	-0-	-76	-0-	21	1	3127	3	Y	28					94
							31	9									
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	21	1	3053	3	Y	23					117
							25	9									
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	30	1	3118	3	Y	24					141
							26	9									
08	3131	X	3107	-0-	-24	-0-	22	1	3065	3	Y	18					159
							20	9									
*09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	22	1	2974	3	Y	35					194
							39	9									

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
04	15630	X	14113	-0-	-1517	-0-	454	1	13659	2	N	-0-					-0-
05	16151	X	14496	-0-	-1655	-0-	469	1	14027	2	N	-0-					-0-
06	15480	X	13749	-0-	-1731	-0-	497	1	13252	2	N	-0-					-0-
07	15376	X	14608	-0-	-768	-0-	487	1	14121	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	14861	-0-	-267	-0-	554	1	14307	2	N	-0-					-0-
*09	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	477	1	13834	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
04	7980	X	7783	-0-	-197	-0-	39	1	7740	3	Y	4					23
							4	9									
05	8246	X	7671	-0-	-575	-0-	39	1	7610	3	Y	20					43
							22	9									
06	7980	X	7673	-0-	-307	-0-	39	1	7559	3	Y	68	78	1			33
							75	9									
07	8060	X	7612	-0-	-448	-0-	54	1	7448	3	Y	100	114	1			19
							110	9									
08	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	47	1	8949	3	Y	-0-					19
*09	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	47	1	8498	3	Y	115					134
							127	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	2430	N	4422	-0-	1992	-0-	325	1	4072	3	Y	23	41	1			-0-
							25	9									
05	3100	N	4332	-0-	1232	1232	368	1	3963	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3000	N	2868	-0-	-132	1100	348	1	2520	3	Y	-0-					-0-
07	3136	X	2036	-0-	-1100	-0-	194	1	1842	3	Y	-0-					-0-
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	360	1	2715	3	Y	-0-					-0-
*09	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	348	1	2458	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

04	11730	X	11428	-0-	-302	-0-	58	1	11370	3	N	-0-					-0-
05	12710	X	11485	-0-	-1225	-0-	59	1	11426	3	N	-0-					-0-
06	12300	X	11275	-0-	-1025	-0-	58	1	11217	3	N	-0-					-0-
07	12710	X	11273	-0-	-1437	-0-	81	1	11192	3	N	-0-					-0-
08	12276	X	1740	-0-	-10536	-0-	9	1	1731	3	N	-0-					-0-
09	11430	X	6344	-0-	-5086	-0-	35	1	6309	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

04	9030	X	8696	-0-	-334	-0-	44	1	8652	3	N	-0-					-0-
05	9207	X	8927	-0-	-280	-0-	46	1	8881	3	N	-0-					-0-
06	8820	X	8379	-0-	-441	-0-	43	1	8336	3	N	-0-					-0-
07	8990	X	8102	-0-	-888	-0-	58	1	8044	3	N	-0-					-0-
08	8990	X	7830	-0-	-1160	-0-	41	1	7789	3	N	-0-					-0-
09	8700	X	7667	-0-	-1033	-0-	42	1	7625	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868

04	10320	X	9852	-0-	-468	-0-	50	1	9802	3	N	-0-					-0-
05	10571	X	9568	-0-	-1003	-0-	49	1	9519	3	N	-0-					-0-
06	10230	X	8909	-0-	-1321	-0-	46	1	8863	3	N	-0-					-0-
07	10230	X	9310	-0-	-920	-0-	67	1	9243	3	N	-0-					-0-
08	10230	X	9181	-0-	-1049	-0-	48	1	9133	3	N	-0-					-0-
09	9840	X	8880	-0-	-960	-0-	48	1	8832	3	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

04	7470	X	7296	-0-	-174	-0-	36	1	7154	3	N	96	183	1			70
							106	9									
05	7657	X	7299	-0-	-358	-0-	37	1	7165	3	N	88					158
							97	9									
06	7380	X	5914	-0-	-1466	-0-	30	1	5796	3	N	80	174	1			64
							88	9									
07	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					64
*08	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	1	53	1			12
09	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	4	4	1			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 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
04	8430	X	8359	-0-	-71	-0-	42	1	8317	3	Y	-0-					-0-
05	8711	X	8581	-0-	-130	-0-	44	1	8537	3	Y	-0-					-0-
06	8430	X	8021	-0-	-409	-0-	41	1	7962	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	8649	X	7986	-0-	-663	-0-	57	1	7928	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	8649	X	7957	-0-	-692	-0-	42	1	7915	3	Y	-0-					-0-
09	8370	X	7534	-0-	-836	-0-	41	1	7493	3	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
04	10230	X	9461	-0-	-769	-0-	48	1	9413	3	Y	-0-					-0-
05	10571	X	9836	-0-	-735	-0-	50	1	9786	3	Y	-0-					-0-
06	9390	X	9226	-0-	-164	-0-	48	1	9178	3	Y	-0-					-0-
07	9703	X	9343	-0-	-360	-0-	67	1	9276	3	Y	-0-					-0-
08	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	53	1	9997	3	Y	-0-					-0-
*09	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	55	1	10090	3	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
04	9330	X	8155	-0-	-1175	-0-	41	1	8114	3	N	-0-					-0-
05	9641	X	8646	-0-	-995	-0-	44	1	8602	3	N	-0-					-0-
06	8580	X	8308	-0-	-272	-0-	43	1	8265	3	N	-0-					-0-
07	8866	X	8864	-0-	-2	-0-	195	1	8669	3	N	-0-					-0-
08	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	331	1	8701	3	N	-0-					-0-
*09	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	47	1	8600	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 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
04	9150	X	11605	-0-	2455	-0-	447	1	11158	3	N	-0-					-0-
05	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	491	1	12882	3	N	-0-					-0-
06	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	782	1	11902	3	N	-0-					-0-
07	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	832	1	12268	3	N	-0-					-0-
08	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	810	1	12414	3	N	-0-					-0-
09	12600	X	12234	-0-	-366	-0-	783	1	11451	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 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
04	12450	X	13219	-0-	769	-0-	67	1	13152	3	N	-0-					-0-
05	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	73	1	14213	3	N	-0-					-0-
06	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	70	1	13376	3	N	-0-					-0-
07	12865	X	12581	-0-	-284	-0-	90	1	12491	3	N	-0-					-0-
08	12865	X	12496	-0-	-369	-0-	66	1	12430	3	N	-0-					-0-
*09	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	68	1	12420	3	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
04	2340	X	3879	-0-	1539	-0-	20	1	3859	3	Y	-0-					10
05	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	38	1	7450	3	Y	-0-					10
06	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	41	1	7801	3	Y	-0-					10
07	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	52	1	7158	3	Y	-0-					10
08	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	30	1	5690	3	Y	-0-					10
*09	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	28	1	5137	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 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
04	4980	X	4502	-0-	-478	-0-	23	1	4479	3	Y	-0-					60
05	5146	X	4866	-0-	-280	-0-	25	1	4841	3	Y	-0-					60
06	4980	X	4885	-0-	-95	-0-	25	1	4836	3	Y	22					82
							24	9									
07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	39	1	5455	3	Y	1					83
							1	9									
08	4867	X	4745	-0-	-122	-0-	25	1	4719	3	Y	1					84
							1	9									
09	4890	X	4542	-0-	-348	-0-	25	1	4515	3	Y	2					86
							2	9									

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400

04	2490	X	6808	-0-	4318	-0-	35	1	6773	3	N	-0-					-0-
05	2573	X	2445	-0-	-128	-0-	13	1	2432	3	N	-0-					-0-
06	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	315	1	5511	3	N	-0-					-0-
07	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	399	1	8064	3	N	-0-					-0-
08	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	389	1	10017	3	N	-0-					-0-
*09	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	258	1	9707	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

04	14130	X	13849	-0-	-281	-0-	70	1	13779	3	N	-0-					-0-
05	14322	X	14006	-0-	-316	-0-	71	1	13935	3	N	-0-					-0-
06	13770	X	13472	-0-	-298	-0-	70	1	13402	3	N	-0-					-0-
07	14322	X	13875	-0-	-447	-0-	99	1	13776	3	N	-0-					-0-
08	14322	X	13427	-0-	-895	-0-	71	1	13356	3	N	-0-					-0-
09	13860	X	8444	-0-	-5416	-0-	107	1	8337	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

04	5370	X	4453	-0-	-917	-0-	23	1	4430	3	Y	-0-					21
05	5549	X	4828	-0-	-721	-0-	25	1	4803	3	Y	-0-					21
06	4830	X	3849	-0-	-981	-0-	20	1	3829	3	Y	-0-					21
07	4991	X	183	-0-	-4808	-0-	1	1	182	3	Y	-0-					21
08	4991	X	3836	-0-	-1155	-0-	20	1	3810	3	Y	5					26
							6	9									
09	4680	X	4162	-0-	-518	-0-	23	1	4139	3	Y	-0-					26

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

04	14850	X	15304	-0-	454	-0-	78	1	15226	3	N	-0-					-0-
05	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	80	1	15585	3	N	-0-					-0-
06	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	79	1	15226	3	N	-0-					-0-
07	15345	X	15312	-0-	-33	-0-	109	1	15203	3	N	-0-					-0-
08	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	82	1	15415	3	N	-0-					-0-
09	14850	X	13958	-0-	-892	-0-	76	1	13882	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 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
04	660	N	407	-0-	-253	-0-	2	1	387	3	Y	16					95
							18	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	110	185	1			20
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					20
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					20
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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
04	10230	X	9109	-0-	-1121	-0-	46	1	9063	3	N	-0-					-0-
05	10571	X	7966	-0-	-2605	-0-	41	1	7925	3	N	-0-					-0-
06	10230	X	6829	-0-	-3401	-0-	35	1	6794	3	N	-0-					-0-
07	9796	X	7744	-0-	-2052	-0-	55	1	7689	3	N	-0-					-0-
08	9796	X	7752	-0-	-2044	-0-	53	1	7699	3	N	-0-					-0-
09	9120	X	8547	-0-	-573	-0-	405	1	8142	3	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
04	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	289	1	8688	2	N	-0-					-0-
05	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	290	1	8667	2	N	-0-					-0-
06	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	296	1	7890	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	8300	-0-	-8	-0-	277	1	8023	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	7873	-0-	-435	-0-	294	1	7579	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7623	-0-	-417	-0-	254	1	7369	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	10428	-0-	7488	-0-	53	1	10375	3	N	-0-					-0-
05	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	56	1	10922	3	N	-0-					-0-
06	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	53	1	10219	3	N	-0-					-0-
07	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	73	1	10179	3	N	-0-					-0-
08	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	52	1	9764	3	N	-0-					-0-
*09	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	51	1	9309	3	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
04	6540	X	6808	-0-	268	-0-	34	1	6729	3	N	41					124
							45	9									
05	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	37	1	7160	3	N	30					154
							33	9									
06	7110	X	6927	-0-	-183	-0-	36	1	6849	3	N	38	176	1			16
							42	9									
07	7347	X	6942	-0-	-405	-0-	49	1	6851	3	N	38					54
							42	9									
08	7347	X	7222	-0-	-125	-0-	38	1	7138	3	N	42					96
							46	9									
09	6990	X	6893	-0-	-97	-0-	37	1	6775	3	N	74	158	1			12
							81	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	8760	X	8149	-0-	-611	-0-	41	1	8052	3	Y	51					69
							56	9									
05	9052	X	8406	-0-	-646	-0-	43	1	8317	3	Y	42					111
							46	9									
06	8760	X	8203	-0-	-557	-0-	42	1	8114	3	Y	43					154
							47	9									
07	8835	X	8186	-0-	-649	-0-	58	1	8064	3	Y	58	190	1			22
							64	9									
08	8525	X	7798	-0-	-727	-0-	41	1	7710	3	Y	43					65
							47	9									
09	8190	X	7595	-0-	-595	-0-	41	1	7479	3	Y	68	66	1			67
							75	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

04	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	285	1	8582	2	N	-0-					-0-
05	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	295	1	8828	2	N	-0-					-0-
06	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	320	1	8542	2	N	-0-					-0-
07	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	306	1	8863	2	N	-0-					-0-
08	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	316	1	8158	2	N	-0-					-0-
*09	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	266	1	7711	2	N	-0-					-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

04	11100	X	10120	-0-	-980	-0-	51	1	10069	3	N	-0-					-0-
05	11470	X	10367	-0-	-1103	-0-	53	1	10314	3	N	-0-					-0-
06	10410	X	9835	-0-	-575	-0-	51	1	9784	3	N	-0-					-0-
07	10695	X	10262	-0-	-433	-0-	73	1	10189	3	N	-0-					-0-
08	10695	X	10130	-0-	-565	-0-	53	1	10077	3	N	-0-					-0-
09	10110	X	9825	-0-	-285	-0-	54	1	9771	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

04	1290	X	9167	-0-	7877	-0-	710	1	8457	3	N	-0-					-0-
05	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	776	1	12205	3	N	-0-					-0-
06	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	751	1	11748	3	N	-0-					-0-
07	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	783	1	9749	3	N	-0-					-0-
08	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	778	1	12304	3	N	-0-					-0-
*09	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	333	1	14595	3	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600

04	11340	X	12339	-0-	999	-0-	63	1	12276	3	Y	-0-					-0-
05	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	62	1	12122	3	Y	-0-					-0-
06	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	63	1	12063	3	Y	-0-					-0-
07	12369	X	12298	-0-	-71	-0-	88	1	12210	3	Y	-0-					-0-
08	12369	X	12070	-0-	-299	-0-	64	1	12006	3	Y	-0-					-0-
09	11970	X	11696	-0-	-274	-0-	64	1	11632	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANK WALLACE 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
04	11310	X	13054	-0-	1744	-0-	66	1	12988	3	Y	-0-					-0-
05	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	69	1	13474	3	Y	38					38
							42	9									
06	13350	X	12957	-0-	-393	-0-	67	1	12887	3	Y	3	8	1			33
							3	9									
07	13795	X	13353	-0-	-442	-0-	95	1	13258	3	Y	-0-	30	1			3
08	13702	X	13039	-0-	-663	-0-	69	1	12968	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	13140	X	10043	-0-	-3097	-0-	55	1	9988	3	Y	-0-					3

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 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
04	9750	X	10449	-0-	699	-0-	411	1	10038	3	N	-0-					-0-
05	11160	X	10256	-0-	-904	-0-	420	1	9836	3	N	-0-					-0-
06	10800	X	6800	-0-	-4000	-0-	363	1	6437	3	N	-0-					-0-
07	11160	X	7273	-0-	-3887	-0-	391	1	6882	3	N	-0-					-0-
08	11160	X	9068	-0-	-2092	-0-	387	1	8681	3	N	-0-					-0-
*09	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	391	1	11095	3	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
04	5310	X	3251	-0-	-2059	-0-	16	1	3231	3	Y	4	75	1			49
							4	9									
05	5239	X	3401	-0-	-1838	-0-	17	1	3355	3	Y	26					75
							29	9									
06	4860	X	3218	-0-	-1642	-0-	17	1	3191	3	Y	9					84
							10	9									
07	5022	X	3329	-0-	-1693	-0-	24	1	3305	3	Y	-0-					84
08	4681	X	3587	-0-	-1094	-0-	19	1	3568	3	Y	-0-					84
*09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	25	1	4556	3	Y	-0-					84

FRANK WALLACE 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
04	9630	X	9079	-0-	-551	-0-	46	1	9033	3	Y	-0-					-0-
05	9951	X	9330	-0-	-621	-0-	48	1	9282	3	Y	-0-					-0-
06	9300	X	8953	-0-	-347	-0-	46	1	8875	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
07	9610	X	9169	-0-	-441	-0-	65	1	9103	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	9424	X	9216	-0-	-208	-0-	49	1	9167	3	Y	-0-					-0-
09	9090	X	8932	-0-	-158	-0-	49	1	8883	3	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
04	6060	X	5722	-0-	-338	-0-	29	1	5678	3	Y	14	76	1			-0-
							15	9									
05	6169	X	5773	-0-	-396	-0-	29	1	5742	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	5910	X	5334	-0-	-576	-0-	27	1	5282	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
07	6076	X	5705	-0-	-371	-0-	41	1	5663	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5983	X	5585	-0-	-398	-0-	29	1	5556	3	Y	-0-					-0-
09	5730	X	5369	-0-	-361	-0-	29	1	5340	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 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
04	11730	X	11418	-0-	-312	-0-	58	1	11360	3	Y	-0-					-0-
05	12121	X	12072	-0-	-49	-0-	62	1	12010	3	Y	-0-					-0-
06	11490	X	11380	-0-	-110	-0-	59	1	11321	3	Y	-0-					-0-
07	11811	X	11539	-0-	-272	-0-	82	1	11457	3	Y	-0-					-0-
08	12059	X	11385	-0-	-674	-0-	60	1	11325	3	Y	-0-					-0-
09	11670	X	10966	-0-	-704	-0-	60	1	10906	3	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
04	10680	X	10474	-0-	-206	-0-	337	1	10137	2	N	-0-					-0-
05	11160	X	10572	-0-	-588	-0-	342	1	10230	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	9414	-0-	-1386	-0-	340	1	9074	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	10444	-0-	-716	-0-	348	1	10096	2	N	-0-					-0-
08	11036	X	10233	-0-	-803	-0-	382	1	9851	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	9811	-0-	-659	-0-	327	1	9484	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 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
04	10080	X	12015	-0-	1935	-0-	386	1	11629	2	N	-0-					-0-
05	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	393	1	11746	2	N	-0-					-0-
06	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	437	1	11647	2	N	-0-					-0-
07	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	410	1	11878	2	N	-0-					-0-
08	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	447	1	11523	2	N	-0-					-0-
*09	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	384	1	11131	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
04	11550	X	11270	-0-	-280	-0-	57	1	11165	3	N	44	105	1			18
							48	9									
05	11842	X	11382	-0-	-460	-0-	58	1	11310	3	N	13					31
							14	9									
06	11400	X	11157	-0-	-243	-0-	58	1	11062	3	N	34					65
							37	9									
07	11749	X	11389	-0-	-360	-0-	81	1	11276	3	N	29					94
							32	9									
08	11718	X	11301	-0-	-417	-0-	59	1	11209	3	N	30					124
							33	9									
09	11280	X	10661	-0-	-619	-0-	58	1	10603	3	N	-0-					124

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 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
04	4320	X	4048	-0-	-272	-0-	21	1	4021	3	Y	5					44
							6	9									
05	4464	X	4368	-0-	-96	-0-	22	1	4345	3	Y	1					45
							1	9									
06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	21	1	4123	3	Y	13					58
							14	9									
07	4185	X	4079	-0-	-106	-0-	29	1	4049	3	Y	1					59
							1	9									
08	4371	X	3911	-0-	-460	-0-	21	1	3888	3	Y	2					61
							2	9									
09	4230	X	4054	-0-	-176	-0-	22	1	4025	3	Y	6					67
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	7290	X	7032	-0-	-258	-0-	36	1	6996	3	Y	-0-					-0-
05	7533	X	7113	-0-	-420	-0-	36	1	7077	3	Y	-0-					-0-
06	6990	X	6006	-0-	-984	-0-	31	1	5949	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	7223	X	6003	-0-	-1220	-0-	43	1	5959	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	7223	X	7175	-0-	-48	-0-	38	1	7137	3	Y	-0-					-0-
09	6990	X	6766	-0-	-224	-0-	37	1	6718	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8936 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
04	8970	X	8615	-0-	-355	-0-	44	1	8571	3	Y	-0-					145
05	9083	X	8923	-0-	-160	-0-	46	1	8877	3	Y	-0-					145
06	8820	X	8537	-0-	-283	-0-	44	1	8432	3	Y	55					200
							61	9									
07	9114	X	8667	-0-	-447	-0-	62	1	8590	3	Y	14					214
							15	9									
08	9114	X	8455	-0-	-659	-0-	45	1	8397	3	Y	12	162	1			64
							13	9									
09	8640	X	8327	-0-	-313	-0-	45	1	8270	3	Y	11					75
							12	9									

LAKE WEATHERFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 255725 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 8000 - 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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2017 - P/A 03/13/17

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
04	7380	X	6547	-0-	-833	-0-	33	1	6467	3	Y	43					119
							47	9									
05	6696	X	6541	-0-	-155	-0-	33	1	6462	3	Y	42	136	1			25
							46	9									
06	6480	X	6189	-0-	-291	-0-	32	1	6156	3	Y	1					26
							1	9									
07	6758	X	5082	-0-	-1676	-0-	36	1	5039	3	Y	6					32
							7	9									
08	6758	X	4985	-0-	-1773	-0-	26	1	4928	3	Y	28					60
							31	9									
09	6540	X	3742	-0-	-2798	-0-	20	1	3693	3	Y	26					86
							29	9									

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 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
04	5400	X	4991	-0-	-409	-0-	906	1	4085	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4272	-0-	-905	-0-	923	1	3349	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4965	-0-	-195	-0-	887	1	4078	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	2614	-0-	-2718	-0-	721	1	1893	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	74	-0-	-5258	-0-	69	1	5	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	122	-0-	-4858	-0-	26	1	96	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16650	X	10254	-0-	-6396	-0-	516	1	9738	2	N	-0-					-0-
05	17174	X	6868	-0-	-10306	-0-	891	1	5977	2	N	-0-					-0-
06	16560	X	15026	-0-	-1534	-0-	1263	1	13763	2	N	-0-					-0-
07	16141	X	16141	-0-	-0-	-0-	946	1	15195	2	N	-0-					-0-
08	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	978	1	15477	2	N	-0-					-0-
*09	15882	X	15882	-0-	-0-	-0-	968	1	14914	2	N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	6446	-0-	-604	-0-	33	1	6413	3	Y	-0-					4
05	7192	X	6361	-0-	-831	-0-	32	1	6329	3	Y	-0-					4
06	6720	X	6338	-0-	-382	-0-	33	1	6285	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
07	6944	X	6574	-0-	-370	-0-	47	1	6525	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
08	6882	X	6331	-0-	-551	-0-	33	1	6298	3	Y	-0-					-0-
09	6450	X	5890	-0-	-560	-0-	32	1	5847	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	5448	-0-	3648	-0-	1520	1	3924	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	1588	1	7431	3	Y	-0-					-0-
06	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	1531	1	5910	3	Y	10					10
							11	9									
07	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	1580	1	4121	3	Y	10					20
							11	9									
08	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	1575	1	4731	3	Y	20					40
							22	9									
*09	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	1526	1	4646	3	Y	11					51
							12	9									

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12150	X	11440	-0-	-710	-0-	368	1	11072	2	N	-0-					-0-
05	12555	X	11478	-0-	-1077	-0-	372	1	11106	2	N	-0-					-0-
06	12150	X	11135	-0-	-1015	-0-	402	1	10733	2	N	-0-					-0-
07	11935	X	11502	-0-	-433	-0-	383	1	11119	2	N	-0-					-0-
08	11873	X	11257	-0-	-616	-0-	420	1	10837	2	N	-0-					-0-
09	11430	X	10865	-0-	-565	-0-	362	1	10503	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10260	X	9414	-0-	-846	-0-	63	1	9329	3	Y	20					70
							22	9									
05	10261	X	9736	-0-	-525	-0-	50	1	9664	3	Y	20					90
							22	9									
06	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	48	1	9327	3	Y	41					131
							45	9									
07	9734	X	9582	-0-	-152	-0-	68	1	9448	3	Y	60					191
							66	9									
08	9734	X	9448	-0-	-286	-0-	50	1	9358	3	Y	36	177	1			50
							40	9									
09	9420	X	8969	-0-	-451	-0-	49	1	8898	3	Y	20					70
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13320	X	12403	-0-	-917	-0-	399	1	12004	2	N	-0-					-0-
05	13671	X	13482	-0-	-189	-0-	436	1	13046	2	N	-0-					-0-
06	13230	X	13079	-0-	-151	-0-	472	1	12607	2	N	-0-					-0-
07	13671	X	13511	-0-	-160	-0-	450	1	13061	2	N	-0-					-0-
08	13671	X	13005	-0-	-666	-0-	485	1	12520	2	N	-0-					-0-
09	13080	X	12817	-0-	-263	-0-	427	1	12390	2	N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	6736	-0-	-284	-0-	34	1	6628	3	N	67	187	1			45
							74	9									
05	7130	X	6921	-0-	-209	-0-	35	1	6800	3	N	78					123
							86	9									
06	6900	X	6701	-0-	-199	-0-	34	1	6568	3	N	90	174	1			39
							99	9									
07	7130	X	6865	-0-	-265	-0-	49	1	6759	3	N	52					91
							57	9									
08	7006	X	6658	-0-	-348	-0-	35	1	6550	3	N	66					157
							73	9									
09	6750	X	463	-0-	-6287	-0-	2	1	413	3	N	44	174	1			27
							48	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	5296	-0-	1096	-0-	833	1	4463	3	Y	-0-					11
05	5673	X	5416	-0-	-257	-0-	860	1	4555	3	Y	1					12
							1	9									
06	5490	X	4648	-0-	-842	-0-	830	1	3818	3	Y	-0-					12
07	5673	X	4503	-0-	-1170	-0-	863	1	3639	3	Y	1					13
							1	9									
08	5487	X	4181	-0-	-1306	-0-	855	1	3314	3	Y	11					24
							12	9									
09	5310	X	2634	-0-	-2676	-0-	820	1	1812	3	Y	2					26
							2	9									

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3090	-0-	-1080	-0-	16	1	3074	3	Y	-0-					10
05	3968	X	3195	-0-	-773	-0-	16	1	3179	3	Y	-0-					10
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	20	1	3781	3	Y	-0-					10
07	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	29	1	4013	3	Y	-0-					10
08	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	21	1	3925	3	Y	-0-					10
*09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	21	1	3877	3	Y	-0-					10

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
04	7020	X	5931	-0-	-1089	-0-	874	1	5057	3	N	-0-					9
05	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	912	1	6465	3	N	68					77
							75	9									
06	7260	X	6520	-0-	-740	-0-	879	1	5619	3	N	20					97
							22	9									
07	7502	X	7480	-0-	-22	-0-	931	1	6549	3	N	-0-					97
08	7502	X	6942	-0-	-560	-0-	910	1	5975	3	N	52					149
							57	9									
09	7200	X	5627	-0-	-1573	-0-	847	1	4780	3	N	-0-					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	2765	-0-	-835	-0-	14	1	2742	3	Y	8					33
							9	9									
05	3162	X	2889	-0-	-273	-0-	15	1	2851	3	Y	21	53	1			1
							23	9									
06	2910	X	2682	-0-	-228	-0-	14	1	2668	3	Y	-0-					1
07	3007	X	2271	-0-	-736	-0-	16	1	2255	3	Y	-0-					1
08	3007	X	2563	-0-	-444	-0-	14	1	2549	3	Y	-0-					1
09	2790	X	2444	-0-	-346	-0-	13	1	2431	3	Y	-0-					1

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

04	12270	X	11405	-0-	-865	-0-	367	1	11038	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	11404	-0-	-872	-0-	369	1	11035	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	10876	-0-	-854	-0-	393	1	10483	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	11084	-0-	-1037	-0-	370	1	10714	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	10765	-0-	-1294	-0-	402	1	10363	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	10506	-0-	-894	-0-	350	1	10156	2	N	-0-					-0-

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895

04	7860	X	3841	-0-	-4019	-0-	19	1	3810	3	N	11					102
							12	9									
05	8091	X	338	-0-	-7753	-0-	2	1	323	3	N	12					114
							13	9									
06	7560	X	1084	-0-	-6476	-0-	352	1	732	3	N	-0-					114
07	7471	X	4752	-0-	-2719	-0-	927	1	3824	3	N	1					115
							1	9									
08	6882	X	5567	-0-	-1315	-0-	289	1	5278	3	N	-0-					115
09	3840	X	3776	-0-	-64	-0-	886	1	2890	3	N	-0-					115

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

04	12090	X	11392	-0-	-698	-0-	366	1	11026	2	N	-0-					-0-
05	12493	X	11579	-0-	-914	-0-	375	1	11204	2	N	-0-					-0-
06	11850	X	11287	-0-	-563	-0-	408	1	10879	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	11425	-0-	-820	-0-	381	1	11044	2	N	-0-					-0-
08	12245	X	11123	-0-	-1122	-0-	415	1	10708	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	10734	-0-	-666	-0-	358	1	10376	2	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

04	8580	X	6669	-0-	-1911	-0-	34	1	6635	3	N	-0-					-0-
05	8866	X	5339	-0-	-3527	-0-	27	1	5312	3	N	-0-					-0-
06	7680	X	6523	-0-	-1157	-0-	34	1	6489	3	N	-0-					-0-
07	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	61	1	8474	3	N	-0-					-0-
08	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	59	1	9071	3	N	-0-					-0-
*09	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	379	1	8862	3	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

04	4350	X	4108	-0-	-242	-0-	21	1	4087	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	4253	-0-	-242	-0-	22	1	4231	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	4010	-0-	-220	-0-	21	1	3989	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	4149	-0-	-98	-0-	30	1	4119	3	N	-0-					-0-
08	4247	X	4170	-0-	-77	-0-	22	1	4148	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	3999	-0-	-111	-0-	22	1	3977	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	6038	-0-	-832	-0-	194	1	5844	2	N	-0-			-0-
05	6696	X	5989	-0-	-707	-0-	194	1	5795	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	5693	-0-	-637	-0-	206	1	5487	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	5859	-0-	-465	-0-	195	1	5664	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	5771	-0-	-522	-0-	215	1	5556	2	N	-0-			-0-
09	6030	X	5660	-0-	-370	-0-	189	1	5471	2	N	-0-			-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	4753	-0-	973	-0-	24	1	4729	3	N	-0-			-0-
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	26	1	4993	3	N	-0-			-0-
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	25	1	4791	3	N	-0-			-0-
07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	35	1	4903	3	N	-0-			-0-
08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	26	1	4825	3	N	-0-			-0-
*09	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	24	1	4455	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8370	X	8874	-0-	504	-0-	45	1	8829	3	N	-0-			-0-
05	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	47	1	9118	3	N	-0-			-0-
06	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	44	1	8448	3	N	-0-			-0-
07	8649	X	8588	-0-	-61	-0-	61	1	8527	3	N	-0-			-0-
08	8649	X	8292	-0-	-357	-0-	44	1	8248	3	N	-0-			-0-
09	8370	X	8046	-0-	-324	-0-	44	1	8002	3	N	-0-			-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	4481	-0-	-1099	-0-	23	1	4458	3	N	-0-			-0-
05	5766	X	3896	-0-	-1870	-0-	20	1	3876	3	N	-0-			-0-
06	5310	X	3681	-0-	-1629	-0-	19	1	3662	3	N	-0-			-0-
07	5487	X	3331	-0-	-2156	-0-	24	1	3307	3	N	-0-			-0-
08	5487	X	3982	-0-	-1505	-0-	21	1	3961	3	N	-0-			-0-
09	4470	X	3679	-0-	-791	-0-	20	1	3659	3	N	-0-			-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10710	X	9235	-0-	-1475	-0-	47	1	9188	3	N	-0-			-0-
05	11067	X	9162	-0-	-1905	-0-	47	1	9115	3	N	-0-			-0-
06	9960	X	8679	-0-	-1281	-0-	45	1	8634	3	N	-0-			-0-
07	9920	X	9183	-0-	-737	-0-	66	1	9117	3	N	-0-			-0-
08	9548	X	8806	-0-	-742	-0-	46	1	8760	3	N	-0-			-0-
09	9240	X	8162	-0-	-1078	-0-	45	1	8117	3	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
04	780	X	15168	-0-	14388	-0-	77	1	15091	3	N	-0-			-0-
05	15785	X	15785	-0-	-0-	-0-	81	1	15704	3	N	-0-			-0-
06	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	84	1	16201	3	N	-0-			-0-
07	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	120	1	16628	3	N	-0-			-0-
08	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	83	1	15723	3	N	-0-			-0-
*09	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	79	1	14312	3	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
04	690	X	13112	-0-	12422	-0-	66	1	13046	3	N	-0-			-0-
05	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	67	1	13130	3	N	-0-			-0-
06	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	66	1	12672	3	N	-0-			-0-
07	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	93	1	12901	3	N	-0-			-0-
08	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	76	1	14250	3	N	-0-			-0-
*09	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	71	1	12943	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	7350	X	10379	-0-	3029	-0-	53	1	10326	3	N	-0-					-0-
05	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	47	1	9190	3	N	-0-					-0-
06	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	47	1	8979	3	N	-0-					-0-
07	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	63	1	8819	3	N	-0-					-0-
08	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	46	1	8648	3	N	-0-					-0-
*09	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	44	1	8036	3	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
04	12150	X	11587	-0-	-563	-0-	373	1	11214	2	N	-0-					-0-
05	12555	X	11913	-0-	-642	-0-	386	1	11527	2	N	-0-					-0-
06	12000	X	11798	-0-	-202	-0-	426	1	11372	2	N	-0-					-0-
07	12400	X	12109	-0-	-291	-0-	404	1	11705	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	12002	-0-	-336	-0-	448	1	11554	2	N	-0-					-0-
09	11790	X	11608	-0-	-182	-0-	387	1	11221	2	N	-0-					-0-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 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
04	9420	X	9501	-0-	81	-0-	1524	1	7868	3	Y	99					99
							109	9									
05	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	1575	1	8189	3	Y	-0-					99
06	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	1519	1	7080	3	Y	-0-					99
07	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	1586	1	7014	3	Y	-0-					99
08	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	1568	1	6918	3	Y	84	173	1			10
							92	9									
*09	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	1512	1	5792	3	Y	2					12
							2	9									

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
04	3390	X	3147	-0-	-243	-0-	16	1	3123	3	N	7					79
							8	9									
05	3503	X	3168	-0-	-335	-0-	16	1	3150	3	N	2					81
							2	9									
06	3270	X	2827	-0-	-443	-0-	15	1	2800	3	N	11					92
							12	9									
07	3379	X	2853	-0-	-526	-0-	20	1	2833	3	N	-0-					92
08	3379	X	2918	-0-	-461	-0-	15	1	2903	3	N	-0-					92
09	3150	X	3106	-0-	-44	-0-	17	1	3078	3	N	10					102
							11	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	951	X	951	-0-	-0-	-0-	811	1	140	3	N	-0-					-0-
05	888	X	888	-0-	-0-	-0-	837	1	51	3	N	-0-					-0-
06	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	813	1	584	3	N	-0-					-0-
07	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	842	1	708	3	N	-0-					-0-
*08	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	1			N	-0-					-0-
09	450	X	243	-0-	-207	-0-	243	1			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
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8672 - 12900

04	14280	X	13482	-0-	-798	-0-	68	1	13414	3	N	-0-					-0-
05	14601	X	13969	-0-	-632	-0-	71	1	13898	3	N	-0-					-0-
06	13530	X	13504	-0-	-26	-0-	70	1	13434	3	N	-0-					-0-
07	13919	X	13691	-0-	-228	-0-	98	1	13593	3	N	-0-					-0-
08	13981	X	13646	-0-	-335	-0-	72	1	13574	3	N	-0-					-0-
09	13530	X	13171	-0-	-359	-0-	72	1	13099	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

04	14340	X	13012	-0-	-1328	-0-	66	1	12946	3	N	-0-					-0-
05	14353	X	13246	-0-	-1107	-0-	68	1	13178	3	N	-0-					-0-
06	13170	X	12530	-0-	-640	-0-	65	1	12465	3	N	-0-					-0-
07	13609	X	12593	-0-	-1016	-0-	90	1	12503	3	N	-0-					-0-
08	13609	X	12395	-0-	-1214	-0-	65	1	12330	3	N	-0-					-0-
09	13020	X	11849	-0-	-1171	-0-	65	1	11784	3	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

04	3420	X	2285	-0-	-1135	-0-	698	1	1586	3	Y	1					47
							1	9									
05	2976	X	1289	-0-	-1687	-0-	716	1	571	3	Y	2					49
							2	9									
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	679	1	2273	3	Y	-0-					49
07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	730	1	2380	3	Y	60	96	1			13
							66	9									
08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	728	1	2745	3	Y	-0-					13
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	4251	-0-	-1269	-0-	22	1	4229	3	N	-0-			-0-
05	5704	X	5249	-0-	-455	-0-	27	1	5222	3	N	-0-			-0-
06	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	28	1	5393	3	N	-0-			-0-
07	5518	X	5392	-0-	-126	-0-	39	1	5353	3	N	-0-			-0-
08	5456	X	5250	-0-	-206	-0-	28	1	5222	3	N	-0-			-0-
09	5430	X	5022	-0-	-408	-0-	27	1	4995	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	5954	-0-	-406	-0-	30	1	5924	3	N	-0-			-0-
05	6324	X	5807	-0-	-517	-0-	30	1	5777	3	N	-0-			-0-
06	5970	X	5139	-0-	-831	-0-	27	1	5112	3	N	-0-			-0-
07	6169	X	5788	-0-	-381	-0-	41	1	5747	3	N	-0-			-0-
08	6138	X	5019	-0-	-1119	-0-	26	1	4993	3	N	-0-			-0-
09	5940	X	4925	-0-	-1015	-0-	27	1	4898	3	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	1			N	-0-			-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	680	1	275	2	N	-0-			-0-
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	739	1	924	2	N	-0-			-0-
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	734	1	831	2	N	-0-			-0-
*09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	711	1	788	2	N	-0-			-0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11850	X	11597	-0-	-253	-0-	373	1	11224	2	N	-0-			-0-
05	12245	X	12234	-0-	-11	-0-	396	1	11838	2	N	-0-			-0-
06	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	445	1	11867	2	N	-0-			-0-
07	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	412	1	11952	2	N	-0-			-0-
08	12245	X	10897	-0-	-1348	-0-	407	1	10490	2	N	-0-			-0-
09	12300	X	10871	-0-	-1429	-0-	362	1	10509	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 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
04	14490	X	13137	-0-	-1353	-0-	67	1	13070	3	N	-0-			-0-
05	14973	X	13063	-0-	-1910	-0-	67	1	12996	3	N	-0-			-0-
06	14490	X	12537	-0-	-1953	-0-	65	1	12472	3	N	-0-			-0-
07	14880	X	12633	-0-	-2247	-0-	90	1	12543	3	N	-0-			-0-
08	14353	X	12401	-0-	-1952	-0-	65	1	12336	3	N	-0-			-0-
09	13140	X	12188	-0-	-952	-0-	66	1	12122	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	7389	-0-	159	-0-	37	1	7352	3	N	-0-			-0-
05	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	39	1	7545	3	N	-0-			-0-
06	7470	X	6476	-0-	-994	-0-	34	1	6442	3	N	-0-			-0-
07	7719	X	6551	-0-	-1168	-0-	47	1	6504	3	N	-0-			-0-
08	7719	X	6444	-0-	-1275	-0-	34	1	6410	3	N	-0-			-0-
09	7380	X	6270	-0-	-1110	-0-	34	1	6236	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	3690	X	2905	-0-	-785	-0-	880	1	2016	3	Y	8					56
							9	9									
05	3813	X	2964	-0-	-849	-0-	910	1	2052	3	Y	2					58
							2	9									
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	853	1	2280	3	Y	2					60
							2	9									
07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	917	1	2472	3	Y	76	123	1			13
							84	9									
08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	914	1	2904	3	Y	-0-					13
*09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	887	1	3167	3	Y	-0-					13

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

04	7320	X	7530	-0-	210	-0-	38	1	7492	3	N	-0-					-0-
05	7905	X	7514	-0-	-391	-0-	38	1	7476	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	7005	-0-	-645	-0-	36	1	6969	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	7003	-0-	-902	-0-	50	1	6953	3	N	-0-					-0-
08	7781	X	7083	-0-	-698	-0-	37	1	7046	3	N	-0-					-0-
09	7530	X	6913	-0-	-617	-0-	38	1	6875	3	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904

04	6630	X	4260	-0-	-2370	-0-	708	1	3544	3	Y	7					25
							8	9									
05	6510	X	4208	-0-	-2302	-0-	731	1	3475	3	Y	2					27
							2	9									
06	4140	X	3780	-0-	-360	-0-	683	1	3096	3	Y	1					28
							1	9									
07	4402	X	4013	-0-	-389	-0-	736	1	3201	3	Y	69	80	1			17
							76	9									
08	4402	X	4377	-0-	-25	-0-	732	1	3645	3	Y	-0-					17
*09	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	715	1	4487	3	Y	-0-					17

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

04	15960	X	13289	-0-	-2671	-0-	67	1	13222	3	N	-0-					-0-
05	15810	X	14196	-0-	-1614	-0-	72	1	14124	3	N	-0-					-0-
06	14040	X	13431	-0-	-609	-0-	69	1	13362	3	N	-0-					-0-
07	14508	X	13642	-0-	-866	-0-	97	1	13545	3	N	-0-					-0-
08	14508	X	14026	-0-	-482	-0-	74	1	13952	3	N	-0-					-0-
09	13740	X	13663	-0-	-77	-0-	75	1	13588	3	N	-0-					-0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

04	11940	X	852	-0-	-11088	-0-	555	1	297	3	N	-0-					-0-
05	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	288	1	12446	3	N	-0-					-0-
06	11280	X	10785	-0-	-495	-0-	56	1	10729	3	N	-0-					-0-
07	11656	X	7164	-0-	-4492	-0-	51	1	7113	3	N	-0-					-0-
08	12741	X	3663	-0-	-9078	-0-	19	1	3644	3	N	-0-					-0-
09	12330	X	966	-0-	-11364	-0-	5	1	961	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

04	10590	X	8822	-0-	-1768	-0-	284	1	8538	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	10200	-0-	-743	-0-	330	1	9870	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	10063	-0-	-527	-0-	364	1	9699	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	10390	-0-	-553	-0-	346	1	10044	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	9142	-0-	-1801	-0-	341	1	8801	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	8223	-0-	-1827	-0-	274	1	7949	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	5074	-0-	-26	-0-	25	1	4889	3	Y	145					160
							160	9									
05	5177	X	5163	-0-	-14	-0-	26	1	5137	3	Y	-0-					160
06	5010	X	4892	-0-	-118	-0-	25	1	4867	3	Y	-0-					160
07	5239	X	5161	-0-	-78	-0-	37	1	5124	3	Y	-0-					160
08	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	28	1	5242	3	Y	-0-					160
09	5070	X	4878	-0-	-192	-0-	26	1	4823	3	Y	26	169	1			17
							29	9									

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
04	14310	X	13279	-0-	-1031	-0-	427	1	12852	2	N	-0-					-0-
05	14446	X	13586	-0-	-860	-0-	440	1	13146	2	N	-0-					-0-
06	13860	X	13476	-0-	-384	-0-	487	1	12989	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	13745	-0-	-577	-0-	458	1	13287	2	N	-0-					-0-
08	14322	X	13672	-0-	-650	-0-	510	1	13162	2	N	-0-					-0-
09	13470	X	13054	-0-	-416	-0-	435	1	12619	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10500	X	10821	-0-	321	-0-	348	1	10473	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	10554	-0-	-296	-0-	342	1	10212	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	10252	-0-	-248	-0-	370	1	9882	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	10228	-0-	-963	-0-	341	1	9887	2	N	-0-					-0-
08	11191	X	10243	-0-	-948	-0-	382	1	9861	2	N	-0-					-0-
09	10830	X	9803	-0-	-1027	-0-	327	1	9476	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	X	7673	-0-	7193	-0-	367	1	7306	3	Y	-0-					40
05	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	376	1	6846	3	Y	-0-					40
06	7890	X	5760	-0-	-2130	-0-	358	1	5391	3	Y	10					50
							11	9									
07	8153	X	6018	-0-	-2135	-0-	382	1	5636	3	Y	-0-					50
08	8153	X	5503	-0-	-2650	-0-	368	1	5128	3	Y	6					56
							7	9									
09	7680	X	4921	-0-	-2759	-0-	355	1	4544	3	Y	20					76
							22	9									

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	5610	X	6281	-0-	671	-0-	838	1	5443	3	N	-0-					-0-
05	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	868	1	6008	3	N	-0-					-0-
06	6810	X	6450	-0-	-360	-0-	839	1	5611	3	N	-0-					-0-
07	7037	X	5975	-0-	-1062	-0-	874	1	5101	3	N	-0-					-0-
08	7037	X	2522	-0-	-4515	-0-	577	1	1880	3	N	59					59
							65	9									
09	6660	X	5399	-0-	-1261	-0-	808	1	4577	3	N	13					72
							14	9									

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	13889	-0-	8549	-0-	70	1	13819	3	N	-0-					-0-
05	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	63	1	12363	3	N	-0-					-0-
06	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	69	1	13335	3	N	-0-					-0-
07	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	98	1	13560	3	N	-0-					-0-
08	13889	X	13889	-0-	-0-	-0-	73	1	13816	3	N	-0-					-0-
*09	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	69	1	12565	3	N	-0-					-0-

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
04	3570	X	3517	-0-	-53	-0-	24	1	3493	3	Y	-0-					51
05	3689	X	3630	-0-	-59	-0-	25	1	3605	3	Y	-0-					51
06	3480	X	3419	-0-	-61	-0-	24	1	3395	3	Y	-0-					51
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	35	1	3599	3	Y	-0-					51
08	3596	X	3511	-0-	-85	-0-	25	1	3486	3	Y	-0-					51
09	3480	X	3358	-0-	-122	-0-	24	1	3334	3	Y	-0-					51

MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	X	8322	-0-	7812	-0-	56	1	8266	3	N	-0-					18
05	9083	X	8358	-0-	-725	-0-	56	1	8107	3	N	177	185	1			10
							195	9									
06	8790	X	8167	-0-	-623	-0-	56	1	8111	3	N	-0-					10
07	9083	X	8265	-0-	-818	-0-	79	1	8186	3	N	-0-					10
08	9083	X	8227	-0-	-856	-0-	57	1	8060	3	N	100					110
							110	9									
09	8310	X	3375	-0-	-4935	-0-	163	1	3178	3	N	31					141
							34	9									

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	3368	-0-	-1612	-0-	23	1	3345	3	Y	-0-					-0-
05	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	35	1	5158	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4681	-0-	-119	-0-	32	1	4649	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4248	-0-	-712	-0-	40	1	4208	3	Y	-0-					-0-
08	5208	X	4204	-0-	-1004	-0-	30	1	4174	3	Y	-0-					-0-
09	5040	X	3835	-0-	-1205	-0-	28	1	3807	3	Y	-0-					-0-

LAKE WEATHERFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 257273 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 9850 - 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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2017 - P/A 03/20/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13860	X	13093	-0-	-767	-0-	421	1	12672	2	N	-0-					-0-
05	14322	X	12743	-0-	-1579	-0-	412	1	12331	2	N	-0-					-0-
06	13650	X	11405	-0-	-2245	-0-	412	1	10993	2	N	-0-					-0-
07	14043	X	12807	-0-	-1236	-0-	427	1	12380	2	N	-0-					-0-
08	13888	X	12783	-0-	-1105	-0-	477	1	12306	2	N	-0-					-0-
09	13080	X	11942	-0-	-1138	-0-	398	1	11544	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

04	13080	X	12835	-0-	-245	-0-	413	1	12422	2	N	-0-					-0-
05	13361	X	13080	-0-	-281	-0-	423	1	12657	2	N	-0-					-0-
06	12930	X	12852	-0-	-78	-0-	464	1	12388	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	13188	-0-	-173	-0-	440	1	12748	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	13207	-0-	-154	-0-	493	1	12714	2	N	-0-					-0-
09	12840	X	12672	-0-	-168	-0-	422	1	12250	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

04	11100	X	9410	-0-	-1690	-0-	303	1	9107	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	9575	-0-	-1492	-0-	310	1	9265	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	9127	-0-	-1283	-0-	330	1	8797	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	9999	-0-	-758	-0-	333	1	9666	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	9921	-0-	-836	-0-	370	1	9551	2	N	-0-					-0-
09	9420	X	9212	-0-	-208	-0-	307	1	8905	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

04	14700	X	13155	-0-	-1545	-0-	67	1	13077	3	Y	10					80
							11	9									
05	13826	X	13042	-0-	-784	-0-	66	1	12954	3	Y	20					100
							22	9									
06	13230	X	12647	-0-	-583	-0-	65	1	12559	3	Y	21					121
							23	9									
07	13609	X	12706	-0-	-903	-0-	91	1	12604	3	Y	10					131
							11	9									
08	13609	X	12232	-0-	-1377	-0-	64	1	12154	3	Y	13					144
							14	9									
09	13170	X	12396	-0-	-774	-0-	68	1	12317	3	Y	10					154
							11	9									

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

04	3840	X	4421	-0-	581	-0-	22	1	4337	3	Y	56					79
							62	9									
05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	23	1	4529	3	Y	-0-					79
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	23	1	4350	3	Y	102	173	1			8
							112	9									
07	4371	X	3615	-0-	-756	-0-	26	1	3589	3	Y	-0-					8
08	4371	X	3385	-0-	-986	-0-	18	1	3367	3	Y	-0-					8
09	4230	X	3185	-0-	-1045	-0-	17	1	3084	3	Y	76					84
							84	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	3840	X	4102	-0-	262	-0-	20	1	3975	3	Y	97					132
							107	9									
05	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	21	1	4142	3	Y	-0-					132
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	21	1	3946	3	Y	57	182	1			7
							63	9									
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	29	1	4037	3	Y	-0-					7
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	22	1	4079	3	Y	-0-					7
09	3870	X	3868	-0-	-2	-0-	21	1	3801	3	Y	42					49
							46	9									

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
04	11640	X	8828	-0-	-2812	-0-	457	1	8371	3	N	-0-					-0-
05	12028	X	10761	-0-	-1267	-0-	764	1	9997	3	N	-0-					-0-
06	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	731	1	7916	3	N	-0-					-0-
07	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	773	1	8400	3	N	-0-					-0-
08	10757	X	8733	-0-	-2024	-0-	755	1	7978	3	N	-0-					-0-
09	10410	X	8378	-0-	-2032	-0-	732	1	7646	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 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
04	8220	X	7856	-0-	-364	-0-	52	1	7699	3	Y	95					95
							105	9									
05	8494	X	8011	-0-	-483	-0-	55	1	7956	3	Y	-0-					95
06	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	53	1	7646	3	Y	-0-					95
07	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	75	1	7805	3	Y	-0-					95
08	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	55	1	7822	3	Y	40					135
							44	9									
*09	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	56	1	7709	3	Y	6					141
							7	9									

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
04	13440	X	12520	-0-	-920	-0-	63	1	12457	3	N	-0-					-0-
05	13485	X	12566	-0-	-919	-0-	64	1	12502	3	N	-0-					-0-
06	12960	X	12137	-0-	-823	-0-	63	1	12074	3	N	-0-					-0-
07	13206	X	12195	-0-	-1011	-0-	87	1	12108	3	N	-0-					-0-
08	13206	X	11682	-0-	-1524	-0-	62	1	11620	3	N	-0-					-0-
09	12510	X	11581	-0-	-929	-0-	63	1	11518	3	N	-0-					-0-

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 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
04	4170	X	4783	-0-	613	-0-	24	1	4702	3	Y	52					60
							57	9									
05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	25	1	4804	3	Y	-0-					60
06	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	25	1	4811	3	Y	-0-					60
07	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	36	1	4977	3	Y	-0-					60
08	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	27	1	5053	3	Y	137	184	1			13
							151	9									
*09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	27	1	4828	3	Y	4					17
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	3870	X	4109	-0-	239	-0-	21	1	4038	3	Y	45					55
							50	9									
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	22	1	4291	3	Y	-0-					55
06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	22	1	4195	3	Y	-0-					55
07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	31	1	4291	3	Y	-0-					55
08	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	22	1	4226	3	Y	-0-					55
*09	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	21	1	3876	3	Y	106					161
							117	9									

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

04	3120	X	12351	-0-	9231	-0-	62	1	12165	3	Y	113					218
							124	9									
05	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	65	1	12609	3	Y	212	183	1			247
							233	9									
06	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	63	1	12143	3	Y	-0-					247
07	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	89	1	12326	3	Y	101	164	1			184
							111	9									
08	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	43	1	12138	3	Y	105	184	1			105
							116	9									
*09	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	65	1	11878	3	Y	95					200
							105	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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

04	7800	X	10740	-0-	2940	-0-	345	1	10395	2	N	-0-					-0-
05	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	346	1	10347	2	N	-0-					-0-
06	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	364	1	9717	2	N	-0-					-0-
07	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	348	1	10090	2	N	-0-					-0-
08	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	395	1	10182	2	N	-0-					-0-
*09	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	329	1	9541	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

04	4950	X	4819	-0-	-131	-0-	24	1	4701	3	Y	85					97
							94	9									
05	5115	X	4538	-0-	-577	-0-	23	1	4515	3	Y	-0-					97
06	4590	X	4184	-0-	-406	-0-	22	1	4162	3	Y	-0-					97
07	4743	X	4263	-0-	-480	-0-	30	1	4233	3	Y	-0-					97
08	4743	X	4558	-0-	-185	-0-	24	1	4439	3	Y	86	176	1			7
							95	9									
09	4590	X	4506	-0-	-84	-0-	25	1	4481	3	Y	-0-					7

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

04	11940	X	13612	-0-	1672	-0-	438	1	13174	2	N	-0-					-0-
05	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	442	1	13223	2	N	-0-					-0-
06	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	463	1	12362	2	N	-0-					-0-
07	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	423	1	12267	2	N	-0-					-0-
08	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	475	1	12257	2	N	-0-					-0-
*09	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	436	1	12654	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 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
04	19590	X	19934	-0-	344	-0-	101	1	19833	3	N	-0-					-0-
05	21080	X	20877	-0-	-203	-0-	106	1	20771	3	N	-0-					-0-
06	20400	X	20028	-0-	-372	-0-	104	1	19924	3	N	-0-					-0-
07	21080	X	20347	-0-	-733	-0-	145	1	20202	3	N	-0-					-0-
08	21080	X	20143	-0-	-937	-0-	106	1	20037	3	N	-0-					-0-
09	20190	X	19410	-0-	-780	-0-	106	1	19304	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 12300

04	15120	X	14502	-0-	-618	-0-	73	1	14429	3	N	-0-					-0-
05	15562	X	14937	-0-	-625	-0-	76	1	14861	3	N	-0-					-0-
06	14850	X	14551	-0-	-299	-0-	75	1	14476	3	N	-0-					-0-
07	15345	X	14727	-0-	-618	-0-	105	1	14622	3	N	-0-					-0-
08	15128	X	14630	-0-	-498	-0-	77	1	14553	3	N	-0-					-0-
09	14550	X	14129	-0-	-421	-0-	77	1	14052	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

04	12840	X	10358	-0-	-2482	-0-	521	1	9837	2	N	-0-					-0-
05	13113	X	5315	-0-	-7798	-0-	460	1	4855	2	N	-0-					-0-
06	12480	X	10604	-0-	-1876	-0-	707	1	9897	2	N	-0-					-0-
07	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	702	1	11274	2	N	-0-					-0-
08	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	721	1	11412	2	N	-0-					-0-
*09	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	684	1	10528	2	N	-0-					-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

04	3720	X	6167	-0-	2447	-0-	718	1	5449	3	N	-0-					-0-
05	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	742	1	5672	3	N	-0-					-0-
06	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	845	1	5383	3	N	-0-					-0-
07	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	940	1	5681	3	N	-0-					-0-
08	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	927	1	5259	3	N	-0-					-0-
*09	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	898	1	5180	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

04	6690	X	8961	-0-	2271	-0-	45	1	8916	3	N	-0-					-0-
05	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	52	1	10192	3	N	-0-					-0-
06	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	52	1	10023	3	N	-0-					-0-
07	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	76	1	10547	3	N	-0-					-0-
08	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	54	1	10233	3	N	-0-					-0-
*09	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	51	1	9375	3	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

04	5160	X	5031	-0-	-129	-0-	26	1	5005	3	Y	-0-					-0-
05	5332	X	5227	-0-	-105	-0-	27	1	5200	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4949	-0-	-211	-0-	26	1	4923	3	Y	-0-					-0-
07	5332	X	4927	-0-	-405	-0-	35	1	4892	3	Y	-0-					-0-
08	5301	X	4780	-0-	-521	-0-	25	1	4755	3	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4413	-0-	-657	-0-	24	1	4389	3	Y	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

04	9720	X	5919	-0-	-3801	-0-	190	1	5729	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	6583	-0-	-3337	-0-	213	1	6370	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	7565	-0-	-2035	-0-	273	1	7292	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	7757	-0-	-2163	-0-	259	1	7498	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	8087	-0-	-1833	-0-	302	1	7785	2	N	-0-					-0-
*09	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	275	1	7977	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOYD HAYNES 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
04	6330	X	7089	-0-	759	-0-	36	1	7053	3	Y	-0-					-0-
05	7719	X	7131	-0-	-588	-0-	36	1	7095	3	Y	-0-					-0-
06	7470	X	7364	-0-	-106	-0-	38	1	7326	3	Y	-0-					-0-
07	7719	X	7447	-0-	-272	-0-	53	1	7394	3	Y	-0-					-0-
08	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	41	1	7824	3	Y	-0-					-0-
*09	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	42	1	7583	3	Y	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	544	-0-	-3686	-0-	3	1	538	3	N	3					121
							3	9									
05	4371	X	498	-0-	-3873	-0-	3	1	492	3	N	3					124
							3	9									
06	2940	X	1195	-0-	-1745	-0-	395	1	800	3	N	-0-					124
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	730	1	2391	3	N	-0-					124
08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	725	1	2305	3	N	-0-					124
*09	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	699	1	1690	3	N	-0-					124

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
04	3000	X	6167	-0-	3167	-0-	897	1	5236	3	N	31					105
							34	9									
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	190	1	3181	3	N	16					121
							18	9									
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	33					154
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	66	181	1			39
08	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	30	1	5705	3	N	2					41
							2	9									
*09	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	34	1	6252	3	N	40					81
							44	9									

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
04	3540	X	2508	-0-	-1032	-0-	13	1	2495	3	N	-0-					-0-
05	3658	X	2454	-0-	-1204	-0-	13	1	2441	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	2476	-0-	-554	-0-	13	1	2463	3	N	-0-					-0-
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	20	1	2756	3	N	-0-					-0-
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	21	1	3903	3	N	-0-					-0-
*09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	17	1	3159	3	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
04	12720	X	12345	-0-	-375	-0-	397	1	11948	2	N	-0-					-0-
05	13082	X	12444	-0-	-638	-0-	403	1	12041	2	N	-0-					-0-
06	12660	X	11998	-0-	-662	-0-	433	1	11565	2	N	-0-					-0-
07	13082	X	9448	-0-	-3634	-0-	315	1	9133	2	N	-0-					-0-
08	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	515	1	13295	2	N	-0-					-0-
09	12360	X	12274	-0-	-86	-0-	409	1	11865	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	10680	X	10146	-0-	-534	-0-	51	1	10075	3	N	18					34
							20	9									
05	11036	X	10129	-0-	-907	-0-	51	1	10034	3	N	40					74
							44	9									
06	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	28					102
07	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	30					132
08	10478	X	9310	-0-	-1168	-0-	49	1	9226	3	N	32					164
							35	9									
09	10140	X	9121	-0-	-1019	-0-	50	1	9070	3	N	1	150	1			15
							1	9									

L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 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
04	13770	X	7287	-0-	-6483	-0-	620	1	6667	2	N	-0-					-0-
05	14725	X	12824	-0-	-1901	-0-	415	1	12409	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	10831	-0-	-3419	-0-	391	1	10440	2	N	-0-					-0-
07	14725	X	11978	-0-	-2747	-0-	399	1	11579	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	10684	-0-	-2150	-0-	399	1	10285	2	N	-0-					-0-
09	12420	X	10645	-0-	-1775	-0-	355	1	10290	2	N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	47	1	1389	2	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	N	-0-					-0-
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	33	1	6547	3	Y	-0-					-0-
05	6324	X	6049	-0-	-275	-0-	31	1	6018	3	Y	-0-					-0-
06	6000	X	5418	-0-	-582	-0-	28	1	5390	3	Y	-0-					-0-
07	6200	X	5510	-0-	-690	-0-	39	1	5471	3	Y	-0-					-0-
08	6200	X	5358	-0-	-842	-0-	28	1	5330	3	Y	-0-					-0-
09	6000	X	5122	-0-	-878	-0-	28	1	5094	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8070	X	4573	-0-	-3497	-0-	23	1	4550	3	Y	-0-					-0-
05	8339	X	6847	-0-	-1492	-0-	35	1	6812	3	Y	-0-					-0-
06	7050	X	6369	-0-	-681	-0-	33	1	6336	3	Y	-0-					-0-
07	7285	X	6338	-0-	-947	-0-	45	1	6293	3	Y	-0-					-0-
08	6975	X	6148	-0-	-827	-0-	32	1	6116	3	Y	-0-					-0-
*09	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	37	1	6667	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4725	-0-	285	-0-	890	1	3835	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4330	-0-	-258	-0-	917	1	3413	3	Y	-0-					-0-
06	4230	X	3339	-0-	-891	-0-	681	1	2658	3	Y	-0-					-0-
07	4712	X	2756	-0-	-1956	-0-	20	1	2736	3	Y	-0-					-0-
08	4712	X	2813	-0-	-1899	-0-	15	1	2798	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	3142	-0-	-1418	-0-	17	1	3125	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	38	1	7385	3	Y	-0-					-0-
05	7254	X	6479	-0-	-775	-0-	33	1	6446	3	Y	-0-					-0-
06	6750	X	6107	-0-	-643	-0-	32	1	6075	3	Y	-0-					-0-
07	6975	X	6748	-0-	-227	-0-	48	1	6700	3	Y	-0-					-0-
08	6975	X	6134	-0-	-841	-0-	32	1	6102	3	Y	-0-					-0-
09	6750	X	6637	-0-	-113	-0-	36	1	6601	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	25	1	4936	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4083	-0-	-815	-0-	21	1	4062	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4595	-0-	-145	-0-	24	1	4571	3	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4462	-0-	-653	-0-	32	1	4430	3	Y	-0-					-0-
08	5115	X	3740	-0-	-1375	-0-	20	1	3720	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	3137	-0-	-1813	-0-	17	1	3120	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	2765	-0-	2105	-0-	14	1	2751	3	N	-0-					-0-
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	16	1	3141	3	N	-0-					-0-
06	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	8	1	1614	3	N	-0-					-0-
07	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	18	1	2432	3	N	-0-					-0-
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	19	1	3500	3	N	-0-					-0-
*09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	18	1	3318	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	8454	-0-	7704	-0-	43	1	8411	3	N	-0-					-0-
05	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	43	1	8303	3	N	-0-					-0-
06	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	28	1	5425	3	N	-0-					-0-
07	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	45	1	6209	3	N	-0-					-0-
08	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	46	1	8761	3	N	-0-					-0-
*09	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	44	1	8089	3	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
04	5310	X	5042	-0-	-268	-0-	26	1	5005	3	N	10					60
							11	9									
05	5177	X	4808	-0-	-369	-0-	25	1	4772	3	N	10					70
							11	9									
06	5160	X	4506	-0-	-654	-0-	23	1	4472	3	N	10					80
							11	9									
07	5332	X	4777	-0-	-555	-0-	34	1	4743	3	N	-0-					80
08	5332	X	4170	-0-	-1162	-0-	22	1	4118	3	Y	27	107	1			-0-
							30	9									
09	5040	X	3925	-0-	-1115	-0-	21	1	3895	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 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
04	11640	X	10806	-0-	-834	-0-	347	1	10459	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	11117	-0-	-911	-0-	360	1	10757	2	N	-0-					-0-
06	11640	X	10806	-0-	-834	-0-	390	1	10416	2	N	-0-					-0-
07	12028	X	11271	-0-	-757	-0-	376	1	10895	2	N	-0-					-0-
08	12028	X	10896	-0-	-1132	-0-	407	1	10489	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	10341	-0-	-459	-0-	345	1	9996	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	9870	X	9508	-0-	-362	-0-	306	1	9202	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	9322	-0-	-1249	-0-	302	1	9020	2	N	-0-					-0-
06	10230	X	9028	-0-	-1202	-0-	326	1	8702	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	9267	-0-	-1304	-0-	309	1	8958	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	8984	-0-	-843	-0-	335	1	8649	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	8226	-0-	-1284	-0-	274	1	7952	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
04	8820	X	8695	-0-	-125	-0-	280	1	8415	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	8016	-0-	-974	-0-	259	1	7757	2	N	-0-					-0-
06	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	313	1	8350	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	7155	-0-	-1835	-0-	239	1	6916	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	6838	-0-	-2152	-0-	255	1	6583	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	7317	-0-	-1383	-0-	244	1	7073	2	N	-0-					-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 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
04	12090	X	10586	-0-	-1504	-0-	54	1	10532	3	N	-0-					-0-
05	12431	X	11729	-0-	-702	-0-	60	1	11669	3	N	-0-					-0-
06	12000	X	11771	-0-	-229	-0-	61	1	11710	3	N	-0-					-0-
07	12400	X	12192	-0-	-208	-0-	87	1	12105	3	N	-0-					-0-
08	12400	X	12165	-0-	-235	-0-	64	1	12101	3	N	-0-					-0-
09	11760	X	11548	-0-	-212	-0-	63	1	11485	3	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	5082	-0-	-2238	-0-	354	1	4728	3	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5449	-0-	-565	-0-	367	1	5082	3	Y	-0-					-0-
06	5820	X	5683	-0-	-137	-0-	358	1	5325	3	Y	-0-					-0-
07	6014	X	5603	-0-	-411	-0-	379	1	5224	3	Y	-0-					-0-
08	5673	X	5416	-0-	-257	-0-	368	1	5048	3	Y	-0-					-0-
09	5670	X	5016	-0-	-654	-0-	356	1	4660	3	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
04	7470	X	6885	-0-	-585	-0-	1556	1	5067	3	Y	238	186	1			69
							262	9									
05	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	1613	1	6311	3	Y	-0-					69
06	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	1565	1	6693	3	Y	-0-					69
07	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	1628	1	6588	3	Y	-0-					69
08	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	1615	1	6398	3	Y	130	181	1			18
							143	9									
*09	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	932	1	6628	3	Y	-0-					18

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 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
04	9600	X	7701	-0-	-1899	-0-	39	1	7662	3	Y	-0-					-0-
05	9920	X	9072	-0-	-848	-0-	46	1	9026	3	Y	-0-					-0-
06	9630	X	8241	-0-	-1389	-0-	43	1	8198	3	Y	-0-					-0-
07	9951	X	8807	-0-	-1144	-0-	63	1	8744	3	Y	-0-					-0-
08	9548	X	8334	-0-	-1214	-0-	44	1	8290	3	Y	-0-					-0-
*09	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	53	1	9713	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 11/19/2010 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
04	10410	X	8756	-0-	-1654	-0-	44 3	1 9	8709	3	Y	3					111
05	10602	X	9541	-0-	-1061	-0-	49 23	1 9	9469	3	Y	21					132
06	10110	X	9337	-0-	-773	-0-	48 78	1 9	9211	3	Y	71					203
07	9734	X	9372	-0-	-362	-0-	66 64	1 9	9242	3	Y	58					261
08	9734	X	9311	-0-	-423	-0-	33 55	1 9	9223	3	Y	50	164	1			147
09	9330	X	9116	-0-	-214	-0-	49 64	1 9	9003	3	Y	58					205

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	77	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

04	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	50	1	9728	3	Y	-0-					-0-
05	8308	X	8224	-0-	-84	-0-	42	1	8182	3	Y	-0-					-0-
06	8400	X	7440	-0-	-960	-0-	38	1	7402	3	Y	-0-					-0-
07	8680	X	8196	-0-	-484	-0-	59	1	8137	3	Y	-0-					-0-
08	8680	X	7751	-0-	-929	-0-	41	1	7710	3	Y	-0-					-0-
09	8400	X	7849	-0-	-551	-0-	43	1	7806	3	Y	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

04	6360	X	5738	-0-	-622	-0-	291	1	5447	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	5802	-0-	-739	-0-	290	1	5512	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5524	-0-	-266	-0-	254	1	5270	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5763	-0-	-220	-0-	242	1	5521	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5713	-0-	-270	-0-	240	1	5473	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	5162	-0-	-568	-0-	223	1	4939	2	N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

04	3660	X	4822	-0-	1162	-0-	342 8	1 9	4472	3	Y	7					194
05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	359 8	1 9	4555	3	Y	7					201
06	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	342	1	4439	3	Y	-0-					201
07	4650	X	4642	-0-	-8	-0-	353	1	4289	3	Y	-0-					201
08	4650	X	4395	-0-	-255	-0-	355	1	4040	3	Y	-0-	174	1			27
09	4500	X	4495	-0-	-5	-0-	348	1	4147	3	Y	-0-					27

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

04	11400	X	10530	-0-	-870	-0-	53	1	10477	3	Y	-0-					-0-
05	11439	X	10897	-0-	-542	-0-	56	1	10841	3	Y	-0-					-0-
06	10470	X	10469	-0-	-1	-0-	54	1	10415	3	Y	-0-					-0-
07	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	77	1	10753	3	Y	-0-					-0-
08	10819	X	10717	-0-	-102	-0-	57	1	10660	3	Y	-0-					-0-
09	10470	X	10250	-0-	-220	-0-	56	1	10194	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	3957	-0-	-453	-0-	459	1	3497	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4557	X	627	-0-	-3930	-0-	4	1	623	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	1733	-0-	-2317	-0-	12	1	1721	3	Y	-0-					-0-
07	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	44	1	4526	3	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3677	-0-	-415	-0-	26	1	3651	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3361	-0-	-599	-0-	24	1	3317	3	Y	18					18
							20	9									

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8910	X	9710	-0-	800	-0-	49	1	9661	3	Y	-0-					-0-
05	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	57	1	11050	3	Y	-0-					-0-
06	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	61	1	11704	3	Y	-0-					-0-
07	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	86	1	11894	3	Y	-0-					-0-
08	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	60	1	11234	3	Y	-0-					-0-
*09	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	57	1	10428	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	5498	-0-	-1222	-0-	28	1	5470	3	N	-0-					-0-
05	7161	X	5832	-0-	-1329	-0-	30	1	5802	3	N	-0-					-0-
06	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	37	1	7139	3	N	-0-					-0-
07	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	69	1	9589	3	N	-0-					-0-
08	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	37	1	6910	3	N	-0-					-0-
*09	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	44	1	8057	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16350	X	15757	-0-	-593	-0-	507	1	15250	2	N	-0-					-0-
05	16833	X	16337	-0-	-496	-0-	529	1	15808	2	N	-0-					-0-
06	16290	X	16150	-0-	-140	-0-	583	1	15567	2	N	-0-					-0-
07	16833	X	16347	-0-	-486	-0-	545	1	15802	2	N	-0-					-0-
08	16709	X	16475	-0-	-234	-0-	615	1	15860	2	N	-0-					-0-
09	16140	X	15253	-0-	-887	-0-	508	1	14745	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
04	8430	X	5736	-0-	-2694	-0-	184	1	5552	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	4840	-0-	-1701	-0-	447	1	4393	2	N	-0-					-0-
06	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	982	1	7794	2	N	-0-					-0-
07	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	967	1	7354	2	N	-0-					-0-
08	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	977	1	6805	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	8691	-0-	-99	-0-	957	1	7734	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
04	12180	X	12132	-0-	-48	-0-	61	1	11994	3	Y	70	181	1			68
							77	9									
05	12586	X	12365	-0-	-221	-0-	63	1	12217	3	Y	77					145
							85	9									
06	12780	X	11825	-0-	-955	-0-	61	1	11684	3	Y	73					218
							80	9									
07	12989	X	10803	-0-	-2186	-0-	77	1	10706	3	Y	18	233	1			3
							20	9									
08	12989	X	11867	-0-	-1122	-0-	62	1	11722	3	Y	75	24	1			54
							83	9									
09	12120	X	11229	-0-	-891	-0-	61	1	11110	3	Y	53	2	1			105
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 07/17/2010 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
04	7560	X	6839	-0-	-721	-0-	46	1	6793	3	Y	-0-					-0-
05	7502	X	7090	-0-	-412	-0-	48	1	7042	3	Y	-0-					-0-
06	6990	X	6762	-0-	-228	-0-	47	1	6715	3	Y	-0-					-0-
07	7223	X	6900	-0-	-323	-0-	66	1	6834	3	Y	-0-					-0-
08	7161	X	6875	-0-	-286	-0-	48	1	6827	3	Y	-0-					-0-
09	6870	X	6593	-0-	-277	-0-	48	1	6545	3	Y	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

04	5460	X	6181	-0-	721	-0-	718	1	5460	3	Y	3					23
							3	9									
05	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	741	1	5360	3	Y	8					31
							9	9									
06	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	719	1	5567	3	Y	7					38
							8	9									
07	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	754	1	5644	3	Y	34					72
							37	9									
08	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	743	1	5670	3	Y	34					106
							37	9									
*09	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	717	1	4990	3	Y	29					135
							32	9									

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

04	3420	X	4490	-0-	1070	-0-	888	1	3602	3	Y	-0-					-0-
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	915	1	3101	3	Y	-0-					-0-
06	4320	X	2727	-0-	-1593	-0-	678	1	2049	3	Y	-0-					-0-
07	4650	X	2630	-0-	-2020	-0-	19	1	2611	3	Y	-0-					-0-
08	4650	X	3142	-0-	-1508	-0-	17	1	3125	3	Y	-0-					-0-
09	4500	X	3410	-0-	-1090	-0-	19	1	3391	3	Y	-0-					-0-

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

04	12180	X	13697	-0-	1517	-0-	69	1	13628	3	N	-0-					-0-
05	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	71	1	13912	3	N	-0-					-0-
06	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	69	1	13323	3	N	-0-					-0-
07	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	97	1	13521	3	N	-0-					-0-
08	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	67	1	12669	3	N	-0-					-0-
*09	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	68	1	12325	3	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2551	-0-	-89	-0-	699	1	1852	3	Y	-0-					24
05	2728	X	2188	-0-	-540	-0-	721	1	1467	3	Y	-0-					24
06	1980	X	1886	-0-	-94	-0-	696	1	1190	3	Y	-0-					24
07	2046	X	1796	-0-	-250	-0-	721	1	1073	3	Y	2					26
							2	9									
08	2046	X	1567	-0-	-479	-0-	717	1	804	3	Y	42	45	1			23
							46	9									
09	1980	X	575	-0-	-1405	-0-	575	1			Y	-0-					23

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	7620	-0-	4260	-0-	39	1	7581	3	N	-0-					-0-
05	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	42	1	8253	3	N	-0-					-0-
06	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	44	1	8370	3	N	-0-					-0-
07	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	78	1	10907	3	N	-0-					-0-
08	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	54	1	10135	3	N	-0-					-0-
*09	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	58	1	10519	3	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11580	X	10700	-0-	-880	-0-	54	1	10574	3	Y	65					169
							72	9									
05	11718	X	11158	-0-	-560	-0-	57	1	11040	3	Y	55					224
							61	9									
06	11340	X	10659	-0-	-681	-0-	55	1	10548	3	Y	51	183	1			92
							56	9									
07	11408	X	11009	-0-	-399	-0-	78	1	10869	3	Y	56					148
							62	9									
08	11160	X	11027	-0-	-133	-0-	58	1	10907	3	Y	56					204
							62	9									
09	10800	X	10696	-0-	-104	-0-	58	1	10638	3	Y	-0-					201

DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	4347	-0-	-933	-0-	29	1	4312	3	N	5					20
							6	9									
05	5239	X	5052	-0-	-187	-0-	34	1	5011	3	N	6					26
							7	9									
06	4950	X	4483	-0-	-467	-0-	31	1	4448	3	N	4					30
							4	9									
07	5115	X	4477	-0-	-638	-0-	43	1	4433	3	N	1					31
							1	9									
08	5053	X	4591	-0-	-462	-0-	32	1	4557	3	N	2					33
							2	9									
09	4890	X	3986	-0-	-904	-0-	29	1	3957	3	N	-0-					33

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 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
04	7200	X	7591	-0-	391	-0-	38	1	7553	3	Y	-0-					-0-
05	8215	X	7784	-0-	-431	-0-	40	1	7744	3	Y	-0-					-0-
06	7950	X	7440	-0-	-510	-0-	38	1	7402	3	Y	-0-					-0-
07	8215	X	7621	-0-	-594	-0-	54	1	7567	3	Y	-0-					-0-
*08	7874	X	7435	-0-	-439	-0-	39	1	7396	3	Y	-0-					-0-
09	7590	X	7159	-0-	-431	-0-	39	1	7120	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	33	1	6469	3	Y	-0-					-0-
05	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	34	1	6645	3	Y	-0-					-0-
06	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	35	1	6853	3	Y	-0-					-0-
07	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	50	1	6967	3	Y	-0-					-0-
08	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	32	1	5994	3	Y	-0-					-0-
*09	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	38	1	7015	3	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	6186	-0-	-414	-0-	199	1	5987	2	N	-0-					-0-
05	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	191	1	5715	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
07	6386	X	5225	-0-	-1161	-0-	174	1	5051	2	N	-0-					-0-
08	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	267	1	6893	2	N	-0-					-0-
*09	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	221	1	6413	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9510	X	10695	-0-	1185	-0-	344	1	10351	2	N	-0-					-0-
05	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	359	1	10732	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	9152	-0-	-358	-0-	331	1	8821	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	9641	-0-	-186	-0-	321	1	9320	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	9475	-0-	-352	-0-	354	1	9121	2	N	-0-					-0-
*09	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	322	1	9355	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	1					17
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	2					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					20
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	167	1			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 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
04	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	29	1	5629	3	Y	-0-					-0-
05	5487	X	3850	-0-	-1637	-0-	20	1	3830	3	Y	-0-					-0-
06	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	31	1	6033	3	Y	27					27
							30	9									
07	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	51	1	7101	3	Y	13					40
							14	9									
08	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	38	1	7156	3	Y	7					47
							8	9									
*09	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	33	1	6089	3	Y	-0-					47

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8070	X	10394	-0-	2324	-0-	334	1	10060	2	N	-0-					-0-
05	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	340	1	10156	2	N	-0-					-0-
06	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	374	1	9974	2	N	-0-					-0-
07	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	350	1	10148	2	N	-0-					-0-
08	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	391	1	10091	2	N	-0-					-0-
*09	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	333	1	9666	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11340	X	10877	-0-	-463	-0-	55 72	1 9	10750	3	N	65	178	1			155
05	11594	X	10985	-0-	-609	-0-	56 50	1 9	10879	3	N	45					200
06	11370	X	10478	-0-	-892	-0-	54 74	1 9	10350	3	N	67	161	1			106
07	11749	X	9906	-0-	-1843	-0-	70 45	1 9	9791	3	N	41					147
08	11749	X	10141	-0-	-1608	-0-	35 53	1 9	10053	3	N	48					195
09	10890	X	9810	-0-	-1080	-0-	53 47	1 9	9710	3	N	43					238

H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8850	X	8912	-0-	62	-0-	732 2	1 9	8178	3	Y	2					2
05	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	756 6	1 9	8399	3	Y	5					7
06	8430	X	7349	-0-	-1081	-0-	724 40	1 9	6585	3	Y	36	43	1			-0-
07	8711	X	7127	-0-	-1584	-0-	759 2	1 9	6366	3	Y	2	2	1			-0-
08	8711	X	8561	-0-	-150	-0-	754	1	7807	3	Y	-0-					-0-
09	8430	X	6717	-0-	-1713	-0-	723	1	5994	3	Y	-0-					-0-

ANNA RENSHAW 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
04	12360	X	11950	-0-	-410	-0-	60 11	1 9	11879	3	N	10	10	0			-0-
05	13237	X	11113	-0-	-2124	-0-	57 10	1 9	11046	3	N	9	9	0			-0-
06	12810	X	11967	-0-	-843	-0-	62 11	1 9	11894	3	N	10	10	0			-0-
07	13237	X	12041	-0-	-1196	-0-	86 11	1 9	11944	3	N	10	10	0			-0-
08	12741	X	11975	-0-	-766	-0-	63 11	1 9	11901	3	N	10	10	0			-0-
09	11970	X	11728	-0-	-242	-0-	64 11	1 9	11653	3	N	10	10	0			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	14370	X	12689	-0-	-1681	-0-	408	1	12281	2	N	-0-					-0-
05	14198	X	13806	-0-	-392	-0-	447	1	13359	2	N	-0-					-0-
06	13410	X	13172	-0-	-238	-0-	476	1	12696	2	N	-0-					-0-
07	13857	X	13462	-0-	-395	-0-	449	1	13013	2	N	-0-					-0-
08	13857	X	13189	-0-	-668	-0-	492	1	12697	2	N	-0-					-0-
09	13350	X	13195	-0-	-155	-0-	440	1	12755	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
04	14670	X	13496	-0-	-1174	-0-	434	1	13062	2	N	-0-					-0-
05	15066	X	13748	-0-	-1318	-0-	445	1	13303	2	N	-0-					-0-
06	14580	X	13201	-0-	-1379	-0-	477	1	12724	2	N	-0-					-0-
07	15066	X	13523	-0-	-1543	-0-	451	1	13072	2	N	-0-					-0-
08	14105	X	13887	-0-	-218	-0-	518	1	13369	2	N	-0-					-0-
*09	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	453	1	13139	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
04	7590	X	7057	-0-	-533	-0-	227	1	6830	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7270	-0-	-387	-0-	235	1	7035	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6957	-0-	-393	-0-	251	1	6706	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	7050	-0-	-545	-0-	235	1	6815	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	6992	-0-	-603	-0-	261	1	6731	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6753	-0-	-297	-0-	225	1	6528	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
04	6570	X	6095	-0-	-475	-0-	31	1	6038	3	Y	24					82
							26	9									
05	6696	X	6209	-0-	-487	-0-	32	1	6177	3	Y	-0-					82
06	6240	X	5963	-0-	-277	-0-	31	1	5931	3	Y	1					83
							1	9									
07	6386	X	6041	-0-	-345	-0-	43	1	5985	3	Y	12					95
							13	9									
*08	6386	X	5806	-0-	-580	-0-	30	1	5736	3	Y	36	113	1			18
							40	9									
09	6090	X	6005	-0-	-85	-0-	33	1	5971	3	Y	1					19
							1	9									

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
04	7290	X	13710	-0-	6420	-0-	441	1	13269	2	N	-0-					-0-
05	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	449	1	13428	2	N	-0-					-0-
06	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	480	1	12807	2	N	-0-					-0-
07	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	444	1	12887	2	N	-0-					-0-
08	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	491	1	12678	2	N	-0-					-0-
*09	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	426	1	12366	2	N	-0-					-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16530	X	15928	-0-	-602	-0-	512	1	15416	2	N	-0-					-0-
05	16802	X	16674	-0-	-128	-0-	540	1	16134	2	N	-0-					-0-
06	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	585	1	15623	2	N	-0-					-0-
07	16709	X	16626	-0-	-83	-0-	554	1	16072	2	N	-0-					-0-
08	16709	X	16576	-0-	-133	-0-	618	1	15958	2	N	-0-					-0-
09	16200	X	15908	-0-	-292	-0-	530	1	15378	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANNA RENSHAW 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
04	10410	X	9740	-0-	-670	-0-	49	1	9670	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
05	10540	X	7874	-0-	-2666	-0-	40	1	7816	3	N	16	16	0			-0-
							18	9									
06	10200	X	8995	-0-	-1205	-0-	46	1	8923	3	N	24	24	0			-0-
							26	9									
07	10354	X	10012	-0-	-342	-0-	71	1	9912	3	N	26	26	0			-0-
							29	9									
08	10230	X	9716	-0-	-514	-0-	51	1	9636	3	N	26	26	0			-0-
							29	9									
09	9750	X	9143	-0-	-607	-0-	50	1	9067	3	N	24	24	0			-0-
							26	9									

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

04	5700	X	6514	-0-	814	-0-	33	1	6471	3	Y	9					81
							10	9									
05	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	32	1	6324	3	Y	3					84
							3	9									
06	6840	X	6039	-0-	-801	-0-	31	1	6005	3	Y	3					87
							3	9									
07	6944	X	5944	-0-	-1000	-0-	42	1	5810	3	Y	84	168	1			3
							92	9									
08	6882	X	6018	-0-	-864	-0-	32	1	5985	3	Y	1					4
							1	9									
09	6510	X	5954	-0-	-556	-0-	33	1	5920	3	Y	1					5
							1	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

04	780	X	8409	-0-	7629	-0-	43	1	8366	3	N	-0-					-0-
05	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	43	1	8324	3	N	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	62	1	8645	3	N	-0-					-0-
08	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	42	1	7879	3	N	-0-					-0-
*09	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	39	1	7175	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

04	1230	N	591	-0-	-639	-0-	3	1	588	3	N	-0-					13
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	3	1	653	3	N	-0-					13
06	660	N	396	-0-	-264	-0-	2	1	394	3	N	-0-					13
07	620	N	424	-0-	-196	-0-	3	1	421	3	N	-0-					13
08	651	N	411	-0-	-240	-0-	2	1	409	3	N	-0-					13
09	390	N	197	-0-	-193	-0-	1	1	196	3	N	-0-					13

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 8604

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	9810	X	9531	-0-	-279	-0-	306	1	9225	2	N	-0-					-0-
05	10137	X	9646	-0-	-491	-0-	312	1	9334	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	9555	-0-	-165	-0-	345	1	9210	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	9820	-0-	-224	-0-	327	1	9493	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	9667	-0-	-346	-0-	361	1	9306	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	9376	-0-	-194	-0-	312	1	9064	2	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690

04	9900	X	7886	-0-	-2014	-0-	40	1	7784	3	N	56					145
							62	9									
05	10230	X	8429	-0-	-1801	-0-	43	1	8301	3	N	77	179	1			43
							85	9									
06	9870	X	8157	-0-	-1713	-0-	42	1	8085	3	N	27					70
							30	9									
07	8897	X	8050	-0-	-847	-0-	57	1	7934	3	N	54	58	1			66
							59	9									
08	8432	X	7005	-0-	-1427	-0-	37	1	6945	3	N	21					87
							23	9									
09	8160	X	7567	-0-	-593	-0-	41	1	7486	3	N	36					123
							40	9									

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

04	15840	X	15310	-0-	-530	-0-	78	1	15232	3	Y	-0-					82
05	16120	X	15775	-0-	-345	-0-	80	1	15695	3	Y	-0-					82
06	15540	X	15238	-0-	-302	-0-	78	1	15053	3	Y	97					179
							107	9									
07	16058	X	15466	-0-	-592	-0-	110	1	15231	3	Y	114					293
							125	9									
08	16058	X	15271	-0-	-787	-0-	53	1	15098	3	Y	109	182	1			220
							120	9									
09	15300	X	14837	-0-	-463	-0-	80	1	14646	3	Y	101	186	1			135
							111	9									

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

04	990	X	9618	-0-	8628	-0-	49	1	9569	3	N	-0-					-0-
05	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	56	1	10934	3	N	-0-					-0-
06	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	63	1	12102	3	N	-0-					-0-
07	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	72	1	10000	3	N	-0-					-0-
08	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	63	1	11973	3	N	-0-					-0-
*09	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	63	1	11444	3	N	-0-					-0-

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

04	5970	X	5744	-0-	-226	-0-	895	1	4827	3	Y	20					141
							22	9									
05	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	933	1	6722	3	Y	60					201
							66	9									
06	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	904	1	6624	3	Y	49	193	1			57
							54	9									
07	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	946	1	6495	3	Y	34					91
							37	9									
*08	6665	X	6522	-0-	-143	-0-	928	1	5527	3	Y	61					152
							67	9									
*09	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	901	1	5611	3	Y	29					181
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9090	X	8868	-0-	-222	-0-	285	1	8583	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8358	-0-	-787	-0-	271	1	8087	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	7726	-0-	-1124	-0-	279	1	7447	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	8125	-0-	-1051	-0-	271	1	7854	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	7901	-0-	-1275	-0-	295	1	7606	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	7402	-0-	-1478	-0-	247	1	7155	2	N	-0-					-0-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375

04	10200	X	9243	-0-	-957	-0-	47	1	9139	3	N	52	165	1			22
							57	9									
05	10540	X	9648	-0-	-892	-0-	49	1	9513	3	N	78					100
							86	9									
06	10200	X	9447	-0-	-753	-0-	49	1	9345	3	N	48					148
							53	9									
07	10478	X	9377	-0-	-1101	-0-	67	1	9257	3	N	48	177	1			19
							53	9									
08	9641	X	9626	-0-	-15	-0-	50	1	9523	3	N	48					67
							53	9									
*09	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	53	1	9644	3	N	52					119
							57	9									

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

04	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	1514	1	2800	3	N	10					40
							11	9									
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	1566	1	3177	3	N	10					50
							11	9									
06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	1512	1	2372	3	N	10					60
							11	9									
07	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	1572	1	3005	3	N	-0-					60
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	1564	1	2595	3	N	20					80
							22	9									
*09	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	1516	1	2915	3	N	21					101
							23	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

04	2280	X	3669	-0-	1389	-0-	19	1	3650	3	N	-0-					-0-
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	28	1	5409	3	N	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	2356	X	18	-0-	-2338	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	1994	-0-	-362	-0-	11	1	1983	3	N	-0-					-0-
09	2280	X	1104	-0-	-1176	-0-	6	1	1098	3	N	-0-					-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

04	11910	X	9448	-0-	-2462	-0-	221	1	9227	3	Y	-0-					-0-
05	12307	X	11851	-0-	-456	-0-	147	1	11704	3	Y	-0-					-0-
06	11310	X	10988	-0-	-322	-0-	57	1	10931	3	Y	-0-					-0-
07	11687	X	9092	-0-	-2595	-0-	65	1	9027	3	Y	-0-					-0-
08	11687	X	11461	-0-	-226	-0-	60	1	11401	3	Y	-0-					-0-
09	11310	X	11058	-0-	-252	-0-	60	1	10998	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	3690	X	2128	-0-	-1562	-0-	110	1	2018	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	2969	-0-	-844	-0-	153	1	2816	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3127	-0-	-563	-0-	147	1	2980	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	2384	-0-	-1429	-0-	108	1	2276	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	1720	-0-	-1256	-0-	79	1	1641	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	2040	-0-	-1080	-0-	92	1	1948	2	N	-0-			-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

04	7530	X	7685	-0-	155	-0-	247	1	7438	2	N	-0-			-0-
05	7812	X	7715	-0-	-97	-0-	250	1	7465	2	N	-0-			-0-
06	7560	X	7267	-0-	-293	-0-	263	1	7004	2	N	-0-			-0-
07	7936	X	7492	-0-	-444	-0-	250	1	7242	2	N	-0-			-0-
08	7936	X	7415	-0-	-521	-0-	277	1	7138	2	N	-0-			-0-
09	7680	X	6861	-0-	-819	-0-	229	1	6632	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

04	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	31	1	6167	3	N	-0-			-0-
05	11346	X	6793	-0-	-4553	-0-	35	1	6758	3	N	-0-			-0-
06	6810	X	6329	-0-	-481	-0-	33	1	6296	3	N	-0-			-0-
07	7037	X	6470	-0-	-567	-0-	46	1	6424	3	N	-0-			-0-
08	6789	X	6354	-0-	-435	-0-	34	1	6320	3	N	-0-			-0-
09	6570	X	6148	-0-	-422	-0-	34	1	6114	3	N	-0-			-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

04	11430	X	11239	-0-	-191	-0-	361	1	10878	2	N	-0-			-0-
05	11811	X	11243	-0-	-568	-0-	364	1	10879	2	N	-0-			-0-
06	11310	X	10884	-0-	-426	-0-	393	1	10491	2	N	-0-			-0-
07	11687	X	10660	-0-	-1027	-0-	355	1	10305	2	N	-0-			-0-
08	11625	X	10115	-0-	-1510	-0-	377	1	9738	2	N	-0-			-0-
09	11250	X	9870	-0-	-1380	-0-	329	1	9541	2	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

04	10650	X	15621	-0-	4971	-0-	7810	1	7811	3	N	-0-			-0-
05	15285	X	15285	-0-	-0-	-0-	8066	1	7219	3	N	-0-			-0-
06	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	7540	1	5613	3	N	-0-			-0-
07	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	8078	1	6861	3	N	-0-			-0-
08	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	8061	1	5969	3	N	-0-			-0-
*09	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	7802	1	5853	3	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

04	60	X	5740	-0-	5680	-0-	1074	1	4666	3	N	-0-			-0-
05	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	1111	1	5131	3	N	-0-			-0-
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	1066	1	3093	3	N	-0-			-0-
07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	1099	1	1910	3	N	-0-			-0-
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	1101	1	2980	3	N	-0-			-0-
*09	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	1075	1	4576	3	N	-0-			-0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

04	19800	X	18370	-0-	-1430	-0-	93	1	18277	3	N	-0-			-0-
05	20243	X	19210	-0-	-1033	-0-	98	1	19112	3	N	-0-			-0-
06	18870	X	18523	-0-	-347	-0-	96	1	18427	3	N	-0-			-0-
07	19313	X	18795	-0-	-518	-0-	134	1	18661	3	N	-0-			-0-
08	19313	X	18671	-0-	-642	-0-	98	1	18573	3	N	-0-			-0-
09	18600	X	18196	-0-	-404	-0-	99	1	18097	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1620	X	12492	-0-	10872	-0-	63	1	12429	3	N	-0-					-0-
05	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	64	1	12418	3	N	-0-					-0-
06	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	65	1	12503	3	N	-0-					-0-
07	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	90	1	12561	3	N	-0-					-0-
08	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	66	1	12480	3	N	-0-					-0-
*09	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	66	1	12096	3	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

04	750	X	5858	-0-	5108	-0-	30	1	5826	3	Y	2					22
							2	9									
05	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	37	1	7135	3	Y	58					80
							64	9									
06	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	34	1	6483	3	Y	7	69	1			18
							8	9									
07	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	48	1	6616	3	Y	-0-					18
08	7223	X	3075	-0-	-4148	-0-	16	1	3059	3	Y	-0-					18
09	6990	X	3430	-0-	-3560	-0-	19	1	3411	3	Y	-0-					18

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

04	5160	X	3676	-0-	-1484	-0-	19	1	3653	3	Y	4					34
							4	9									
05	5084	X	3418	-0-	-1666	-0-	17	1	3292	3	Y	99					133
							109	9									
06	3960	X	2666	-0-	-1294	-0-	14	1	2649	3	Y	3	115	1			21
							3	9									
07	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	31	1	4353	3	Y	46	47	1			20
							51	9									
08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	22	1	4211	3	Y	-0-					20
*09	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	26	1	4667	3	Y	74					94
							81	9									

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

04	2940	X	2956	-0-	16	-0-	15	1	2939	3	Y	2					18
							2	9									
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	16	1	3089	3	Y	66					84
							73	9									
06	3630	X	1705	-0-	-1925	-0-	9	1	1664	3	Y	29	97	1			16
							32	9									
07	3751	X	1090	-0-	-2661	-0-	8	1	1082	3	Y	-0-					16
08	3751	X	1493	-0-	-2258	-0-	8	1	1485	3	Y	-0-					16
09	3090	X	1522	-0-	-1568	-0-	8	1	1510	3	Y	4					20
							4	9									

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10620	X	10186	-0-	-434	-0-	386	1	9800	3	Y	-0-					10
05	10757	X	10332	-0-	-425	-0-	379	1	9953	3	Y	-0-					10
06	10350	X	10022	-0-	-328	-0-	372	1	9650	3	Y	-0-					10
07	10695	X	10075	-0-	-620	-0-	388	1	9687	3	Y	-0-					10
08	10695	X	10510	-0-	-185	-0-	411	1	10099	3	Y	-0-					10
09	10200	X	9925	-0-	-275	-0-	376	1	9549	3	Y	-0-					10

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13680	X	12727	-0-	-953	-0-	64	1	12663	3	Y	-0-					-0-
05	13733	X	13002	-0-	-731	-0-	66	1	12936	3	Y	-0-					-0-
06	13170	X	9276	-0-	-3894	-0-	48	1	9228	3	Y	-0-					-0-
07	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	94	1	13124	3	Y	-0-					-0-
08	13144	X	12180	-0-	-964	-0-	64	1	12116	3	Y	-0-					-0-
09	12720	X	11879	-0-	-841	-0-	65	1	11814	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9690	X	1783	-0-	-7907	-0-	337	1	1446	3	Y	-0-					-0-
05	9920	X	1241	-0-	-8679	-0-	345	1	896	3	Y	-0-					-0-
06	9420	X	906	-0-	-8514	-0-	435	1	471	3	Y	-0-					-0-
07	7998	X	4361	-0-	-3637	-0-	708	1	3653	3	Y	-0-					-0-
08	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	707	1	4803	3	Y	-0-					-0-
*09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	672	1	2164	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10110	X	8940	-0-	-1170	-0-	45	1	8895	3	N	-0-					-0-
05	10447	X	8797	-0-	-1650	-0-	45	1	8752	3	N	-0-					-0-
06	9630	X	8428	-0-	-1202	-0-	44	1	8384	3	N	-0-					-0-
07	9951	X	7524	-0-	-2427	-0-	54	1	7470	3	N	-0-					-0-
*08	9300	X	7070	-0-	-2230	-0-	37	1	7033	3	N	-0-					-0-
09	8940	X	6848	-0-	-2092	-0-	37	1	6811	3	N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-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
04	7230	X	5445	-0-	-1785	-0-	28	1	5417	3	Y	-0-					45
05	7347	X	5366	-0-	-1981	-0-	27	1	5339	3	Y	-0-					45
06	5820	X	5112	-0-	-708	-0-	26	1	5086	3	Y	-0-					45
07	6014	X	5010	-0-	-1004	-0-	36	1	4974	3	Y	-0-					45
08	6014	X	4992	-0-	-1022	-0-	26	1	4966	3	Y	-0-					45
09	5460	X	4921	-0-	-539	-0-	27	1	4894	3	Y	-0-					45

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1860	X	1721	-0-	-139	-0-	9	1	1712	3	Y	-0-					14
05	2511	X	1595	-0-	-916	-0-	8	1	1587	3	Y	-0-					14
06	2430	X	1137	-0-	-1293	-0-	6	1	1131	3	Y	-0-					14
07	2511	X	875	-0-	-1636	-0-	6	1	868	3	Y	1					15
							1	9									
08	2263	X	943	-0-	-1320	-0-	5	1	938	3	Y	-0-					15
09	1710	X	1097	-0-	-613	-0-	6	1	1090	3	Y	1					16
							1	9									

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12510	X	11681	-0-	-829	-0-	59	1	11622	3	N	-0-					-0-
05	12927	X	12002	-0-	-925	-0-	61	1	11941	3	N	-0-					-0-
06	12510	X	11650	-0-	-860	-0-	60	1	11590	3	N	-0-					-0-
07	12710	X	11771	-0-	-939	-0-	84	1	11687	3	N	-0-					-0-
08	12369	X	11587	-0-	-782	-0-	61	1	11526	3	N	-0-					-0-
09	11670	X	11015	-0-	-655	-0-	60	1	10955	3	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
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	9900	X	7979	-0-	-1921	-0-	401	1	7578	2	N	-0-					-0-
05	10230	X	5103	-0-	-5127	-0-	259	1	4844	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	8294	-0-	-886	-0-	381	1	7913	2	N	-0-					-0-
07	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	408	1	9244	2	N	-0-					-0-
08	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	399	1	9121	2	N	-0-					-0-
*09	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	398	1	8781	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13020	X	11866	-0-	-1154	-0-	60	1	11784	3	Y	20	176	1			35
							22	9									
05	13299	X	12138	-0-	-1161	-0-	62	1	12059	3	Y	15					50
							17	9									
06	12300	X	10307	-0-	-1993	-0-	53	1	10200	3	Y	49	99	1			-0-
							54	9									
07	12710	X	11059	-0-	-1651	-0-	79	1	10976	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	12307	X	11400	-0-	-907	-0-	60	1	11337	3	Y	3					3
							3	9									
09	11880	X	11080	-0-	-800	-0-	60	1	10998	3	Y	20					23
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	6478	-0-	-362	-0-	805	1	5673	2	N	-0-			-0-
05	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	889	1	6603	2	N	-0-			-0-
06	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	895	1	6452	2	N	-0-			-0-
07	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	906	1	6473	2	N	-0-			-0-
08	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	988	1	7092	2	N	-0-			-0-
09	7350	X	7247	-0-	-103	-0-	884	1	6363	2	N	-0-			-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	4442	-0-	-2368	-0-	23	1	4419	3	N	-0-			-0-
05	6448	X	5149	-0-	-1299	-0-	26	1	5123	3	N	-0-			-0-
06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-			-0-
07	5487	X	3548	-0-	-1939	-0-	25	1	3523	3	N	-0-			-0-
08	5456	X	4312	-0-	-1144	-0-	23	1	4289	3	N	-0-			-0-
*09	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	28	1	5166	3	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11340	X	10881	-0-	-459	-0-	55	1	10826	3	Y	-0-			-0-
05	11718	X	10449	-0-	-1269	-0-	53	1	10396	3	Y	-0-			-0-
06	10200	X	3808	-0-	-6392	-0-	382	1	3426	3	Y	-0-			-0-
07	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	502	1	11330	3	Y	-0-			-0-
08	10540	X	9161	-0-	-1379	-0-	48	1	9113	3	Y	-0-			-0-
09	10200	X	9590	-0-	-610	-0-	52	1	9538	3	Y	-0-			-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14160	X	8499	-0-	-5661	-0-	604	1	7895	2	N	-0-			-0-
05	14632	X	13653	-0-	-979	-0-	589	1	13064	2	N	-0-			-0-
06	13980	X	13681	-0-	-299	-0-	494	1	13187	2	N	-0-			-0-
07	14446	X	13725	-0-	-721	-0-	458	1	13267	2	N	-0-			-0-
08	14043	X	13038	-0-	-1005	-0-	486	1	12552	2	N	-0-			-0-
09	13680	X	13412	-0-	-268	-0-	447	1	12965	2	N	-0-			-0-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 01/04/2016 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
04	14610	X	9456	-0-	-5154	-0-	304	1	9152	2	N	-0-			-0-
05	15097	X	13512	-0-	-1585	-0-	437	1	13075	2	N	-0-			-0-
06	13560	X	12422	-0-	-1138	-0-	449	1	11973	2	N	-0-			-0-
07	14012	X	13122	-0-	-890	-0-	437	1	12685	2	N	-0-			-0-
08	14012	X	12838	-0-	-1174	-0-	479	1	12359	2	N	-0-			-0-
09	13080	X	12189	-0-	-891	-0-	406	1	11783	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-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
04	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	30	1	5822	3	Y	-0-			5
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	30	1	5922	3	Y	-0-			5
06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	29	1	5555	3	Y	-0-			5
07	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	42	1	5840	3	Y	-0-			5
08	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	28	1	5344	3	Y	-0-			5
*09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	20	1	3684	3	Y	-0-			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	1080	X	1563	-0-	483	-0-	8	1	1555	3	N	-0-					-0-
05	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	6	1	1216	3	N	-0-					-0-
06	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	10	1	1884	3	N	-0-					-0-
07	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	11	1	1529	3	N	-0-					-0-
08	1116	X	834	-0-	-282	-0-	4	1	830	3	N	-0-					-0-
*09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	8	1	1496	3	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

04	10200	X	9419	-0-	-781	-0-	47	1	9321	3	N	46	161	1			39
							51	9									
05	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	54	1	10455	3	N	26					65
							29	9									
06	9840	X	9830	-0-	-10	-0-	51	1	9743	3	N	33					98
							36	9									
07	10168	X	8928	-0-	-1240	-0-	63	1	8813	3	N	47	127	1			18
							52	9									
08	10540	X	8997	-0-	-1543	-0-	47	1	8930	3	N	18					36
							20	9									
09	10200	X	8990	-0-	-1210	-0-	49	1	8908	3	N	30					66
							33	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

04	8880	X	8533	-0-	-347	-0-	43	1	8490	3	N	-0-					10
05	9238	X	8711	-0-	-527	-0-	44	1	8667	3	N	-0-					10
06	8940	X	8140	-0-	-800	-0-	42	1	8098	3	N	-0-					10
07	9238	X	6046	-0-	-3192	-0-	43	1	6003	3	N	-0-					10
08	8804	X	7173	-0-	-1631	-0-	38	1	7135	3	N	-0-					10
*09	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	47	1	8603	3	N	-0-					10

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

04	11970	X	11436	-0-	-534	-0-	57	1	11239	3	N	127	185	1			131
							140	9									
05	12152	X	11632	-0-	-520	-0-	59	1	11540	3	N	30					161
							33	9									
06	11730	X	11233	-0-	-497	-0-	57	1	11048	3	N	116	168	1			109
							128	9									
07	12121	X	11489	-0-	-632	-0-	81	1	11289	3	N	108	152	1			65
							119	9									
08	11842	X	11374	-0-	-468	-0-	59	1	11206	3	N	99					164
							109	9									
09	11430	X	2341	-0-	-9089	-0-	13	1	2278	3	N	45	182	1			27
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	5220	X	6241	-0-	1021	-0-	241	1	5912	3	Y	80					92
							88	9									
05	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	298	1	7372	3	Y	-0-					92
06	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	305	1	7472	3	Y	-0-					92
07	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	331	1	7816	3	Y	-0-					92
*08	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	346	1	7973	3	Y	78	159	1			11
							86	9									
09	6840	X	5834	-0-	-1006	-0-	231	1	5591	3	Y	11					22
							12	9									

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
04	4170	X	4091	-0-	-79	-0-	21	1	4039	3	Y	28					53
							31	9									
05	4309	X	4281	-0-	-28	-0-	22	1	4195	3	Y	58					111
							64	9									
06	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	21	1	4075	3	Y	49					160
							54	9									
07	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	30	1	4166	3	Y	48	170	1			38
							53	9									
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	21	1	3977	3	Y	38					76
							42	9									
09	3750	X	244	-0-	-3506	-0-	1	1	236	3	Y	6					82
							7	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
04	8010	X	9340	-0-	1330	-0-	769	1	8571	3	Y	-0-					-0-
05	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	51	1	9961	3	Y	-0-					-0-
06	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	50	1	9624	3	Y	-0-					-0-
07	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	69	1	9597	3	Y	-0-					-0-
08	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	52	1	9888	3	Y	51	49	1			2
							56	9									
*09	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	53	1	9728	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7440	X	9603	-0-	2163	-0-	309	1	9294	2	N	-0-					-0-
05	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	260	1	7773	2	N	-0-					-0-
06	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	330	1	8798	2	N	-0-					-0-
07	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	332	1	9623	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	5361	-0-	-2327	-0-	200	1	5161	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	2853	-0-	-4587	-0-	95	1	2758	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
04	390	X	11529	-0-	11139	-0-	371	1	11158	2	N	-0-					-0-
05	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	377	1	11267	2	N	-0-					-0-
06	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	335	1	8931	2	N	-0-					-0-
07	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	225	1	6525	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	139	1	3581	2	N	-0-					-0-
*09	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	282	1	8191	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	7890	X	8393	-0-	503	-0-	610	1	7783	3	Y	-0-					3
05	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	748	1	7410	3	Y	-0-					3
06	8550	X	6976	-0-	-1574	-0-	459	1	6517	3	Y	-0-					3
07	8835	X	4802	-0-	-4033	-0-	373	1	4425	3	Y	4					7
							4	9									
08	8835	X	3289	-0-	-5546	-0-	357	1	2929	3	Y	3					10
							3	9									
09	8400	X	7514	-0-	-886	-0-	369	1	7128	3	Y	15	24	1			1
							17	9									

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
04	14B2 EXT		890	-0-	890	890	890	1			Y	-0-					-0-
05	977	X	87	-0-	-890	-0-	87	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	5213	-0-	-937	-0-	26	1	5151	3	Y	33	184	1			39
							36	9									
05	5456	X	5339	-0-	-117	-0-	27	1	5286	3	Y	24					63
							26	9									
06	5280	X	5179	-0-	-101	-0-	27	1	5132	3	Y	18					81
							20	9									
07	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	39	1	5471	3	Y	22					103
							24	9									
08	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	29	1	5528	3	Y	32					135
							35	9									
09	5220	X	5213	-0-	-7	-0-	28	1	5156	3	Y	26					161
							29	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5341	-0-	-779	-0-	714	1	4627	3	Y	-0-					25
05	5704	X	5442	-0-	-262	-0-	737	1	4705	3	Y	-0-					25
06	5520	X	5276	-0-	-244	-0-	714	1	4562	3	Y	-0-					25
07	5518	X	5163	-0-	-355	-0-	745	1	4418	3	Y	-0-					25
08	5518	X	4907	-0-	-611	-0-	735	1	4172	3	Y	-0-					25
09	5340	X	3590	-0-	-1750	-0-	706	1	2883	3	Y	1					26
							1	9									

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770	X	7662	-0-	-108	-0-	39	1	7569	3	Y	49					130
							54	9									
05	8029	X	7689	-0-	-340	-0-	39	1	7591	3	Y	54					184
							59	9									
06	7770	X	7240	-0-	-530	-0-	37	1	7155	3	Y	44	169	1			59
							48	9									
07	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	57	1	7940	3	Y	40					99
							44	9									
08	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	43	1	8106	3	Y	38					137
							42	9									
*09	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	45	1	8229	3	Y	37					174
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11580	X	10385	-0-	-1195	-0-	53	1	10332	3	N	-0-			-0-
05	11966	X	10470	-0-	-1496	-0-	53	1	10417	3	N	-0-			-0-
06	10980	X	10206	-0-	-774	-0-	53	1	10153	3	N	-0-			-0-
07	11067	X	10602	-0-	-465	-0-	76	1	10526	3	N	-0-			-0-
08	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	58	1	10854	3	N	-0-			-0-
09	10380	X	9708	-0-	-672	-0-	53	1	9655	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

04	3060	X	2972	-0-	-88	-0-	15	1	2957	3	N	-0-			-0-
05	3100	X	2707	-0-	-393	-0-	14	1	2693	3	N	-0-			-0-
06	3090	X	2674	-0-	-416	-0-	14	1	2660	3	N	-0-			-0-
07	3193	X	2628	-0-	-565	-0-	19	1	2609	3	N	-0-			-0-
08	3193	X	2557	-0-	-636	-0-	14	1	2543	3	N	-0-			-0-
09	2970	X	2486	-0-	-484	-0-	14	1	2472	3	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

04	2460	X	16813	-0-	14353	-0-	85	1	16728	3	N	-0-			-0-
05	17520	X	17520	-0-	-0-	-0-	89	1	17431	3	N	-0-			-0-
06	23298	X	23298	-0-	-0-	-0-	120	1	23178	3	N	-0-			-0-
07	20794	X	20794	-0-	-0-	-0-	148	1	20646	3	N	-0-			-0-
08	20021	X	20021	-0-	-0-	-0-	106	1	19915	3	N	-0-			-0-
*09	18655	X	18655	-0-	-0-	-0-	102	1	18553	3	N	-0-			-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

04	5400	X	6244	-0-	844	-0-	1076	1	5168	3	Y	-0-			-0-
05	6479	X	2948	-0-	-3531	-0-	1095	1	1853	3	Y	-0-			-0-
06	6930	X	2710	-0-	-4220	-0-	1059	1	1651	3	Y	-0-			-0-
07	7161	X	5430	-0-	-1731	-0-	1116	1	4314	3	Y	-0-			-0-
08	7161	X	6271	-0-	-890	-0-	1112	1	5159	3	Y	-0-			-0-
09	6240	X	5680	-0-	-560	-0-	1075	1	4605	3	Y	-0-			-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

04	3570	X	2998	-0-	-572	-0-	764	1	2234	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	1608	-0-	-2081	-0-	52	1	1556	2	N	-0-			-0-
06	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	101	1	2695	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	1973	-0-	-1127	-0-	66	1	1907	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	63	-0-	-3037	-0-	2	1	61	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-			-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

04	7350	X	8723	-0-	1373	-0-	44	1	8679	3	N	-0-			-0-
05	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	45	1	8855	3	N	-0-			-0-
06	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	41	1	7821	3	N	-0-			-0-
07	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	62	1	8586	3	N	-0-			-0-
08	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	46	1	8747	3	N	-0-			-0-
*09	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	48	1	8786	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

04	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	1023	1	4608	2	N	-0-			-0-
05	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	1116	1	6493	2	N	-0-			-0-
06	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	742	1	9727	2	N	-0-			-0-
07	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	351	1	10191	2	N	-0-			-0-
08	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	405	1	10457	2	N	-0-			-0-
*09	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	349	1	10118	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					187
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4	1	610	3	Y	-0-					187
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	5	1	849	3	Y	-0-					187
*09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	4	1	774	3	Y	7					194
							8	9									

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 11800

04	11040	X	10363	-0-	-677	-0-	53	1	10310	3	N	-0-					-0-
05	11408	X	9482	-0-	-1926	-0-	48	1	9434	3	N	-0-					-0-
06	10800	X	9498	-0-	-1302	-0-	49	1	9449	3	N	-0-					-0-
07	11160	X	11017	-0-	-143	-0-	79	1	10938	3	N	-0-					-0-
08	11098	X	10528	-0-	-570	-0-	56	1	10472	3	N	-0-					-0-
09	10350	X	10010	-0-	-340	-0-	55	1	9955	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

04	4860	X	4932	-0-	72	-0-	25	1	4907	3	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4890	-0-	-101	-0-	25	1	4865	3	Y	-0-					-0-
06	4980	X	4693	-0-	-287	-0-	24	1	4669	3	Y	-0-					-0-
07	5146	X	4924	-0-	-222	-0-	35	1	4889	3	Y	-0-					-0-
08	5146	X	4931	-0-	-215	-0-	26	1	4905	3	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4464	-0-	-456	-0-	24	1	4440	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

04	16830	X	15816	-0-	-1014	-0-	15816	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	15836	-0-	-1338	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	15513	-0-	-1107	-0-	15513	2			N	-0-					-0-
07	17174	X	14219	-0-	-2955	-0-	14219	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	16268	-0-	-193	-0-	16268	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	15739	-0-	-71	-0-	15739	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

04	11910	X	11752	-0-	-158	-0-	60	1	11692	3	N	-0-					-0-
05	12090	X	11295	-0-	-795	-0-	58	1	11237	3	N	-0-					-0-
06	11820	X	10520	-0-	-1300	-0-	54	1	10466	3	N	-0-					-0-
07	12214	X	11216	-0-	-998	-0-	80	1	11136	3	N	-0-					-0-
08	12214	X	10899	-0-	-1315	-0-	57	1	10842	3	N	-0-					-0-
09	11760	X	10610	-0-	-1150	-0-	58	1	10552	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

04	14370	X	13926	-0-	-444	-0-	71	1	13855	3	Y	-0-					-0-
05	14849	X	14412	-0-	-437	-0-	74	1	14338	3	Y	-0-					-0-
06	14160	X	13751	-0-	-409	-0-	71	1	13680	3	Y	-0-					-0-
07	14632	X	14101	-0-	-531	-0-	101	1	14000	3	Y	-0-					-0-
08	14415	X	13835	-0-	-580	-0-	73	1	13762	3	Y	-0-					-0-
09	13950	X	13203	-0-	-747	-0-	72	1	13131	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	15720	X	13854	-0-	-1866	-0-	13854	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	14091	-0-	-1750	-0-	14091	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	13802	-0-	-1438	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	12384	-0-	-3364	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	14054	-0-	-826	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	13583	-0-	-277	-0-	13583	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

04	6600	X	6439	-0-	-161	-0-	33	1	6406	3	N	-0-					31
05	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	35	1	6880	3	N	-0-					31
06	6600	X	3049	-0-	-3551	-0-	16	1	3033	3	N	-0-					31
07	6820	X	5517	-0-	-1303	-0-	39	1	5478	3	N	-0-					31
08	6820	X	5830	-0-	-990	-0-	30	1	5604	3	N	178	181	1			28
							196	9									
09	6600	X	5563	-0-	-1037	-0-	30	1	5533	3	N	-0-					28

WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

04	11400	X	10783	-0-	-617	-0-	55	1	10728	3	Y	-0-					7
05	11780	X	8257	-0-	-3523	-0-	42	1	8215	3	Y	-0-					7
06	11400	X	10811	-0-	-589	-0-	56	1	10755	3	Y	-0-					7
07	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	84	1	11661	3	Y	-0-					7
08	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	60	1	11263	3	Y	-0-					7
*09	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	60	1	10981	3	Y	-0-					7

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

04	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	25	1	4940	3	Y	-0-					-0-
05	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	26	1	5108	3	Y	-0-					-0-
06	4620	X	4591	-0-	-29	-0-	24	1	4567	3	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4022	-0-	-752	-0-	29	1	3993	3	Y	-0-					-0-
08	4774	X	4320	-0-	-454	-0-	23	1	4297	3	Y	-0-					-0-
*09	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	29	1	5284	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

04	4500	X	6394	-0-	1894	-0-	301	1	6093	3	N	-0-					-0-
05	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	311	1	6159	3	N	-0-					-0-
06	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	301	1	6034	3	N	-0-					-0-
07	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	254	1	5260	3	N	-0-					-0-
08	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	304	1	6386	3	N	-0-					-0-
*09	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	357	1	4510	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

04	1590	N	932	-0-	-658	-0-	697	1	235	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	8575	-0-	5475	5475	753	1	7822	3	N	-0-					-0-
06	14160	X	8685	-0-	-5475	-0-	731	1	7954	3	N	-0-					-0-
07	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	768	1	7697	3	N	-0-					-0-
08	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	752	1	7414	3	N	-0-					-0-
*09	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	730	1	7257	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	5253	-0-	963	-0-	713	1	4540	3	Y	-0-					3
05	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	738	1	4927	3	Y	-0-					3
06	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	713	1	4449	3	Y	-0-					3
07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	747	1	4724	3	Y	-0-					3
08	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	739	1	4905	3	Y	36	36	1			3
							40	9									
*09	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	714	1	4405	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10380	X	9308	-0-	-1072	-0-	47	1	9261	3	N	-0-					-0-
05	10850	X	9530	-0-	-1320	-0-	49	1	9481	3	N	-0-					-0-
06	10890	X	9886	-0-	-1004	-0-	51	1	9835	3	N	-0-					-0-
07	11253	X	10762	-0-	-491	-0-	77	1	10685	3	N	-0-					-0-
08	11253	X	11007	-0-	-246	-0-	58	1	10949	3	N	-0-					-0-
09	9900	X	9565	-0-	-335	-0-	52	1	9513	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	11300	-0-	7670	-0-	1002	1	10298	2	N	-0-					-0-
05	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	905	1	6664	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3261	-0-	-369	-0-	669	1	2592	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	101	-0-	-3650	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	28	-0-	-3723	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	860	-0-	-2770	-0-	29	1	831	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16140	X	15930	-0-	-210	-0-	81	1	15849	3	N	-0-					-0-
05	17422	X	16952	-0-	-470	-0-	86	1	16866	3	N	-0-					-0-
06	16860	X	15690	-0-	-1170	-0-	81	1	15609	3	N	-0-					-0-
07	17422	X	15386	-0-	-2036	-0-	110	1	15276	3	N	-0-					-0-
08	17205	X	15389	-0-	-1816	-0-	81	1	15308	3	N	-0-					-0-
09	16410	X	15043	-0-	-1367	-0-	82	1	14961	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 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
04	5790	X	4949	-0-	-841	-0-	25	1	4906	3	Y	16					44
							18	9									
05	5828	X	5680	-0-	-148	-0-	29	1	5645	3	Y	5					49
							6	9									
06	5580	X	5535	-0-	-45	-0-	29	1	5506	3	Y	-0-					49
07	5704	X	5522	-0-	-182	-0-	39	1	5480	3	Y	3					52
							3	9									
08	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	30	1	5727	3	Y	-0-					52
09	5550	X	5545	-0-	-5	-0-	30	1	5515	3	Y	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	1440	X	5168	-0-	3728	-0-	713	1	4455	3	Y	-0-					9
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	715	1	2548	3	Y	33	42	1			-0-
							36	9									
06	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	674	1	1129	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	237	1	2556	3	Y	-0-					-0-
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	1082	1	2596	3	Y	-0-					-0-
*09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	1060	1	1892	3	Y	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 03/18/2011 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
04	2910	X	2881	-0-	-29	-0-	15	1	2866	3	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2761	-0-	-246	-0-	14	1	2747	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2512	-0-	-368	-0-	13	1	2499	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2211	-0-	-765	-0-	160	1	2051	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2872	-0-	-104	-0-	275	1	2597	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2365	-0-	-515	-0-	561	1	1804	3	Y	-0-					-0-

VANN CATTLE-DAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261133 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7601 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	1472	1	7758	2	N	-0-					-0-
*11	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	1473	1	7693	2	N	-0-					-0-
*12	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	1504	1	8042	2	N	-0-					-0-
*01	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	1257	1	4918	2	N	-0-					-0-
*02	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	1266	1	4944	2	N	-0-					-0-
*03	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	1488	1	6425	2	N	-0-					-0-
*04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	1261	1	3521	2	N	-0-					-0-
*05	434	X	102	-0-	-332	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 2H RRCID -> 261151 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7597 - 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	X	1147	-0-	-0-	-0-	892	1	255	2	N	-0-					-0-
*11	814	X	814	-0-	-0-	-0-	801	1	13	2	N	-0-					-0-
*12	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	918	1	460	2	N	-0-					-0-
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	24	1	56	2	N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 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
04	12000	X	11738	-0-	-262	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	11807	-0-	-934	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11510	-0-	-910	-0-	11510	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	10271	-0-	-2563	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	11845	-0-	-989	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	11643	-0-	-87	-0-	11643	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 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
04	19380	X	16352	-0-	-3028	-0-	83	1	16269	3	N	-0-					-0-
05	20026	X	17173	-0-	-2853	-0-	88	1	17085	3	N	-0-					-0-
06	19050	X	16754	-0-	-2296	-0-	87	1	16667	3	N	-0-					-0-
07	19437	X	17055	-0-	-2382	-0-	122	1	16933	3	N	-0-					-0-
08	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	96	1	18184	3	N	-0-					-0-
*09	17424	X	17424	-0-	-0-	-0-	95	1	17329	3	N	-0-					-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

04	15990	X	15030	-0-	-960	-0-	76	1	14954	3	N	-0-					-0-
05	15686	X	15030	-0-	-656	-0-	77	1	14953	3	N	-0-					-0-
06	15270	X	13923	-0-	-1347	-0-	72	1	13851	3	N	-0-					-0-
07	15779	X	12334	-0-	-3445	-0-	88	1	12246	3	N	-0-					-0-
08	15779	X	14294	-0-	-1485	-0-	75	1	14219	3	N	-0-					-0-
09	15030	X	13944	-0-	-1086	-0-	76	1	13868	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

04	840	X	5078	-0-	4238	-0-	1070	1	4008	3	Y	-0-					-0-
05	5952	X	4771	-0-	-1181	-0-	1104	1	3667	3	Y	-0-					-0-
06	5760	X	3899	-0-	-1861	-0-	1065	1	2834	3	Y	-0-					-0-
07	5952	X	3441	-0-	-2511	-0-	1102	1	2339	3	Y	-0-					-0-
08	5425	X	4900	-0-	-525	-0-	1105	1	3795	3	Y	-0-					-0-
*09	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	1075	1	4480	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

04	8070	X	8198	-0-	128	-0-	907	1	7291	3	Y	-0-					-0-
05	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	936	1	7176	3	Y	-0-					-0-
06	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	906	1	6960	3	Y	-0-					-0-
07	7998	X	7497	-0-	-501	-0-	946	1	6547	3	Y	4					4
							4	9									
08	7998	X	7927	-0-	-71	-0-	936	1	6990	3	Y	1					5
							1	9									
09	7740	X	7319	-0-	-421	-0-	905	1	6369	3	Y	41	46	1			-0-
							45	9									

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521

04	360	X	9550	-0-	9190	-0-	48	1	9502	3	N	-0-					-0-
05	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	52	1	10125	3	N	-0-					-0-
06	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	50	1	9681	3	N	-0-					-0-
07	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	68	1	9465	3	N	-0-					-0-
08	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	49	1	9240	3	N	-0-					-0-
*09	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	53	1	9586	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10061

04	810	X	9423	-0-	8613	-0-	180	1	9243	3	N	-0-					-0-
05	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	415	1	12031	3	N	-0-					-0-
06	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	522	1	8857	3	N	-0-					-0-
07	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	457	1	11061	3	N	-0-					-0-
08	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	689	1	9600	3	N	-0-					-0-
*09	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	798	1	8081	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	11850	X	11095	-0-	-755	-0-	56	1	11009	3	Y	27					153
							30	9									
05	12121	X	11437	-0-	-684	-0-	58	1	11326	3	Y	48					201
							53	9									
06	11550	X	11077	-0-	-473	-0-	57	1	11020	3	Y	-0-	182	1			19
07	11935	X	11436	-0-	-499	-0-	82	1	11334	3	Y	18					37
							20	9									
08	11687	X	11139	-0-	-548	-0-	59	1	11055	3	Y	23					60
							25	9									
09	11100	X	10837	-0-	-263	-0-	59	1	10755	3	Y	21					81
							23	9									

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

04	2550	X	9811	-0-	7261	-0-	50	1	9761	3	N	-0-					-0-
05	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	52	1	10195	3	N	-0-					-0-
06	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	51	1	9857	3	N	-0-					-0-
07	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	74	1	10342	3	N	-0-					-0-
08	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	56	1	10627	3	N	-0-					-0-
*09	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	56	1	10264	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

04	9960	X	9070	-0-	-890	-0-	46	1	9024	3	N	-0-					-0-
05	10292	X	9324	-0-	-968	-0-	48	1	9276	3	N	-0-					-0-
06	9960	X	8914	-0-	-1046	-0-	46	1	8868	3	N	-0-					-0-
07	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	75	1	10441	3	N	-0-					-0-
08	9548	X	9287	-0-	-261	-0-	49	1	9238	3	N	-0-					-0-
09	9060	X	8890	-0-	-170	-0-	49	1	8841	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

04	19140	X	18309	-0-	-831	-0-	589	1	17720	2	N	-0-					-0-
05	19592	X	18720	-0-	-872	-0-	606	1	18114	2	N	-0-					-0-
06	18900	X	17199	-0-	-1701	-0-	621	1	16578	2	N	-0-					-0-
07	19065	X	17212	-0-	-1853	-0-	574	1	16638	2	N	-0-					-0-
08	19065	X	16920	-0-	-2145	-0-	631	1	16289	2	N	-0-					-0-
09	18300	X	16194	-0-	-2106	-0-	540	1	15654	2	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

04	6600	X	5705	-0-	-895	-0-	29	1	5676	3	Y	-0-					-0-
05	6913	X	6318	-0-	-595	-0-	32	1	6286	3	Y	-0-					-0-
06	6750	X	6383	-0-	-367	-0-	33	1	6350	3	Y	-0-					-0-
07	6975	X	6620	-0-	-355	-0-	47	1	6573	3	Y	-0-					-0-
08	6975	X	6564	-0-	-411	-0-	35	1	6529	3	Y	-0-					-0-
09	6390	X	5705	-0-	-685	-0-	31	1	5674	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	6750	X	6213	-0-	-537	-0-	955	1	5258	2	N	-0-					-0-
05	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	1013	1	6188	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	3561	-0-	-3189	-0-	780	1	2781	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	301	-0-	-6674	-0-	35	1	266	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	2512	-0-	-4463	-0-	94	1	2418	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	4176	-0-	-2574	-0-	139	1	4037	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
04	14131	X	14131	-0-	-0-	-0-	72	1	14059	3	Y	-0-					7
05	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	62	1	12187	3	Y	-0-					7
06	6000	X	4990	-0-	-1010	-0-	26	1	4964	3	Y	-0-					7
07	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	52	1	7158	3	Y	-0-					7
08	6200	X	5040	-0-	-1160	-0-	27	1	5013	3	Y	-0-					7
09	6000	X	978	-0-	-5022	-0-	5	1	973	3	Y	-0-					7

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
04	8070	X	7963	-0-	-107	-0-	40	1	7923	3	N	-0-					-0-
05	9083	X	8460	-0-	-623	-0-	43	1	8417	3	N	-0-					-0-
06	8790	X	8074	-0-	-716	-0-	42	1	8032	3	N	-0-					-0-
07	9083	X	4958	-0-	-4125	-0-	352	1	4606	3	N	-0-					-0-
08	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	47	1	8793	3	N	-0-					-0-
09	8190	X	7258	-0-	-932	-0-	40	1	7218	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

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

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7980	X	7704	-0-	-276	-0-	576	1	7086	3	Y	38					131
							42	9									
05	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	598	1	7703	3	Y	114					245
							125	9									
06	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	576	1	6969	3	Y	85	182	1			148
							94	9									
07	7967	X	7207	-0-	-760	-0-	605	1	6524	3	Y	71	192	1			27
							78	9									
08	8432	X	7640	-0-	-792	-0-	595	1	6967	3	Y	71	2	1			96
							78	9									
09	8160	X	7341	-0-	-819	-0-	577	1	6661	3	Y	94					190
							103	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11940	X	10707	-0-	-1233	-0-	53	1	10420	3	N	213	181	1			108
							234	9									
05	12121	X	11409	-0-	-712	-0-	57	1	11154	3	N	180	269	1			19
							198	9									
06	11460	X	10785	-0-	-675	-0-	55	1	10533	3	N	179	152	1			46
							197	9									
07	11749	X	11186	-0-	-563	-0-	78	1	10901	3	N	188	133	1			101
							207	9									
08	11501	X	10915	-0-	-586	-0-	57	1	10697	3	N	146	148	1			99
							161	9									
09	11040	X	10470	-0-	-570	-0-	56	1	10185	3	N	208	178	1			129
							229	9									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7380	X	9412	-0-	2032	-0-	1152	1	8106	3	Y	140	155	1			-0-
							154	9									
05	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	1175	1	8278	3	Y	285	263	1			22
							314	9									
06	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	1143	1	7976	3	Y	200	167	1			55
							220	9									
07	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	1197	1	8322	3	Y	143					198
							157	9									
08	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	1200	1	8284	3	Y	-0-	183	1			15
*09	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	1137	1	7654	3	Y	190	176	1			29
							209	9									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	10686	-0-	8586	-0-	919	1	9537	3	Y	209	297	1			17
							230	9									
05	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	949	1	9766	3	Y	204	156	1			65
							224	9									
06	10530	X	10232	-0-	-298	-0-	918	1	9175	3	Y	126	149	1			42
							139	9									
07	10881	X	10464	-0-	-417	-0-	966	1	9266	3	Y	211	100	1			153
							232	9									
08	10881	X	10199	-0-	-682	-0-	947	1	9114	3	Y	125	177	1			101
							138	9									
09	10530	X	9312	-0-	-1218	-0-	915	1	8187	3	Y	191	179	1			113
							210	9									

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 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
04	11130	X	10610	-0-	-520	-0-	54	1	10556	3	N	-0-					-0-
05	11191	X	10665	-0-	-526	-0-	54	1	10611	3	N	-0-					-0-
06	10740	X	10119	-0-	-621	-0-	52	1	10067	3	N	-0-					-0-
07	11098	X	10249	-0-	-849	-0-	73	1	10176	3	N	-0-					-0-
08	11098	X	10178	-0-	-920	-0-	54	1	10124	3	N	-0-					-0-
09	10620	X	9679	-0-	-941	-0-	53	1	9626	3	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
04	9480	X	9160	-0-	-320	-0-	46	1	9114	3	N	-0-					-0-
05	9796	X	9059	-0-	-737	-0-	46	1	9013	3	N	-0-					-0-
06	9420	X	8348	-0-	-1072	-0-	43	1	8305	3	N	-0-					-0-
07	9734	X	8666	-0-	-1068	-0-	62	1	8604	3	N	-0-					-0-
08	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	50	1	9465	3	N	-0-					-0-
*09	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	51	1	9219	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	4020	X	3839	-0-	-181	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3812	-0-	-497	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3635	-0-	-535	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3242	-0-	-1067	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3793	-0-	-206	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3584	-0-	-256	-0-	3584	2			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 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
04	17670	X	17293	-0-	-377	-0-	88	1	17205	3	N	-0-					-0-
05	20088	X	17755	-0-	-2333	-0-	91	1	17664	3	N	-0-					-0-
06	19440	X	17984	-0-	-1456	-0-	93	1	17891	3	N	-0-					-0-
07	20088	X	18229	-0-	-1859	-0-	130	1	18099	3	N	-0-					-0-
08	19220	X	17778	-0-	-1442	-0-	94	1	17684	3	N	-0-					-0-
09	17970	X	16830	-0-	-1140	-0-	92	1	16738	3	N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 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
04	8250	X	7963	-0-	-287	-0-	40	1	7826	3	N	88					111
							97	9									
05	8308	X	8185	-0-	-123	-0-	42	1	8143	3	N	-0-					111
06	8010	X	7905	-0-	-105	-0-	41	1	7864	3	N	-0-					111
07	8277	X	8034	-0-	-243	-0-	57	1	7977	3	N	-0-					111
08	8277	X	8091	-0-	-186	-0-	42	1	7988	3	N	55	149	1			17
							61	9									
09	7950	X	7304	-0-	-646	-0-	40	1	7264	3	N	-0-					17

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
04	10290	X	10041	-0-	-249	-0-	323	1	9718	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	9990	-0-	-643	-0-	323	1	9667	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	9724	-0-	-566	-0-	351	1	9373	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	9858	-0-	-775	-0-	329	1	9529	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	10280	-0-	-353	-0-	384	1	9896	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	9841	-0-	-209	-0-	328	1	9513	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 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
04	11190	X	10392	-0-	-798	-0-	334	1	10058	2	N	-0-					-0-
05	11036	X	9180	-0-	-1856	-0-	297	1	8883	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	9933	-0-	-507	-0-	359	1	9574	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	8255	-0-	-2533	-0-	275	1	7980	2	N	-0-					-0-
08	10788	X	8399	-0-	-2389	-0-	313	1	8086	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	8214	-0-	-2166	-0-	274	1	7940	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 08/01/2011 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
04	21600	X	20940	-0-	-660	-0-	106	1	20834	3	N	-0-					-0-
05	21793	X	21597	-0-	-196	-0-	110	1	21487	3	N	-0-					-0-
06	21659	X	21659	-0-	-0-	-0-	112	1	21547	3	N	-0-					-0-
07	21969	X	21969	-0-	-0-	-0-	157	1	21812	3	N	-0-					-0-
08	21936	X	21936	-0-	-0-	-0-	116	1	21820	3	N	-0-					-0-
09	21660	X	21263	-0-	-397	-0-	116	1	21147	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 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
04	16290	X	16357	-0-	67	-0-	83	1	16274	3	N	-0-			-0-
05	17267	X	16075	-0-	-1192	-0-	82	1	15993	3	N	-0-			-0-
06	16710	X	15320	-0-	-1390	-0-	79	1	15241	3	N	-0-			-0-
07	17267	X	15051	-0-	-2216	-0-	107	1	14944	3	N	-0-			-0-
08	16895	X	14820	-0-	-2075	-0-	78	1	14742	3	N	-0-			-0-
09	16350	X	14298	-0-	-2052	-0-	78	1	14220	3	N	-0-			-0-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

04	6180	X	6675	-0-	495	-0-	45	1	6628	3	Y	2			35
							2	9							
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	48	1	7030	3	Y	1			36
							1	9							
06	6870	X	6331	-0-	-539	-0-	44	1	6287	3	Y	-0-			36
07	7099	X	6559	-0-	-540	-0-	62	1	6487	3	Y	9			45
							10	9							
08	7099	X	6717	-0-	-382	-0-	47	1	6611	3	Y	54			99
							59	9							
09	6840	X	6115	-0-	-725	-0-	44	1	6041	3	Y	27			126
							30	9							

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

04	12690	X	10856	-0-	-1834	-0-	55	1	10801	3	Y	-0-			-0-
05	13113	X	10353	-0-	-2760	-0-	53	1	10300	3	Y	-0-			-0-
06	12090	X	7693	-0-	-4397	-0-	40	1	7653	3	Y	-0-			-0-
07	12245	X	8575	-0-	-3670	-0-	61	1	8514	3	Y	-0-			-0-
08	11315	X	9836	-0-	-1479	-0-	52	1	9784	3	Y	-0-			-0-
09	10860	X	9368	-0-	-1492	-0-	51	1	9317	3	Y	-0-			-0-

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

04	14640	X	12560	-0-	-2080	-0-	64	1	12496	3	Y	-0-			-0-
05	15128	X	10148	-0-	-4980	-0-	340	1	9808	3	Y	-0-			-0-
06	12810	X	12734	-0-	-76	-0-	66	1	12668	3	Y	-0-			-0-
07	13237	X	13169	-0-	-68	-0-	94	1	13075	3	Y	-0-			-0-
08	13237	X	13234	-0-	-3	-0-	70	1	13164	3	Y	-0-			-0-
*09	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	70	1	12790	3	Y	-0-			-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

04	4320	X	3866	-0-	-454	-0-	20	1	3846	3	N	-0-			-0-
05	4464	X	4094	-0-	-370	-0-	21	1	4073	3	N	-0-			-0-
06	4230	X	3968	-0-	-262	-0-	21	1	3947	3	N	-0-			-0-
07	4371	X	4182	-0-	-189	-0-	30	1	4152	3	N	-0-			-0-
08	4278	X	4149	-0-	-129	-0-	22	1	4127	3	N	-0-			-0-
*09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	22	1	4005	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

04	3180	X	4592	-0-	1412	-0-	815	1	3777	2	N	-0-			-0-
05	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	1033	1	9561	2	N	-0-			-0-
06	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	977	1	7669	2	N	-0-			-0-
07	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	954	1	6983	2	N	-0-			-0-
08	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	1017	1	7851	2	N	-0-			-0-
*09	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	924	1	6802	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	14910	X	14073	-0-	-837	-0-	71	1	14000	3	Y	2	182	1			29
							2	9									
05	14880	X	13555	-0-	-1325	-0-	69	1	13435	3	Y	46					75
							51	9									
06	14190	X	13672	-0-	-518	-0-	71	1	13578	3	Y	21					96
							23	9									
07	14663	X	14103	-0-	-560	-0-	100	1	13971	3	Y	29					125
							32	9									
08	14632	X	13533	-0-	-1099	-0-	71	1	13441	3	Y	19					144
							21	9									
09	14070	X	13164	-0-	-906	-0-	72	1	13071	3	Y	19					163
							21	9									

ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

04	3390	X	3611	-0-	221	-0-	18	1	3593	3	N	-0-					20
05	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	20	1	3810	3	N	-0-					20
06	4080	X	3635	-0-	-445	-0-	19	1	3616	3	N	-0-					20
07	4216	X	3465	-0-	-751	-0-	25	1	3440	3	N	-0-					20
08	4216	X	2881	-0-	-1335	-0-	15	1	2866	3	N	-0-					20
09	3720	X	981	-0-	-2739	-0-	5	1	976	3	N	-0-					20

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

04	8490	X	8275	-0-	-215	-0-	41	1	8068	3	N	151	179	1			26
							166	9									
05	8649	X	8422	-0-	-227	-0-	43	1	8379	3	N	-0-					26
06	8340	X	8129	-0-	-211	-0-	42	1	8078	3	N	8					34
							9	9									
07	8556	X	8244	-0-	-312	-0-	59	1	8163	3	N	20					54
							22	9									
08	8556	X	8225	-0-	-331	-0-	43	1	8146	3	N	33					87
							36	9									
09	8280	X	7983	-0-	-297	-0-	44	1	7933	3	N	5	92	1			-0-
							6	9									

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

04	9240	X	8666	-0-	-574	-0-	44	1	8622	3	Y	-0-					-0-
05	8463	X	7261	-0-	-1202	-0-	37	1	7224	3	Y	-0-					-0-
06	8190	X	5843	-0-	-2347	-0-	30	1	5813	3	Y	-0-					-0-
07	8959	X	5865	-0-	-3094	-0-	42	1	5823	3	Y	-0-					-0-
08	8959	X	8051	-0-	-908	-0-	42	1	8009	3	Y	-0-					-0-
09	8670	X	6650	-0-	-2020	-0-	36	1	6614	3	Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

04	21090	X	19356	-0-	-1734	-0-	98	1	19258	3	Y	-0-					-0-
05	21607	X	19350	-0-	-2257	-0-	99	1	19251	3	Y	-0-					-0-
06	20730	X	17949	-0-	-2781	-0-	93	1	17856	3	Y	-0-					-0-
07	21390	X	18518	-0-	-2872	-0-	132	1	18386	3	Y	-0-					-0-
08	21204	X	18177	-0-	-3027	-0-	96	1	18081	3	Y	-0-					-0-
09	19350	X	17672	-0-	-1678	-0-	96	1	17576	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	13200	X	12930	-0-	-270	-0-	66	1	12864	3	N	-0-			3
05	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	72	1	13978	3	N	-0-			3
06	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	71	1	13618	3	N	-0-			3
07	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	101	1	13996	3	N	-0-			3
08	13981	X	12925	-0-	-1056	-0-	68	1	12857	3	N	-0-			3
*09	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	74	1	13494	3	N	-0-			3

WCCO 1-DORIS STEVENSON 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
04	1140	X	7309	-0-	6169	-0-	37	1	7272	3	N	-0-			-0-
05	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	48	1	9431	3	N	-0-			-0-
06	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	53	1	10194	3	N	-0-			-0-
07	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	73	1	10085	3	N	-0-			-0-
08	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	45	1	8550	3	N	-0-			-0-
*09	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	48	1	8740	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11640	X	332	-0-	-11308	-0-	47	1	285	3	N	-0-			-0-
05	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	63	1	12270	3	N	-0-			-0-
06	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	59	1	11260	3	N	-0-			-0-
07	11129	X	11029	-0-	-100	-0-	79	1	10950	3	N	-0-			-0-
08	12338	X	10991	-0-	-1347	-0-	58	1	10933	3	N	-0-			-0-
09	11940	X	10603	-0-	-1337	-0-	58	1	10545	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 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
04	10230	X	371	-0-	-9859	-0-	53	1	318	3	N	-0-			-0-
05	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	54	1	10516	3	N	-0-			-0-
06	10230	X	9390	-0-	-840	-0-	49	1	9341	3	N	-0-			-0-
07	10571	X	9032	-0-	-1539	-0-	65	1	8967	3	N	-0-			-0-
08	10571	X	9588	-0-	-983	-0-	51	1	9537	3	N	-0-			-0-
09	10230	X	9305	-0-	-925	-0-	51	1	9254	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON 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
04	10290	X	312	-0-	-9978	-0-	44	1	268	3	N	-0-			-0-
05	10850	X	9828	-0-	-1022	-0-	50	1	9778	3	N	-0-			-0-
06	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	61	1	11664	3	N	-0-			-0-
07	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	84	1	11642	3	N	-0-			-0-
08	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	56	1	10483	3	N	-0-			-0-
09	11160	X	10418	-0-	-742	-0-	57	1	10361	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 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
04	9810	X	9536	-0-	-274	-0-	48	1	9488	3	N	-0-			-0-
05	10044	X	9717	-0-	-327	-0-	50	1	9667	3	N	-0-			-0-
06	9630	X	9235	-0-	-395	-0-	48	1	9187	3	N	-0-			-0-
07	9951	X	9422	-0-	-529	-0-	67	1	9355	3	N	-0-			-0-
08	9920	X	9436	-0-	-484	-0-	50	1	9386	3	N	-0-			-0-
09	9540	X	8924	-0-	-616	-0-	49	1	8875	3	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	8250	X	8052	-0-	-198	-0-	727	1	7325	3	N	-0-			-0-
05	8277	X	8229	-0-	-48	-0-	751	1	7478	3	N	-0-			-0-
06	7980	X	7583	-0-	-397	-0-	726	1	6857	3	N	-0-			-0-
07	8308	X	7627	-0-	-681	-0-	762	1	6865	3	N	-0-			-0-
08	8308	X	7904	-0-	-404	-0-	751	1	7153	3	N	-0-			-0-
09	8040	X	6779	-0-	-1261	-0-	723	1	6056	3	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403

04	9960	X	9825	-0-	-135	-0-	50	1	9775	3	N	-0-			22
05	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	46	1	9013	3	N	-0-			22
06	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	41	1	7916	3	N	-0-			22
07	10168	X	9167	-0-	-1001	-0-	65	1	9102	3	N	-0-			22
08	10168	X	8863	-0-	-1305	-0-	47	1	8816	3	N	-0-			22
09	9840	X	5996	-0-	-3844	-0-	33	1	5963	3	N	-0-			22

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			13
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	1098	1	9454	3	Y	-0-			-0-
05	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	1106	1	7284	3	Y	-0-			-0-
06	10260	X	5121	-0-	-5139	-0-	1042	1	4079	3	Y	-0-			-0-
07	10912	X	9420	-0-	-1492	-0-	1145	1	8275	3	Y	-0-			-0-
08	10912	X	8095	-0-	-2817	-0-	1122	1	6973	3	Y	-0-			-0-
09	10560	X	7745	-0-	-2815	-0-	1087	1	6658	3	Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

04	13140	X	11509	-0-	-1631	-0-	58	1	11451	3	Y	-0-			-0-
05	13578	X	12593	-0-	-985	-0-	64	1	12529	3	Y	-0-			-0-
06	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	66	1	12737	3	Y	-0-			-0-
07	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	92	1	12781	3	Y	-0-			-0-
08	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	66	1	12540	3	Y	-0-			-0-
*09	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	70	1	12780	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8940	X	8571	-0-	-369	-0-	43	1	8528	3	Y	-0-					-0-
05	9176	X	8902	-0-	-274	-0-	45	1	8857	3	Y	-0-					-0-
06	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	49	1	9429	3	Y	-0-					-0-
07	9145	X	8969	-0-	-176	-0-	64	1	8905	3	Y	-0-					-0-
08	8959	X	8774	-0-	-185	-0-	46	1	8728	3	Y	-0-					-0-
09	9000	X	8373	-0-	-627	-0-	46	1	8327	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14790	X	493	-0-	-14297	-0-	70	1	423	3	N	-0-					-0-
05	15066	X	14170	-0-	-896	-0-	72	1	14098	3	N	-0-					-0-
06	14550	X	13422	-0-	-1128	-0-	69	1	13353	3	N	-0-					-0-
07	15035	X	13762	-0-	-1273	-0-	98	1	13664	3	N	-0-					-0-
08	14384	X	13295	-0-	-1089	-0-	70	1	13225	3	N	-0-					-0-
09	13710	X	12884	-0-	-826	-0-	70	1	12814	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9300	X	9070	-0-	-230	-0-	46	1	9024	3	N	-0-					-0-
05	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	60	1	11622	3	N	-0-					-0-
06	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	58	1	11223	3	N	-0-					-0-
07	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	84	1	11734	3	N	-0-					-0-
08	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	57	1	10838	3	N	-0-					-0-
09	10200	X	10020	-0-	-180	-0-	55	1	9965	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	6618	-0-	-1122	-0-	34	1	6584	3	Y	-0-					-0-
05	6820	X	5656	-0-	-1164	-0-	29	1	5627	3	Y	-0-					-0-
06	7770	X	3017	-0-	-4753	-0-	16	1	3001	3	Y	-0-					-0-
07	8029	X	4632	-0-	-3397	-0-	33	1	4599	3	Y	-0-					-0-
08	8029	X	6375	-0-	-1654	-0-	34	1	6341	3	Y	-0-					-0-
09	6630	X	4406	-0-	-2224	-0-	24	1	4382	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7924	X	-0-	-0-	-7924	-0-					N	-0-					-0-
*03	8773	X	7456	-0-	-1317	-0-	472	1	6984	3	N	-0-					-0-
04	8490	X	958	-0-	-7532	-0-	726	1	232	3	N	-0-					-0-
05	8370	X	8222	-0-	-148	-0-	751	1	7471	3	N	-0-					-0-
06	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	730	1	7694	3	N	-0-					-0-
07	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	772	1	8178	3	N	-0-					-0-
08	8649	X	7898	-0-	-751	-0-	751	1	7147	3	N	-0-					-0-
09	8430	X	7287	-0-	-1143	-0-	726	1	6561	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11700	X	11418	-0-	-282	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	11845	-0-	-648	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	11270	-0-	-820	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	10195	-0-	-2298	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11759	-0-	-517	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	11362	-0-	-98	-0-	11362	2			N	-0-					-0-

D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8121 - 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
04	17520	X	16160	-0-	-1360	-0-	82	1	16078	3	N	-0-					-0-
05	17041	X	17041	-0-	-0-	-0-	87	1	16954	3	N	-0-					-0-
06	15990	X	15766	-0-	-224	-0-	82	1	15684	3	N	-0-					-0-
07	16709	X	15911	-0-	-798	-0-	114	1	15797	3	N	-0-					-0-
08	17050	X	15748	-0-	-1302	-0-	83	1	15665	3	N	-0-					-0-
09	16500	X	15211	-0-	-1289	-0-	83	1	15128	3	N	-0-					-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12120	X	11788	-0-	-332	-0-	379	1	11409	2	N	-0-					-0-
05	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	428	1	12806	2	N	-0-					-0-
06	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	442	1	11781	2	N	-0-					-0-
07	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	415	1	12036	2	N	-0-					-0-
08	13237	X	12202	-0-	-1035	-0-	455	1	11747	2	N	-0-					-0-
09	12810	X	11084	-0-	-1726	-0-	369	1	10715	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 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
04	10620	X	10675	-0-	55	-0-	343	1	10332	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	9981	-0-	-931	-0-	323	1	9658	2	N	-0-					-0-
06	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	422	1	11257	2	N	-0-					-0-
07	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	386	1	11205	2	N	-0-					-0-
08	11036	X	10898	-0-	-138	-0-	407	1	10491	2	N	-0-					-0-
*09	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	393	1	11393	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15000	X	8808	-0-	-6192	-0-	45	1	8763	3	N	-0-					-0-
05	15655	X	4771	-0-	-10884	-0-	255	1	4516	3	N	-0-					-0-
06	15150	X	13478	-0-	-1672	-0-	70	1	13408	3	N	-0-					-0-
07	15655	X	13659	-0-	-1996	-0-	98	1	13561	3	N	-0-					-0-
08	15221	X	13249	-0-	-1972	-0-	70	1	13179	3	N	-0-					-0-
09	13470	X	12617	-0-	-853	-0-	69	1	12548	3	N	-0-					-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40860	X	38761	-0-	-2099	-0-	1246	1	37515	2	N	-0-					-0-
05	41850	X	39748	-0-	-2102	-0-	1287	1	38461	2	N	-0-					-0-
06	40020	X	38892	-0-	-1128	-0-	1405	1	37487	2	N	-0-					-0-
07	41354	X	40206	-0-	-1148	-0-	1340	1	38866	2	N	-0-					-0-
08	41354	X	39305	-0-	-2049	-0-	1466	1	37839	2	N	-0-					-0-
09	38880	X	37574	-0-	-1306	-0-	1252	1	36322	2	N	-0-					-0-

SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25560	X	891	-0-	-24669	-0-	125	1	766	3	N	-0-					-0-
05	26412	X	25109	-0-	-1303	-0-	128	1	24981	3	N	-0-					-0-
06	25050	X	24250	-0-	-800	-0-	125	1	24125	3	N	-0-					-0-
07	25761	X	24843	-0-	-918	-0-	177	1	24666	3	N	-0-					-0-
08	25730	X	24654	-0-	-1076	-0-	130	1	24524	3	N	-0-					-0-
09	24300	X	23819	-0-	-481	-0-	130	1	23689	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	8460	X	8017	-0-	-443	-0-	41	1	7954	3	N	20					94
							22	9									
05	8742	X	7787	-0-	-955	-0-	40	1	7725	3	N	20					114
							22	9									
06	8400	X	7015	-0-	-1385	-0-	36	1	6957	3	N	20					134
							22	9									
07	8525	X	7285	-0-	-1240	-0-	52	1	7222	3	N	10					144
							11	9									
08	8308	X	7831	-0-	-477	-0-	41	1	7768	3	N	20					164
							22	9									
09	8010	X	7630	-0-	-380	-0-	42	1	7566	3	N	20					184
							22	9									

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

04	630	X	2043	-0-	1413	-0-	10	1	2033	3	N	-0-					-0-
05	2294	X	1614	-0-	-680	-0-	8	1	1606	3	N	-0-					-0-
06	2220	X	1007	-0-	-1213	-0-	5	1	1002	3	N	-0-					-0-
07	2294	X	908	-0-	-1386	-0-	7	1	901	3	N	-0-					-0-
08	2139	X	986	-0-	-1153	-0-	5	1	981	3	N	-0-					-0-
09	2040	X	584	-0-	-1456	-0-	3	1	578	3	N	3					3
							3	9									

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

04	11340	X	9865	-0-	-1475	-0-	50	1	9815	3	N	-0-					60
05	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	56	1	10989	3	N	5					65
							6	9									
06	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	55	1	10560	3	N	5					70
							6	9									
07	10819	X	10609	-0-	-210	-0-	76	1	10522	3	N	10					80
							11	9									
08	11036	X	10300	-0-	-736	-0-	54	1	10246	3	N	-0-					80
09	10680	X	9867	-0-	-813	-0-	54	1	9791	3	N	20					100
							22	9									

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579

04	12090	X	11596	-0-	-494	-0-	59	1	11537	3	N	-0-					-0-
05	12772	X	12006	-0-	-766	-0-	61	1	11945	3	N	-0-					-0-
06	12360	X	11964	-0-	-396	-0-	62	1	11902	3	N	-0-					-0-
07	12772	X	12257	-0-	-515	-0-	88	1	12169	3	N	-0-					-0-
08	12493	X	12253	-0-	-240	-0-	65	1	12188	3	N	-0-					-0-
09	11970	X	11718	-0-	-252	-0-	64	1	11654	3	N	-0-					-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 10780

04	9000	X	8819	-0-	-181	-0-	45	1	8774	3	N	-0-					-0-
05	9300	X	8564	-0-	-736	-0-	44	1	8520	3	N	-0-					-0-
06	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	45	1	8648	3	N	-0-					-0-
07	9114	X	8774	-0-	-340	-0-	63	1	8711	3	N	-0-					-0-
08	9114	X	8440	-0-	-674	-0-	45	1	8395	3	N	-0-					-0-
09	8820	X	8187	-0-	-633	-0-	45	1	8142	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	180	X	9734	-0-	9554	-0-	49	1	9685	3	N	-0-			-0-
05	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	51	1	9856	3	N	-0-			-0-
06	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	48	1	9204	3	N	-0-			-0-
07	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	67	1	9286	3	N	-0-			-0-
08	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	49	1	9203	3	N	-0-			-0-
*09	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	49	1	9021	3	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	7198	-0-	-212	-0-	36	1	7162	3	N	-0-			177
05	7595	X	7419	-0-	-176	-0-	38	1	7381	3	N	-0-			177
06	7350	X	7113	-0-	-237	-0-	37	1	7076	3	N	-0-			177
07	7595	X	7235	-0-	-360	-0-	52	1	7183	3	N	-0-			177
08	7564	X	7266	-0-	-298	-0-	38	1	7228	3	N	-0-			177
09	7200	X	6457	-0-	-743	-0-	35	1	6422	3	N	-0-			177

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
04	16380	X	15728	-0-	-652	-0-	80	1	15648	3	Y	-0-			129
05	16647	X	16635	-0-	-12	-0-	85	1	16542	3	Y	7			136
							8	9							
06	16110	X	15910	-0-	-200	-0-	82	1	15828	3	Y	-0-			136
07	16554	X	15968	-0-	-586	-0-	114	1	15854	3	Y	-0-			136
08	16647	X	15544	-0-	-1103	-0-	82	1	15448	3	Y	13			149
							14	9							
09	16110	X	14988	-0-	-1122	-0-	82	1	14904	3	Y	2			151
							2	9							

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
04	10350	X	9575	-0-	-775	-0-	49	1	9526	3	Y	-0-			-0-
05	10633	X	9789	-0-	-844	-0-	50	1	9739	3	Y	-0-			-0-
06	10200	X	9807	-0-	-393	-0-	51	1	9756	3	Y	-0-			-0-
07	10540	X	10279	-0-	-261	-0-	73	1	10206	3	Y	-0-			-0-
08	10323	X	9678	-0-	-645	-0-	51	1	9627	3	Y	-0-			-0-
09	9810	X	9223	-0-	-587	-0-	50	1	9173	3	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
04	9150	X	336	-0-	-8814	-0-	47	1	289	3	N	-0-			-0-
05	8866	X	8190	-0-	-676	-0-	42	1	8148	3	N	-0-			-0-
06	9240	X	7419	-0-	-1821	-0-	38	1	7381	3	N	-0-			-0-
07	9548	X	6544	-0-	-3004	-0-	47	1	6497	3	N	-0-			-0-
08	9548	X	7539	-0-	-2009	-0-	40	1	7499	3	N	-0-			-0-
09	7920	X	7759	-0-	-161	-0-	42	1	7717	3	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
04	9420	X	8985	-0-	-435	-0-	46	1	8939	3	N	-0-			-0-
05	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	50	1	9687	3	N	-0-			-0-
06	9300	X	8896	-0-	-404	-0-	46	1	8850	3	N	-0-			-0-
07	9486	X	9104	-0-	-382	-0-	65	1	9039	3	N	-0-			-0-
08	9734	X	9052	-0-	-682	-0-	48	1	9004	3	N	-0-			-0-
09	9420	X	8708	-0-	-712	-0-	48	1	8660	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	13350	X	12718	-0-	-632	-0-	64	1	12654	3	N	-0-			-0-
05	13547	X	10247	-0-	-3300	-0-	52	1	10195	3	N	-0-			-0-
06	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	68	1	13015	3	N	-0-			-0-
07	13268	X	12960	-0-	-308	-0-	93	1	12867	3	N	-0-			-0-
08	13268	X	13148	-0-	-120	-0-	69	1	13079	3	N	-0-			-0-
09	13080	X	12451	-0-	-629	-0-	68	1	12383	3	N	-0-			-0-

DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140

04	3420	X	3017	-0-	-403	-0-	881	1	2136	3	N	-0-			-0-
05	3379	X	3213	-0-	-166	-0-	911	1	2302	3	N	-0-			-0-
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	885	1	2875	3	N	-0-			-0-
07	3410	X	3043	-0-	-367	-0-	914	1	2129	3	N	-0-			-0-
08	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	916	1	3170	3	N	-0-			-0-
09	3750	X	2788	-0-	-962	-0-	881	1	1907	3	N	-0-			-0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 14660

04	23670	X	18780	-0-	-4890	-0-	604	1	18176	2	N	-0-			-0-
05	24459	X	18857	-0-	-5602	-0-	610	1	18247	2	N	-0-			-0-
06	23670	X	18531	-0-	-5139	-0-	669	1	17862	2	N	-0-			-0-
07	24459	X	18707	-0-	-5752	-0-	624	1	18083	2	N	-0-			-0-
08	24459	X	13929	-0-	-10530	-0-	520	1	13409	2	N	-0-			-0-
09	18780	X	14556	-0-	-4224	-0-	485	1	14071	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

04	14250	X	12785	-0-	-1465	-0-	65	1	12720	3	N	-0-			-0-
05	14694	X	12779	-0-	-1915	-0-	65	1	12714	3	N	-0-			-0-
06	14010	X	12112	-0-	-1898	-0-	63	1	12049	3	N	-0-			-0-
07	14012	X	12692	-0-	-1320	-0-	91	1	12601	3	N	-0-			-0-
08	13919	X	12314	-0-	-1605	-0-	65	1	12249	3	N	-0-			-0-
09	12780	X	11835	-0-	-945	-0-	65	1	11770	3	N	-0-			-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

04	12330	X	11799	-0-	-531	-0-	60	1	11739	3	N	-0-			-0-
05	12617	X	12123	-0-	-494	-0-	62	1	12061	3	N	-0-			-0-
06	12120	X	11677	-0-	-443	-0-	60	1	11617	3	N	-0-			-0-
07	12462	X	11961	-0-	-501	-0-	85	1	11876	3	N	-0-			-0-
*08	12369	X	11808	-0-	-561	-0-	62	1	11746	3	N	-0-			-0-
09	11790	X	11375	-0-	-415	-0-	62	1	11313	3	N	-0-			-0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

04	10560	X	10561	-0-	1	-0-	54	1	10507	3	N	-0-			-0-
05	10974	X	10831	-0-	-143	-0-	55	1	10776	3	N	-0-			-0-
06	10620	X	10487	-0-	-133	-0-	54	1	10433	3	N	-0-			-0-
07	10974	X	10709	-0-	-265	-0-	76	1	10633	3	N	-0-			-0-
08	10912	X	10517	-0-	-395	-0-	55	1	10462	3	N	-0-			-0-
09	10560	X	10227	-0-	-333	-0-	56	1	10171	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	5040	X	5716	-0-	676	-0-	825	1	4878	3	Y	12					112
							13	9									
05	6231	X	4545	-0-	-1686	-0-	767	1	3759	3	Y	17					129
							19	9									
06	6030	X	5483	-0-	-547	-0-	817	1	4653	3	Y	12					141
							13	9									
07	6231	X	5855	-0-	-376	-0-	856	1	4986	3	Y	12					153
							13	9									
08	5921	X	5814	-0-	-107	-0-	863	1	4937	3	Y	13	147	1			19
							14	9									
09	5730	X	3557	-0-	-2173	-0-	745	1	2809	3	Y	3					22
							3	9									

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

04	15360	X	14038	-0-	-1322	-0-	71	1	13967	3	N	-0-					-0-
05	15717	X	13898	-0-	-1819	-0-	71	1	13827	3	N	-0-					-0-
06	15210	X	14069	-0-	-1141	-0-	73	1	13996	3	N	-0-					-0-
07	15717	X	14298	-0-	-1419	-0-	102	1	14196	3	N	-0-					-0-
08	15004	X	14047	-0-	-957	-0-	74	1	13973	3	N	-0-					-0-
09	14070	X	13485	-0-	-585	-0-	74	1	13411	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

04	16830	X	14666	-0-	-2164	-0-	471	1	14195	2	N	-0-					-0-
05	17391	X	15744	-0-	-1647	-0-	510	1	15234	2	N	-0-					-0-
06	15660	X	15368	-0-	-292	-0-	555	1	14813	2	N	-0-					-0-
07	16278	X	16278	-0-	-0-	-0-	543	1	15735	2	N	-0-					-0-
08	16120	X	15881	-0-	-239	-0-	593	1	15288	2	N	-0-					-0-
09	15360	X	15190	-0-	-170	-0-	506	1	14684	2	N	-0-					-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960

04	14460	X	14296	-0-	-164	-0-	72	1	14224	3	N	-0-					-0-
05	14756	X	14624	-0-	-132	-0-	75	1	14549	3	N	-0-					-0-
06	14280	X	14209	-0-	-71	-0-	73	1	14136	3	N	-0-					-0-
07	14787	X	14315	-0-	-472	-0-	102	1	14213	3	N	-0-					-0-
08	14787	X	14224	-0-	-563	-0-	75	1	14149	3	N	-0-					-0-
*09	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	82	1	14998	3	N	-0-					-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620

04	30	N	5148	-0-	5118	-0-	35	1	5113	3	N	-0-					-0-
05	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	37	1	5337	3	N	-0-					-0-
06	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	37	1	5363	3	N	-0-					-0-
07	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	52	1	5434	3	N	-0-					-0-
08	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	39	1	5443	3	N	-0-					-0-
*09	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	37	1	5046	3	N	-0-					-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

04	28020	X	26953	-0-	-1067	-0-	136	1	26817	3	N	-0-					-0-
05	28954	X	27452	-0-	-1502	-0-	140	1	27312	3	N	-0-					-0-
06	27690	X	26444	-0-	-1246	-0-	137	1	26307	3	N	-0-					-0-
07	28613	X	26813	-0-	-1800	-0-	191	1	26622	3	N	-0-					-0-
08	28365	X	26834	-0-	-1531	-0-	141	1	26693	3	N	-0-					-0-
09	26940	X	25777	-0-	-1163	-0-	141	1	25636	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7347 - 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
04	25410	X	23883	-0-	-1527	-0-	121	1	23762	3	N	-0-			-0-
05	26009	X	23396	-0-	-2613	-0-	119	1	23277	3	N	-0-			-0-
06	24390	X	22309	-0-	-2081	-0-	115	1	22194	3	N	-0-			-0-
07	25203	X	24116	-0-	-1087	-0-	172	1	23944	3	N	-0-			-0-
08	25110	X	24171	-0-	-939	-0-	127	1	24044	3	N	-0-			-0-
09	23880	X	23369	-0-	-511	-0-	127	1	23242	3	N	-0-			-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

04	17100	X	14559	-0-	-2541	-0-	74	1	14485	3	N	-0-			-0-
05	17670	X	17025	-0-	-645	-0-	426	1	16599	3	N	-0-			-0-
06	16320	X	15738	-0-	-582	-0-	410	1	15328	3	N	-0-			-0-
07	17002	X	17002	-0-	-0-	-0-	460	1	16542	3	N	-0-			-0-
08	17019	X	16017	-0-	-1002	-0-	292	1	15725	3	N	-0-			-0-
09	16470	X	15884	-0-	-586	-0-	109	1	15775	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

04	13440	X	13126	-0-	-314	-0-	66	1	13060	3	N	-0-			-0-
05	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	73	1	14146	3	N	-0-			-0-
06	13050	X	12938	-0-	-112	-0-	67	1	12871	3	N	-0-			-0-
07	13578	X	13264	-0-	-314	-0-	95	1	13169	3	N	-0-			-0-
08	14229	X	13290	-0-	-939	-0-	70	1	13220	3	N	-0-			-0-
09	13770	X	12724	-0-	-1046	-0-	69	1	12655	3	N	-0-			-0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

04	26820	X	25558	-0-	-1262	-0-	822	1	24736	2	N	-0-			-0-
05	27373	X	25933	-0-	-1440	-0-	839	1	25094	2	N	-0-			-0-
06	26130	X	25404	-0-	-726	-0-	918	1	24486	2	N	-0-			-0-
07	27001	X	24997	-0-	-2004	-0-	833	1	24164	2	N	-0-			-0-
08	27001	X	25460	-0-	-1541	-0-	950	1	24510	2	N	-0-			-0-
09	25560	X	24637	-0-	-923	-0-	821	1	23816	2	N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

04	24330	X	22019	-0-	-2311	-0-	708	1	21311	2	N	-0-			-0-
05	24862	X	23823	-0-	-1039	-0-	771	1	23052	2	N	-0-			-0-
06	23790	X	23607	-0-	-183	-0-	853	1	22754	2	N	-0-			-0-
07	24583	X	23545	-0-	-1038	-0-	785	1	22760	2	N	-0-			-0-
08	23808	X	23404	-0-	-404	-0-	873	1	22531	2	N	-0-			-0-
09	23610	X	22397	-0-	-1213	-0-	746	1	21651	2	N	-0-			-0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

04	17730	X	17071	-0-	-659	-0-	86	1	16985	3	N	-0-			-0-
05	18693	X	18342	-0-	-351	-0-	94	1	18248	3	N	-0-			-0-
06	18090	X	17915	-0-	-175	-0-	93	1	17822	3	N	-0-			-0-
07	18693	X	18390	-0-	-303	-0-	131	1	18259	3	N	-0-			-0-
08	18933	X	18933	-0-	-0-	-0-	100	1	18833	3	N	-0-			-0-
*09	18284	X	18284	-0-	-0-	-0-	100	1	18184	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CORA TAYLOR "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
04	7290	X	6959	-0-	-331	-0-	35	1	6924	3	N	-0-					-0-
05	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	38	1	7474	3	N	-0-					-0-
06	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	37	1	7059	3	N	-0-					-0-
07	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	52	1	7270	3	N	-0-					-0-
08	7502	X	6946	-0-	-556	-0-	37	1	6909	3	N	-0-					-0-
09	7260	X	6842	-0-	-418	-0-	37	1	6805	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

04	15810	X	14775	-0-	-1035	-0-	75	1	14700	3	N	-0-					-0-
05	16120	X	15232	-0-	-888	-0-	78	1	15154	3	N	-0-					-0-
06	15300	X	14506	-0-	-794	-0-	75	1	14431	3	N	-0-					-0-
07	15779	X	14686	-0-	-1093	-0-	105	1	14581	3	N	-0-					-0-
08	15717	X	14626	-0-	-1091	-0-	77	1	14549	3	N	-0-					-0-
09	14790	X	14238	-0-	-552	-0-	78	1	14160	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

04	14910	X	14277	-0-	-633	-0-	72	1	14205	3	N	-0-					-0-
05	15252	X	15016	-0-	-236	-0-	77	1	14939	3	N	-0-					-0-
06	14820	X	14293	-0-	-527	-0-	74	1	14219	3	N	-0-					-0-
07	15314	X	4928	-0-	-10386	-0-	35	1	4893	3	N	-0-					-0-
08	17616	X	17616	-0-	-0-	-0-	93	1	17523	3	N	-0-					-0-
*09	17828	X	17828	-0-	-0-	-0-	97	1	17731	3	N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

04	3210	X	1758	-0-	-1452	-0-	607	1	1150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3193	X	2992	-0-	-201	-0-	797	1	2195	3	Y	-0-					-0-
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	826	1	2841	3	Y	-0-					-0-
07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	882	1	2424	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
08	3007	X	2967	-0-	-40	-0-	765	1	2192	3	Y	9	1	1			9
							10	9									
09	3270	X	2124	-0-	-1146	-0-	668	1	1447	3	Y	8					17
							9	9									

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

04	2820	X	2464	-0-	-356	-0-	550	1	1897	3	Y	15	1	1			32
							17	9									
05	2883	X	2698	-0-	-185	-0-	569	1	2116	3	Y	12					44
							13	9									
06	2730	X	2581	-0-	-149	-0-	551	1	2019	3	Y	10	39	1			15
							11	9									
07	2728	X	2571	-0-	-157	-0-	572	1	1986	3	Y	12	1	1			26
							13	9									
08	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	569	1	2161	3	Y	13	25	1			14
							14	9									
09	2610	X	2239	-0-	-371	-0-	549	1	1677	3	Y	12	2	1			24
							13	9									

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

04	9630	X	7458	-0-	-2172	-0-	38	1	7420	3	N	-0-					-0-
05	9796	X	7877	-0-	-1919	-0-	40	1	7837	3	N	-0-					-0-
06	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	44	1	8463	3	N	-0-					-0-
07	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	63	1	8812	3	N	-0-					-0-
08	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	47	1	8853	3	N	-0-					-0-
09	8520	X	8510	-0-	-10	-0-	46	1	8464	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 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
04	16050	X	15274	-0-	-776	-0-	77	1	15197	3	N	-0-			-0-
05	16275	X	15781	-0-	-494	-0-	81	1	15700	3	N	-0-			-0-
06	15600	X	15069	-0-	-531	-0-	78	1	14991	3	N	-0-			-0-
07	16120	X	15289	-0-	-831	-0-	109	1	15180	3	N	-0-			-0-
08	16120	X	15128	-0-	-992	-0-	80	1	15048	3	N	-0-			-0-
09	15270	X	14592	-0-	-678	-0-	80	1	14512	3	N	-0-			-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14490	X	13680	-0-	-810	-0-	1119	1	12561	2	N	-0-			-0-
05	14663	X	13911	-0-	-752	-0-	1024	1	12887	2	N	-0-			-0-
06	13980	X	13246	-0-	-734	-0-	1058	1	12188	2	N	-0-			-0-
07	14198	X	13592	-0-	-606	-0-	949	1	12643	2	N	-0-			-0-
08	14136	X	10642	-0-	-3494	-0-	748	1	9894	2	N	-0-			-0-
*09	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	1036	1	13490	2	N	-0-			-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 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
04	14B2 EXT		228	-0-	228	-0-	228	1			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15720	X	14336	-0-	-1384	-0-	461	1	13875	2	N	-0-			-0-
05	15190	X	12577	-0-	-2613	-0-	407	1	12170	2	N	-0-			-0-
06	14490	X	13812	-0-	-678	-0-	499	1	13313	2	N	-0-			-0-
07	14973	X	14437	-0-	-536	-0-	481	1	13956	2	N	-0-			-0-
08	14973	X	14164	-0-	-809	-0-	528	1	13636	2	N	-0-			-0-
09	14340	X	13815	-0-	-525	-0-	460	1	13355	2	N	-0-			-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	15600	X	11183	-0-	-4417	-0-	57	1	11126	3	N	-0-			-0-
05	14880	X	12870	-0-	-2010	-0-	66	1	12804	3	N	-0-			-0-
06	14400	X	8776	-0-	-5624	-0-	45	1	8731	3	N	-0-			-0-
07	14880	X	13960	-0-	-920	-0-	100	1	13860	3	N	-0-			-0-
08	15440	X	15440	-0-	-0-	-0-	81	1	15359	3	N	-0-			-0-
09	12450	X	12003	-0-	-447	-0-	65	1	11938	3	N	-0-			-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	7522	-0-	-638	-0-	38	1	7484	3	N	-0-			-0-
05	8091	X	7613	-0-	-478	-0-	39	1	7574	3	N	-0-			-0-
06	7830	X	7537	-0-	-293	-0-	39	1	7498	3	N	-0-			-0-
07	7936	X	7332	-0-	-604	-0-	52	1	7280	3	N	-0-			-0-
08	7843	X	6733	-0-	-1110	-0-	36	1	6697	3	N	-0-			-0-
09	7530	X	7030	-0-	-500	-0-	38	1	6992	3	N	-0-			-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14880	X	14610	-0-	-270	-0-	74	1	14536	3	N	-0-			-0-
05	15252	X	14900	-0-	-352	-0-	76	1	14824	3	N	-0-			-0-
06	14520	X	13788	-0-	-732	-0-	71	1	13717	3	N	-0-			-0-
07	15097	X	13882	-0-	-1215	-0-	99	1	13783	3	N	-0-			-0-
08	15097	X	13880	-0-	-1217	-0-	73	1	13807	3	N	-0-			-0-
09	14610	X	13376	-0-	-1234	-0-	73	1	13303	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13680	X	13069	-0-	-611	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	13332	-0-	-804	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	13011	-0-	-669	-0-	13011	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	11644	-0-	-2492	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	13160	-0-	-697	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	12789	-0-	-291	-0-	12789	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13500	X	11457	-0-	-2043	-0-	58	1	11398	3	N	1					47
							1	9									
05	13361	X	11991	-0-	-1370	-0-	61	1	11930	3	N	-0-					47
06	12120	X	11306	-0-	-814	-0-	58	1	11248	3	N	-0-					47
07	12121	X	11487	-0-	-634	-0-	82	1	11404	3	N	1					48
							1	9									
08	11997	X	9947	-0-	-2050	-0-	52	1	9876	3	N	17					65
							19	9									
09	11610	X	11444	-0-	-166	-0-	62	1	11376	3	N	5					70
							6	9									

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
04	11940	X	10881	-0-	-1059	-0-	55	1	10826	3	N	-0-					-0-
05	12338	X	11187	-0-	-1151	-0-	57	1	11130	3	N	-0-					-0-
06	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	60	1	11552	3	N	-0-					-0-
07	11873	X	4116	-0-	-7757	-0-	29	1	4087	3	N	-0-					-0-
08	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	63	1	11972	3	N	-0-					-0-
*09	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	70	1	12797	3	N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8850	X	8504	-0-	-346	-0-	1088	1	7416	3	N	-0-					-0-
05	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	1130	1	8729	3	N	-0-					-0-
06	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	1093	1	8238	3	N	-0-					-0-
07	9052	X	8578	-0-	-474	-0-	1139	1	7439	3	N	-0-					-0-
08	9858	X	6756	-0-	-3102	-0-	1081	1	5675	3	N	-0-					-0-
09	9540	X	6243	-0-	-3297	-0-	1078	1	5165	3	N	-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
04	5250	X	5249	-0-	-1	-0-	5195	3	54	9	Y	49	76	1			42
05	5425	X	5411	-0-	-14	-0-	5324	3	87	9	Y	79	2	1			119
06	5250	X	5033	-0-	-217	-0-	5033	3			Y	-0-	112	1			7
07	5425	X	5171	-0-	-254	-0-	5115	3	56	9	Y	51	4	1			54
08	5425	X	5235	-0-	-190	-0-	5201	3	34	9	Y	31	47	1			38
09	5250	X	5117	-0-	-133	-0-	5065	3	52	9	Y	47	3	1			82

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	4860	X	985	-0-	-3875	-0-	983	1	1	3	N	1					74
							1	9									
05	4774	X	2464	-0-	-2310	-0-	1550	1	913	3	N	1					75
							1	9									
06	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	1500	1	872	3	N	-0-					75
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	1550	1	1772	3	N	1					76
							1	9									
*08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	1550	1	2042	3	N	19					95
							21	9									
09	4860	X	3100	-0-	-1760	-0-	1500	1	1600	3	N	-0-					95

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

04	9930	X	13616	-0-	3686	-0-	69	1	13547	3	Y	-0-					-0-
05	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	68	1	13344	3	Y	-0-					-0-
06	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	67	1	12953	3	Y	-0-					-0-
07	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	96	1	13407	3	Y	-0-					-0-
08	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	71	1	13369	3	Y	-0-					-0-
*09	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	70	1	12779	3	Y	-0-					-0-

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

04	7620	X	7107	-0-	-513	-0-	912	1	6106	3	Y	81	163	1			22
							89	9									
05	7874	X	7054	-0-	-820	-0-	941	1	6113	3	Y	-0-					22
06	8460	X	7699	-0-	-761	-0-	888	1	6811	3	Y	-0-					22
07	8742	X	7039	-0-	-1703	-0-	957	1	6078	3	Y	4					26
							4	9									
08	8742	X	7978	-0-	-764	-0-	948	1	6982	3	Y	44					70
							48	9									
09	7710	X	7550	-0-	-160	-0-	919	1	6629	3	Y	2					72
							2	9									

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

04	10980	X	10324	-0-	-656	-0-	52	1	10272	3	N	-0-					-0-
05	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	64	1	12526	3	N	-0-					-0-
06	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	61	1	11767	3	N	-0-					-0-
07	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	89	1	12361	3	N	-0-					-0-
08	12586	X	11757	-0-	-829	-0-	62	1	11695	3	N	-0-					-0-
09	12180	X	11015	-0-	-1165	-0-	60	1	10955	3	Y	-0-					-0-

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

04	13020	X	11753	-0-	-1267	-0-	59	1	11683	3	N	10					40
							11	9									
05	13237	X	12154	-0-	-1083	-0-	62	1	12070	3	N	20					60
							22	9									
06	12450	X	11257	-0-	-1193	-0-	58	1	11177	3	N	20					80
							22	9									
07	12679	X	11525	-0-	-1154	-0-	82	1	11432	3	N	10					90
							11	9									
08	12679	X	11559	-0-	-1120	-0-	61	1	11476	3	N	20					110
							22	9									
09	11760	X	11099	-0-	-661	-0-	60	1	11027	3	N	11					121
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	5019	-0-	-411	-0-	1070	1	3949	3	N	-0-					-0-
05	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	1112	1	5178	3	N	-0-					-0-
06	6330	X	6199	-0-	-131	-0-	1077	1	5122	3	N	-0-					-0-
07	6541	X	6238	-0-	-303	-0-	1122	1	5116	3	N	-0-					-0-
*08	6541	X	5622	-0-	-919	-0-	1109	1	4513	3	N	-0-					-0-
*09	6210	X	5633	-0-	-577	-0-	1074	1	4447	3	Y	102	102	1			-0-
							112	9									

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970

04	21300	X	20018	-0-	-1282	-0-	101	1	19917	3	N	-0-					-0-
05	21390	X	20471	-0-	-919	-0-	104	1	20367	3	N	-0-					-0-
06	20700	X	19814	-0-	-886	-0-	102	1	19712	3	N	-0-					-0-
07	21390	X	20199	-0-	-1191	-0-	144	1	20055	3	N	-0-					-0-
08	21235	X	19592	-0-	-1643	-0-	103	1	19489	3	N	-0-					-0-
09	20010	X	19004	-0-	-1006	-0-	104	1	18900	3	N	-0-					-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

04	4500	X	5709	-0-	1209	-0-	20	1	5689	3	Y	-0-					2
05	4650	X	3090	-0-	-1560	-0-	16	1	3074	3	Y	-0-					2
06	6390	X	5268	-0-	-1122	-0-	27	1	5241	3	Y	-0-					2
07	6603	X	6125	-0-	-478	-0-	43	1	6082	3	Y	-0-					2
08	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	32	1	6102	3	Y	-0-					2
09	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-					2

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

04	6840	X	4238	-0-	-2602	-0-	14	1	4224	3	N	-0-					-0-
05	6417	X	4557	-0-	-1860	-0-	23	1	4534	3	N	-0-					-0-
06	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	30	1	5746	3	N	-0-					-0-
07	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	42	1	5770	3	N	-0-					-0-
08	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	28	1	5276	3	N	-0-					-0-
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8090 - 11285

04	5820	X	2722	-0-	-3098	-0-	772	1	1947	3	N	3					23
							3	9									
05	7688	X	3219	-0-	-4469	-0-	726	1	2445	3	N	44					67
							48	9									
06	7440	X	5686	-0-	-1754	-0-	693	1	4985	3	N	7					74
							8	9									
07	7688	X	3099	-0-	-4589	-0-	730	1	2324	3	N	41					115
							45	9									
08	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	736	1	4262	3	N	4					119
							4	9									
*09	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	723	1	6074	3	N	7					126
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9090	X	6792	-0-	-2298	-0-	34	1	6758	3	N	-0-					-0-
05	9331	X	4828	-0-	-4503	-0-	25	1	4803	3	N	-0-					-0-
06	5640	X	3167	-0-	-2473	-0-	16	1	3151	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	3134	-0-	-3872	-0-	22	1	3112	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	3497	-0-	-3509	-0-	18	1	3479	3	N	-0-					-0-
09	6780	X	2896	-0-	-3884	-0-	16	1	2880	3	N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	4938	-0-	-942	-0-	712	1	4226	3	Y	-0-					-0-
05	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	736	1	4492	3	Y	-0-					-0-
06	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	706	1	3032	3	Y	-0-					-0-
07	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	742	1	4067	3	Y	-0-					-0-
08	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	738	1	4711	3	Y	-0-					-0-
*09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	714	1	4396	3	Y	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 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
04	3390	X	3363	-0-	-27	-0-	17	1	3346	3	N	-0-					-0-
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	18	1	3444	3	N	-0-					-0-
06	3390	X	3323	-0-	-67	-0-	17	1	3306	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	3343	-0-	-160	-0-	24	1	3319	3	N	-0-					-0-
08	3503	X	3355	-0-	-148	-0-	18	1	3337	3	N	-0-					-0-
09	3360	X	3091	-0-	-269	-0-	17	1	3074	3	N	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10800	X	10568	-0-	-232	-0-	54	1	10514	3	N	-0-					-0-
05	10974	X	10308	-0-	-666	-0-	53	1	10255	3	N	-0-					-0-
06	10230	X	9607	-0-	-623	-0-	50	1	9557	3	N	-0-					-0-
07	10912	X	9292	-0-	-1620	-0-	66	1	9226	3	N	-0-					-0-
08	10912	X	9090	-0-	-1822	-0-	48	1	9042	3	N	-0-					-0-
09	10560	X	9053	-0-	-1507	-0-	49	1	9004	3	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	8490	X	10992	-0-	2502	-0-	1548 66	1 9	9378	3	Y	60					201
05	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	1605 79	1 9	10641	3	Y	72	182	1			91
06	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	1553 66	1 9	10177	3	Y	60					151
07	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	1621 44	1 9	9811	3	Y	40					191
*08	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	1606 50	1 9	10499	3	Y	45	175	1			61
*09	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	1556 22	1 9	10219	3	Y	20					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 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
04	17880	X	18876	-0-	996	-0-	95	1	18739	3	N	38	165	1			22
							42	9									
05	19627	X	19627	-0-	-0-	-0-	100	1	19517	3	N	9					31
							10	9									
06	18889	X	18889	-0-	-0-	-0-	98	1	18767	3	N	22					53
							24	9									
07	19499	X	19367	-0-	-132	-0-	138	1	19206	3	N	21					74
							23	9									
08	19681	X	19681	-0-	-0-	-0-	104	1	19549	3	N	25					99
							28	9									
09	18990	X	18761	-0-	-229	-0-	102	1	18639	3	N	18					117
							20	9									

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

04	6570	X	2130	-0-	-4440	-0-	674	1	1456	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5175	-0-	-622	-0-	1007	1	4168	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	4559	-0-	-1381	-0-	974	1	3585	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	4651	-0-	-1487	-0-	994	1	3657	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	4450	-0-	-1688	-0-	1002	1	3448	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	3158	-0-	-1852	-0-	917	1	2241	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

04	19290	X	18214	-0-	-1076	-0-	92	1	18122	3	N	-0-					-0-
05	19468	X	18866	-0-	-602	-0-	96	1	18768	3	N	2					2
							2	9									
06	18450	X	18170	-0-	-280	-0-	94	1	18076	3	N	-0-					2
07	19065	X	18438	-0-	-627	-0-	132	1	18306	3	N	-0-					2
08	18941	X	18092	-0-	-849	-0-	95	1	17997	3	N	-0-					2
09	18270	X	17969	-0-	-301	-0-	98	1	17871	3	N	-0-					2

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

04	11610	X	11097	-0-	-513	-0-	370	1	10721	3	Y	5					22
							6	9									
05	11873	X	11321	-0-	-552	-0-	366	1	10952	3	Y	3					25
							3	9									
06	11340	X	10813	-0-	-527	-0-	351	1	10437	3	Y	23	48	1			-0-
							25	9									
07	11718	X	10972	-0-	-746	-0-	355	1	10615	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	11625	X	10918	-0-	-707	-0-	382	1	10536	3	Y	-0-					-0-
09	11100	X	10409	-0-	-691	-0-	346	1	10063	3	Y	-0-					-0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

04	16230	X	14664	-0-	-1566	-0-	1199	1	13465	2	N	-0-					-0-
05	16461	X	14287	-0-	-2174	-0-	1052	1	13235	2	N	-0-					-0-
06	15930	X	14345	-0-	-1585	-0-	1146	1	13199	2	N	-0-					-0-
07	16120	X	14973	-0-	-1147	-0-	1046	1	13927	2	N	-0-					-0-
08	15841	X	15026	-0-	-815	-0-	1056	1	13970	2	N	-0-					-0-
09	14670	X	13494	-0-	-1176	-0-	962	1	12532	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	10470	X	10633	-0-	163	-0-	919	1	9690	3	N	22					79
							24	9									
05	10044	X	9817	-0-	-227	-0-	944	1	8852	3	N	19					98
							21	9									
06	10320	X	10099	-0-	-221	-0-	918	1	9139	3	N	38					136
							42	9									
07	10974	X	9981	-0-	-993	-0-	963	1	8888	3	N	118	181	1			73
							130	9									
08	10974	X	9190	-0-	-1784	-0-	943	1	8219	3	N	25					98
							28	9									
09	10620	X	8904	-0-	-1716	-0-	928	1	7934	3	N	38					136
							42	9									

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

04	12660	X	11372	-0-	-1288	-0-	930	1	10442	2	N	-0-					-0-
05	12772	X	8994	-0-	-3778	-0-	662	1	8332	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	7342	-0-	-4478	-0-	800	1	6542	2	N	-0-					-0-
07	12183	X	12059	-0-	-124	-0-	842	1	11217	2	N	-0-					-0-
08	11966	X	11529	-0-	-437	-0-	810	1	10719	2	N	-0-					-0-
09	11370	X	11280	-0-	-90	-0-	804	1	10476	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

*11	18990	X	18069	-0-	-921	-0-	89	1	17977	3	Y	3	50	1			-0-
							3	9									
12	19871	X	18362	-0-	-1509	-0-	94	1	18259	3	Y	8	2	1			6
							9	9									
01	19871	X	18346	-0-	-1525	-0-	96	1	18233	3	Y	15					21
							17	9									
02	17948	X	16494	-0-	-1454	-0-	84	1	16402	3	Y	7	28	1			-0-
							8	9									
03	19127	X	17876	-0-	-1251	-0-	91	1	17776	3	Y	8	2	1			6
							9	9									
04	18060	X	17194	-0-	-866	-0-	87	1	17097	3	Y	9					15
							10	9									
05	18352	X	17341	-0-	-1011	-0-	88	1	17231	3	Y	20					35
							22	9									
06	17760	X	16938	-0-	-822	-0-	88	1	16846	3	Y	4					39
							4	9									
*07	18259	X	17406	-0-	-853	-0-	124	1	17267	3	Y	14	53	1			-0-
							15	9									
*08	17887	X	16908	-0-	-979	-0-	89	1	16816	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	17243	X	17243	-0-	-0-	-0-	94	1	17149	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

04	4800	X	4546	-0-	-254	-0-	23	1	4523	3	Y	-0-					12
05	4836	X	4696	-0-	-140	-0-	24	1	4672	3	Y	-0-					12
06	4590	X	4576	-0-	-14	-0-	24	1	4552	3	Y	-0-					12
07	4743	X	4627	-0-	-116	-0-	33	1	4594	3	Y	-0-					12
08	4712	X	4439	-0-	-273	-0-	23	1	4416	3	Y	-0-					12
09	4590	X	4383	-0-	-207	-0-	24	1	4359	3	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	7080	X	6892	-0-	-188	-0-	34	1	6719	3	Y	126	180	1			37
							139	9									
05	7316	X	6958	-0-	-358	-0-	36	1	6922	3	Y	-0-					37
06	7080	X	5878	-0-	-1202	-0-	30	1	5848	3	Y	-0-					37
07	7316	X	4702	-0-	-2614	-0-	34	1	4668	3	Y	-0-					37
08	7161	X	6160	-0-	-1001	-0-	478	1	5682	3	Y	-0-					37
*09	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	773	1	6400	3	Y	-0-					37

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
*11	20940	X	19362	-0-	-1578	-0-	96	1	19242	3	Y	22	66	1			2
							24	9									
12	21390	X	19917	-0-	-1473	-0-	102	1	19795	3	Y	18	2	1			18
							20	9									
01	21390	X	19670	-0-	-1720	-0-	103	1	19545	3	Y	20					38
							22	9									
02	18704	X	18011	-0-	-693	-0-	92	1	17907	3	Y	11	43	1			6
							12	9									
03	20088	X	19841	-0-	-247	-0-	101	1	19720	3	Y	18	3	1			21
							20	9									
04	19350	X	19269	-0-	-81	-0-	98	1	19156	3	Y	14					35
							15	9									
05	19933	X	19785	-0-	-148	-0-	101	1	19674	3	Y	9					44
							10	9									
06	19290	X	19220	-0-	-70	-0-	99	1	19111	3	Y	9					53
							10	9									
07	19933	X	19389	-0-	-544	-0-	138	1	19245	3	Y	5	56	1			2
							6	9									
08	19902	X	19038	-0-	-864	-0-	100	1	18935	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	19260	X	18662	-0-	-598	-0-	102	1	18560	3	Y	-0-					2

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 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
04	16500	X	16463	-0-	-37	-0-	83	1	16380	3	Y	-0-					-0-
05	17298	X	17069	-0-	-229	-0-	87	1	16982	3	Y	-0-					-0-
06	16740	X	16530	-0-	-210	-0-	85	1	16445	3	Y	-0-					-0-
07	17298	X	17010	-0-	-288	-0-	121	1	16889	3	Y	-0-					-0-
08	17298	X	16657	-0-	-641	-0-	88	1	16569	3	Y	-0-					-0-
09	16530	X	16184	-0-	-346	-0-	88	1	16096	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 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
*11	13830	X	12290	-0-	-1540	-0-	61	1	12204	3	Y	23	60	1			-0-
							25	9									
12	14074	X	13530	-0-	-544	-0-	69	1	13455	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
01	13857	X	6922	-0-	-6935	-0-	117	1	6795	3	Y	9					12
							10	9									
02	12264	X	9214	-0-	-3050	-0-	394	1	8809	3	Y	10					22
							11	9									
03	13516	X	5622	-0-	-7894	-0-	577	1	5042	3	Y	3					25
							3	9									
04	13080	X	5903	-0-	-7177	-0-	145	1	5754	3	Y	4					29
							4	9									
05	13516	X	6517	-0-	-6999	-0-	44	1	6471	3	Y	2					31
							2	9									
06	9870	X	6029	-0-	-3841	-0-	283	1	5743	3	Y	3					34
							3	9									
07	10199	X	3347	-0-	-6852	-0-	24	1	3320	3	Y	3					37
							3	9									
08	6510	X	4797	-0-	-1713	-0-	25	1	4772	3	Y	-0-					37
09	6300	X	5511	-0-	-789	-0-	238	1	5273	3	Y	-0-					37

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

04	19170	X	18175	-0-	-995	-0-	92	1	18083	3	N	-0-					-0-
05	19530	X	18619	-0-	-911	-0-	95	1	18524	3	N	-0-					-0-
06	18870	X	17573	-0-	-1297	-0-	91	1	17482	3	N	-0-					-0-
07	19410	X	19410	-0-	-0-	-0-	139	1	19271	3	N	-0-					-0-
08	19003	X	18671	-0-	-332	-0-	98	1	18573	3	N	-0-					-0-
09	18180	X	17680	-0-	-500	-0-	96	1	17584	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485

04	17160	X	16282	-0-	-878	-0-	82	1	16200	3	N	-0-					-0-
05	17670	X	16727	-0-	-943	-0-	85	1	16642	3	N	-0-					-0-
06	17100	X	15893	-0-	-1207	-0-	82	1	15811	3	N	-0-					-0-
07	17670	X	16323	-0-	-1347	-0-	117	1	16206	3	N	-0-					-0-
08	16895	X	16289	-0-	-606	-0-	86	1	16203	3	N	-0-					-0-
09	16290	X	15405	-0-	-885	-0-	84	1	15321	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

04	18120	X	17125	-0-	-995	-0-	511	1	16614	3	N	-0-					-0-
05	18445	X	16601	-0-	-1844	-0-	477	1	16124	3	N	-0-					-0-
06	17850	X	17000	-0-	-850	-0-	496	1	16504	3	N	-0-					-0-
07	18445	X	16818	-0-	-1627	-0-	492	1	16326	3	N	-0-					-0-
08	18042	X	16109	-0-	-1933	-0-	506	1	15603	3	N	-0-					-0-
09	17130	X	15880	-0-	-1250	-0-	468	1	15412	3	N	-0-					-0-

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 11400

04	22620	X	20381	-0-	-2239	-0-	103	1	20272	3	Y	5					42
							6	9									
05	22475	X	21217	-0-	-1258	-0-	108	1	21109	3	Y	-0-					42
06	21750	X	21052	-0-	-698	-0-	108	1	20867	3	Y	70	70	1			42
							77	9									
07	22475	X	21294	-0-	-1181	-0-	152	1	21142	3	Y	-0-					42
08	21824	X	20274	-0-	-1550	-0-	107	1	20167	3	Y	-0-					42
09	21060	X	20231	-0-	-829	-0-	110	1	20121	3	Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	15420	X	15127	-0-	-293	-0-	77	1	15050	3	Y	-0-					34
05	16151	X	15639	-0-	-512	-0-	80	1	15559	3	Y	-0-					34
06	15390	X	14773	-0-	-617	-0-	76	1	14697	3	Y	-0-					34
07	15903	X	15179	-0-	-724	-0-	108	1	15071	3	Y	-0-					34
08	15779	X	15218	-0-	-561	-0-	80	1	15116	3	Y	20					54
							22	9									
09	15120	X	14019	-0-	-1101	-0-	76	1	13943	3	Y	-0-					54

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500

04	16080	X	13214	-0-	-2866	-0-	67	1	13144	3	Y	3					50
							3	9									
05	16399	X	12647	-0-	-3752	-0-	64	1	12574	3	Y	8					58
							9	9									
06	15450	X	15407	-0-	-43	-0-	80	1	15325	3	Y	2					60
							2	9									
07	15965	X	15814	-0-	-151	-0-	113	1	15689	3	Y	11					71
							12	9									
08	15934	X	15387	-0-	-547	-0-	81	1	15277	3	Y	26					97
							29	9									
09	15420	X	14412	-0-	-1008	-0-	79	1	14323	3	Y	9	106	1			-0-
							10	9									

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

04	20460	X	19005	-0-	-1455	-0-	96	1	18889	3	Y	18					69
							20	9									
05	20925	X	19853	-0-	-1072	-0-	101	1	19739	3	Y	12					81
							13	9									
06	20070	X	19056	-0-	-1014	-0-	98	1	18946	3	Y	11					92
							12	9									
07	20398	X	19704	-0-	-694	-0-	141	1	19548	3	Y	14					106
							15	9									
*08	19964	X	19434	-0-	-530	-0-	102	1	19310	3	Y	20					126
							22	9									
*09	19200	X	18737	-0-	-463	-0-	102	1	18627	3	Y	7	133	1			-0-
							8	9									

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

04	17850	X	17558	-0-	-292	-0-	89	1	17469	3	Y	-0-					3
05	18197	X	17557	-0-	-640	-0-	90	1	17467	3	Y	-0-					3
06	16891	X	16891	-0-	-0-	-0-	87	1	16804	3	Y	-0-					3
07	17498	X	17498	-0-	-0-	-0-	125	1	17366	3	Y	6					9
							7	9									
*08	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	95	1	17951	3	Y	-0-	9	6			-0-
*09	17264	X	17264	-0-	-0-	-0-	94	1	17170	3	Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

04	17100	X	16144	-0-	-956	-0-	82	1	16062	3	Y	-0-					-0-
05	17670	X	16649	-0-	-1021	-0-	85	1	16564	3	Y	-0-					-0-
06	16380	X	15803	-0-	-577	-0-	82	1	15721	3	Y	-0-					-0-
07	16926	X	15721	-0-	-1205	-0-	112	1	15609	3	Y	-0-					-0-
08	16926	X	4164	-0-	-12762	-0-	22	1	4142	3	Y	-0-					-0-
09	16140	X	3035	-0-	-13105	-0-	17	1	3018	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	10350	X	9805	-0-	-545	-0-	50	1	9726	3	Y	26	117	1			-0-
							29	9									
05	10571	X	10025	-0-	-546	-0-	51	1	9935	3	Y	35	3	1			32
							39	9									
06	9990	X	9640	-0-	-350	-0-	50	1	9590	3	Y	-0-					32
07	10292	X	9722	-0-	-570	-0-	69	1	9625	3	Y	25					57
							28	9									
08	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	54	1	10222	3	Y	30					87
							33	9									
*09	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	55	1	9933	3	Y	20					107
							22	9									

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

04	14490	X	9827	-0-	-4663	-0-	865	1	8962	3	N	-0-					18
05	15221	X	2641	-0-	-12580	-0-	181	1	2460	3	N	-0-					18
06	14730	X	4583	-0-	-10147	-0-	24	1	4559	3	N	-0-					18
07	15221	X	11131	-0-	-4090	-0-	79	1	11052	3	N	-0-					18
08	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	62	1	11682	3	N	-0-					18
*09	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	59	1	10798	3	N	-0-					18

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

04	13620	X	12989	-0-	-631	-0-	66	1	12923	3	N	-0-					22
05	14536	X	14536	-0-	-0-	-0-	74	1	14462	3	N	-0-					22
06	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	71	1	13604	3	N	-0-					22
07	13795	X	13463	-0-	-332	-0-	96	1	13367	3	N	-0-					22
08	14074	X	12926	-0-	-1148	-0-	68	1	12858	3	N	-0-					22
09	13620	X	12279	-0-	-1341	-0-	67	1	12212	3	N	-0-					22

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

04	7740	X	6988	-0-	-752	-0-	722	1	6266	3	N	-0-					17
05	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	740	1	7583	3	N	-0-					17
06	7680	X	3786	-0-	-3894	-0-	271	1	3515	3	N	-0-					17
07	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					17
08	8308	X	6774	-0-	-1534	-0-	36	1	6738	3	N	-0-					17
09	8040	X	7642	-0-	-398	-0-	42	1	7600	3	N	-0-					17

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

04	18000	X	17655	-0-	-345	-0-	89	1	17566	3	N	-0-					-0-
05	18600	X	17840	-0-	-760	-0-	91	1	17749	3	N	-0-					-0-
06	17970	X	17043	-0-	-927	-0-	88	1	16955	3	N	-0-					-0-
07	18569	X	16955	-0-	-1614	-0-	121	1	16834	3	N	-0-					-0-
08	18259	X	17236	-0-	-1023	-0-	91	1	17145	3	N	-0-					-0-
09	17670	X	16508	-0-	-1162	-0-	90	1	16418	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	7350	X	6302	-0-	-1048	-0-	32	1	6270	3	Y	-0-					-0-
05	7285	X	6307	-0-	-978	-0-	32	1	6275	3	Y	-0-					-0-
06	7260	X	4372	-0-	-2888	-0-	23	1	4338	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	7502	X	7426	-0-	-76	-0-	670	1	6747	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	750	1	6895	3	Y	-0-					-0-
*09	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	727	1	6796	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

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
04	10440	X	545	-0-	-9895	-0-	3	1	542	3	N	-0-					-0-
05	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					-0-
06	10110	X	9668	-0-	-442	-0-	50	1	9618	3	N	-0-					-0-
07	10447	X	9196	-0-	-1251	-0-	66	1	9130	3	N	-0-					-0-
08	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	50	1	9371	3	N	-0-					-0-
09	9660	X	8160	-0-	-1500	-0-	45	1	8115	3	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
04	8040	X	10305	-0-	2265	-0-	739	1	9566	3	N	-0-					-0-
05	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	767	1	10484	3	N	-0-					-0-
06	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	734	1	8518	3	N	-0-					-0-
07	10230	X	9322	-0-	-908	-0-	774	1	8548	3	N	-0-					-0-
08	10230	X	9508	-0-	-722	-0-	759	1	8749	3	N	-0-					-0-
09	9900	X	8245	-0-	-1655	-0-	731	1	7514	3	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

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

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	5601	-0-	-279	-0-	28	1	5573	3	N	-0-					-0-
05	6665	X	5788	-0-	-877	-0-	30	1	5758	3	N	-0-					-0-
06	6570	X	6516	-0-	-54	-0-	34	1	6482	3	N	-0-					-0-
07	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	50	1	6938	3	N	-0-					-0-
08	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	37	1	6996	3	N	-0-					-0-
09	6510	X	6484	-0-	-26	-0-	35	1	6449	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9750	X	9334	-0-	-416	-0-	47	1	9287	3	N	-0-					-0-
05	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	54	1	10446	3	N	-0-					-0-
06	10830	X	9250	-0-	-1580	-0-	48	1	9202	3	N	-0-					-0-
07	11191	X	8813	-0-	-2378	-0-	63	1	8750	3	N	-0-					-0-
08	11191	X	9325	-0-	-1866	-0-	49	1	9276	3	N	-0-					-0-
09	10170	X	10047	-0-	-123	-0-	55	1	9992	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16080	X	13944	-0-	-2136	-0-	71	1	13873	3	N	-0-					-0-
05	16616	X	14122	-0-	-2494	-0-	72	1	14050	3	N	-0-					-0-
06	15510	X	13967	-0-	-1543	-0-	72	1	13895	3	N	-0-					-0-
07	16027	X	14081	-0-	-1946	-0-	101	1	13980	3	N	-0-					-0-
08	14570	X	13383	-0-	-1187	-0-	71	1	13312	3	N	-0-					-0-
09	13980	X	12895	-0-	-1085	-0-	70	1	12825	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9240	X	7185	-0-	-2055	-0-	365	1	6820	3	N	-0-					-0-
05	9548	X	8743	-0-	-805	-0-	384	1	8359	3	N	-0-					-0-
06	9240	X	6482	-0-	-2758	-0-	285	1	6197	3	N	-0-					-0-
07	8680	X	8549	-0-	-131	-0-	61	1	8488	3	N	-0-					-0-
08	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	49	1	9329	3	N	-0-					-0-
*09	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	47	1	8570	3	N	-0-					-0-

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3655	-0-	-125	-0-	616	1	3039	3	N	-0-					65
05	4185	X	4059	-0-	-126	-0-	638	1	3421	3	N	-0-					65
06	4050	X	3744	-0-	-306	-0-	616	1	3128	3	N	-0-					65
07	4185	X	4017	-0-	-168	-0-	644	1	3373	3	N	-0-					65
08	4061	X	3671	-0-	-390	-0-	636	1	3035	3	N	-0-					65
09	3930	X	3459	-0-	-471	-0-	616	1	2843	3	N	-0-					65

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12270	X	11825	-0-	-445	-0-	60	1	11765	3	Y	-0-					-0-
05	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	65	1	12689	3	Y	-0-					-0-
06	11670	X	11335	-0-	-335	-0-	59	1	11262	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	12059	X	11552	-0-	-507	-0-	82	1	11467	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	12059	X	10691	-0-	-1368	-0-	56	1	10635	3	Y	-0-					-0-
09	11670	X	10022	-0-	-1648	-0-	55	1	9956	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

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
04	14700	X	13767	-0-	-933	-0-	13767	3			N	-0-					-0-
05	15190	X	13787	-0-	-1403	-0-	13787	3			N	-0-					-0-
06	14700	X	13331	-0-	-1369	-0-	13331	3			N	-0-					-0-
07	14787	X	11904	-0-	-2883	-0-	11904	3			N	-0-					-0-
08	14415	X	13412	-0-	-1003	-0-	13412	3			N	-0-					-0-
09	13770	X	12882	-0-	-888	-0-	12882	3			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
04	16200	X	15631	-0-	-569	-0-	15631	3			N	-0-					-0-
05	16740	X	16525	-0-	-215	-0-	16525	3			N	-0-					-0-
06	16140	X	16082	-0-	-58	-0-	16082	3			N	-0-					-0-
07	16678	X	14204	-0-	-2474	-0-	14204	3			N	-0-					-0-
08	16523	X	15924	-0-	-599	-0-	15924	3			N	-0-					-0-
09	16080	X	15691	-0-	-389	-0-	15691	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	12360	X	10859	-0-	-1501	-0-	10859	3			N	-0-			-0-
05	13113	X	11920	-0-	-1193	-0-	11920	3			N	-0-			-0-
06	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	13142	3			N	-0-			-0-
07	13113	X	10973	-0-	-2140	-0-	10973	3			N	-0-			-0-
08	12214	X	12076	-0-	-138	-0-	12076	3			N	-0-			-0-
09	13140	X	11355	-0-	-1785	-0-	11355	3			N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

04	12930	X	13389	-0-	459	-0-	68	1	13321	3	N	-0-			-0-
05	14260	X	13510	-0-	-750	-0-	69	1	13441	3	N	-0-			-0-
06	13800	X	12481	-0-	-1319	-0-	65	1	12416	3	N	-0-			-0-
07	14260	X	13075	-0-	-1185	-0-	93	1	12982	3	N	-0-			-0-
08	14198	X	13035	-0-	-1163	-0-	69	1	12966	3	N	-0-			-0-
09	13380	X	12798	-0-	-582	-0-	70	1	12728	3	N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

04	15660	X	11944	-0-	-3716	-0-	436	1	11508	3	N	-0-			-0-
05	15934	X	14858	-0-	-1076	-0-	364	1	14494	3	N	-0-			-0-
06	15349	X	15349	-0-	-0-	-0-	79	1	15270	3	N	-0-			-0-
07	12338	X	10654	-0-	-1684	-0-	76	1	10578	3	N	-0-			-0-
08	14849	X	10526	-0-	-4323	-0-	55	1	10471	3	N	-0-			-0-
09	15360	X	10105	-0-	-5255	-0-	330	1	9775	3	N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

04	15960	X	15976	-0-	16	-0-	81	1	15895	3	Y	-0-			-0-
05	16833	X	16137	-0-	-696	-0-	82	1	16055	3	Y	-0-			-0-
06	16620	X	14830	-0-	-1790	-0-	77	1	14753	3	Y	-0-			-0-
07	17174	X	15497	-0-	-1677	-0-	111	1	15386	3	Y	-0-			-0-
08	16988	X	15421	-0-	-1567	-0-	81	1	15340	3	Y	-0-			-0-
09	15990	X	14790	-0-	-1200	-0-	81	1	14709	3	Y	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

04	21725	X	21725	-0-	-0-	-0-	21725	3			N	-0-			-0-
05	23343	X	21596	-0-	-1747	-0-	21596	3			N	-0-			-0-
06	22590	X	21185	-0-	-1405	-0-	21185	3			N	-0-			-0-
07	23343	X	19074	-0-	-4269	-0-	19074	3			N	-0-			-0-
08	22816	X	21323	-0-	-1493	-0-	21323	3			N	-0-			-0-
09	21720	X	20886	-0-	-834	-0-	20886	3			N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

04	8250	X	5113	-0-	-3137	-0-	26	1	5087	3	N	-0-			-0-
05	8401	X	4610	-0-	-3791	-0-	456	1	4154	3	N	-0-			-0-
06	8130	X	5858	-0-	-2272	-0-	348	1	5510	3	N	-0-			-0-
07	8277	X	7993	-0-	-284	-0-	950	1	7043	3	N	-0-			-0-
08	8060	X	7944	-0-	-116	-0-	936	1	7008	3	N	-0-			-0-
*09	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	154	1	6968	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

04	14910	X	10240	-0-	-4670	-0-	329	1	9911	2	N	-0-			-0-
05	14167	X	12263	-0-	-1904	-0-	397	1	11866	2	N	-0-			-0-
06	13710	X	12038	-0-	-1672	-0-	435	1	11603	2	N	-0-			-0-
07	14167	X	12871	-0-	-1296	-0-	429	1	12442	2	N	-0-			-0-
08	13826	X	13130	-0-	-696	-0-	490	1	12640	2	N	-0-			-0-
*09	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	421	1	12210	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	16020	X	13362	-0-	-2658	-0-	430	1	12932	2	N	-0-					-0-
05	16616	X	9489	-0-	-7127	-0-	504	1	8985	2	N	-0-					-0-
06	16080	X	12951	-0-	-3129	-0-	468	1	12483	2	N	-0-					-0-
07	16616	X	13418	-0-	-3198	-0-	447	1	12971	2	N	-0-					-0-
08	15934	X	13578	-0-	-2356	-0-	507	1	13071	2	N	-0-					-0-
09	13350	X	12744	-0-	-606	-0-	425	1	12319	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
04	27660	X	25703	-0-	-1957	-0-	826	1	24877	2	N	-0-					-0-
05	28582	X	25184	-0-	-3398	-0-	815	1	24369	2	N	-0-					-0-
06	27660	X	24223	-0-	-3437	-0-	875	1	23348	2	N	-0-					-0-
07	28582	X	24774	-0-	-3808	-0-	826	1	23948	2	N	-0-					-0-
08	28582	X	24549	-0-	-4033	-0-	916	1	23633	2	N	-0-					-0-
09	25710	X	23607	-0-	-2103	-0-	787	1	22820	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 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
04	12570	X	10938	-0-	-1632	-0-	55	1	10883	3	N	-0-					-0-
05	12741	X	12214	-0-	-527	-0-	62	1	12152	3	N	-0-					-0-
06	12150	X	11623	-0-	-527	-0-	60	1	11563	3	N	-0-					-0-
07	12555	X	11664	-0-	-891	-0-	83	1	11581	3	N	-0-					-0-
08	12214	X	11678	-0-	-536	-0-	62	1	11616	3	N	-0-					-0-
09	11820	X	11028	-0-	-792	-0-	60	1	10968	3	N	-0-					-0-

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
04	5250	X	4481	-0-	-769	-0-	23	1	4458	3	N	-0-					125
05	5177	X	4722	-0-	-455	-0-	24	1	4698	3	N	-0-					125
06	5070	X	4191	-0-	-879	-0-	22	1	4169	3	N	-0-					125
07	5239	X	3944	-0-	-1295	-0-	28	1	3916	3	N	-0-					125
08	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	34	1	6376	3	N	20					145
							22	9									
09	4560	X	3221	-0-	-1339	-0-	18	1	3203	3	N	-0-					145

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
04	16710	X	18345	-0-	1635	-0-	93	1	18252	3	N	-0-					-0-
05	18846	X	18846	-0-	-0-	-0-	96	1	18750	3	N	-0-					-0-
06	17282	X	17282	-0-	-0-	-0-	89	1	17193	3	N	-0-					-0-
07	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	128	1	17828	3	N	-0-					-0-
08	18352	X	18352	-0-	-0-	-0-	97	1	18255	3	N	-0-					-0-
*09	17510	X	17510	-0-	-0-	-0-	96	1	17414	3	N	-0-					-0-

W.C. BROWN 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
04	5730	X	5206	-0-	-524	-0-	731	1	4441	3	N	31	181	1			-0-
							34	9									
05	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	771	1	5192	3	N	-0-					-0-
06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	746	1	4929	3	N	-0-					-0-
07	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	781	1	5093	3	N	-0-					-0-
08	5952	X	5538	-0-	-414	-0-	769	1	4769	3	N	-0-					-0-
09	5760	X	5372	-0-	-388	-0-	745	1	4627	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	8910	X	8332	-0-	-578	-0-	42	1	8290	3	Y	-0-					20
05	8990	X	8728	-0-	-262	-0-	44	1	8615	3	Y	63					83
							69	9									
06	8610	X	8068	-0-	-542	-0-	42	1	8026	3	Y	-0-					83
07	8897	X	8212	-0-	-685	-0-	59	1	8153	3	Y	-0-					83
08	8742	X	7769	-0-	-973	-0-	41	1	7728	3	Y	-0-					83
09	8460	X	7817	-0-	-643	-0-	43	1	7774	3	Y	-0-					83

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

04	11610	X	1258	-0-	-10352	-0-	265	1	993	2	N	-0-					-0-
05	11997	X	8886	-0-	-3111	-0-	1158	1	7728	2	N	-0-					-0-
06	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	735	1	11096	2	N	-0-					-0-
07	11811	X	11342	-0-	-469	-0-	378	1	10964	2	N	-0-					-0-
08	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	408	1	10535	2	N	-0-					-0-
09	11820	X	10901	-0-	-919	-0-	363	1	10538	2	N	-0-					-0-

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

04	11700	X	10458	-0-	-1242	-0-	70	1	10250	3	Y	125	192	1			8
							138	9									
05	11904	X	11843	-0-	-61	-0-	80	1	11621	3	Y	129	5	1			132
							142	9									
06	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	78	1	11205	3	Y	103	181	1			54
							113	9									
07	11532	X	11244	-0-	-288	-0-	106	1	11057	3	Y	74					128
							81	9									
08	11842	X	11456	-0-	-386	-0-	79	1	11191	3	Y	169	175	1			122
							186	9									
09	11460	X	10883	-0-	-577	-0-	79	1	10725	3	Y	72	178	1			16
							79	9									

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

04	16320	X	15104	-0-	-1216	-0-	1235	1	13869	2	N	-0-					-0-
05	16151	X	15708	-0-	-443	-0-	1156	1	14552	2	N	-0-					-0-
06	15600	X	13758	-0-	-1842	-0-	1099	1	12659	2	N	-0-					-0-
07	16120	X	15192	-0-	-928	-0-	1061	1	14131	2	N	-0-					-0-
08	15717	X	11466	-0-	-4251	-0-	806	1	10660	2	N	-0-					-0-
09	15210	X	14347	-0-	-863	-0-	1023	1	13324	2	N	-0-					-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

04	11160	X	10928	-0-	-232	-0-	894	1	10034	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	10547	-0-	-985	-0-	777	1	9770	2	N	-0-					-0-
06	11160	X	10105	-0-	-1055	-0-	807	1	9298	2	N	-0-					-0-
07	11439	X	9885	-0-	-1554	-0-	690	1	9195	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	10076	-0-	-1239	-0-	708	1	9368	2	N	-0-					-0-
09	10920	X	9465	-0-	-1455	-0-	675	1	8790	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

04	17400	X	16250	-0-	-1150	-0-	82	1	16168	3	N	-0-					-0-
05	17980	X	17643	-0-	-337	-0-	90	1	17553	3	N	-0-					-0-
06	17160	X	16638	-0-	-522	-0-	86	1	16552	3	N	-0-					-0-
07	17732	X	17311	-0-	-421	-0-	124	1	17187	3	N	-0-					-0-
08	17732	X	17004	-0-	-728	-0-	90	1	16914	3	N	-0-					-0-
09	17070	X	15759	-0-	-1311	-0-	86	1	15673	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	9390	X	8879	-0-	-511	-0-	45	1	8834	3	N	-0-			-0-
05	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	335	1	8864	3	N	-0-			-0-
06	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	46	1	8801	3	N	-0-			-0-
07	9176	X	8977	-0-	-199	-0-	64	1	8913	3	N	-0-			-0-
08	9207	X	8761	-0-	-446	-0-	46	1	8715	3	N	-0-			-0-
09	8910	X	8390	-0-	-520	-0-	46	1	8344	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

04	14310	X	8381	-0-	-5929	-0-	257	1	8124	3	N	-0-			-0-
05	15159	X	15094	-0-	-65	-0-	443	1	14651	3	N	-0-			-0-
06	14670	X	14439	-0-	-231	-0-	426	1	14013	3	N	-0-			-0-
07	15159	X	14016	-0-	-1143	-0-	414	1	13602	3	N	-0-			-0-
08	15097	X	13431	-0-	-1666	-0-	425	1	13006	3	N	-0-			-0-
09	14610	X	12785	-0-	-1825	-0-	383	1	12402	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

04	13200	X	13265	-0-	65	-0-	67	1	13198	3	N	-0-			-0-
05	13454	X	13238	-0-	-216	-0-	68	1	13170	3	N	-0-			-0-
06	13050	X	12404	-0-	-646	-0-	64	1	12340	3	N	-0-			-0-
07	13702	X	12007	-0-	-1695	-0-	86	1	11921	3	N	-0-			-0-
08	13702	X	12303	-0-	-1399	-0-	65	1	12238	3	N	-0-			-0-
09	13260	X	11785	-0-	-1475	-0-	64	1	11721	3	N	-0-			-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

04	15120	X	13463	-0-	-1657	-0-	68	1	13395	3	N	-0-			-0-
05	15097	X	14366	-0-	-731	-0-	73	1	14293	3	N	-0-			-0-
06	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	75	1	14401	3	N	-0-			-0-
07	14818	X	14645	-0-	-173	-0-	105	1	14540	3	N	-0-			-0-
08	14353	X	14311	-0-	-42	-0-	75	1	14236	3	N	-0-			-0-
09	14490	X	13491	-0-	-999	-0-	74	1	13417	3	N	-0-			-0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620

04	22530	X	21343	-0-	-1187	-0-	108	1	21235	3	N	-0-			-0-
05	23281	X	21602	-0-	-1679	-0-	110	1	21492	3	N	-0-			-0-
06	22530	X	20630	-0-	-1900	-0-	107	1	20523	3	N	-0-			-0-
07	22506	X	20992	-0-	-1514	-0-	150	1	20842	3	N	-0-			-0-
08	22506	X	20611	-0-	-1895	-0-	109	1	20502	3	N	-0-			-0-
09	21330	X	19757	-0-	-1573	-0-	108	1	19649	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650

04	11280	X	11178	-0-	-102	-0-	359	1	10819	2	N	-0-			-0-
05	11532	X	10442	-0-	-1090	-0-	338	1	10104	2	N	-0-			-0-
06	11160	X	8632	-0-	-2528	-0-	312	1	8320	2	N	-0-			-0-
07	11563	X	9886	-0-	-1677	-0-	330	1	9556	2	N	-0-			-0-
08	11563	X	9577	-0-	-1986	-0-	357	1	9220	2	N	-0-			-0-
09	11190	X	9891	-0-	-1299	-0-	330	1	9561	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520

04	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	328	1	9885	2	N	-0-			-0-
05	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	361	1	10776	2	N	-0-			-0-
06	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	388	1	10357	2	N	-0-			-0-
07	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	350	1	10134	2	N	-0-			-0-
08	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	381	1	9824	2	N	-0-			-0-
*09	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	325	1	9425	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	8580	X	6603	-0-	-1977	-0-	33	1	6570	3	N	-0-					-0-
05	8711	X	5858	-0-	-2853	-0-	30	1	5828	3	N	-0-					-0-
06	6180	X	5481	-0-	-699	-0-	28	1	5453	3	N	-0-					-0-
07	6820	X	5546	-0-	-1274	-0-	40	1	5506	3	N	-0-					-0-
08	6820	X	5424	-0-	-1396	-0-	29	1	5395	3	N	-0-					-0-
09	6600	X	4724	-0-	-1876	-0-	26	1	4698	3	N	-0-					-0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

04	10200	X	375	-0-	-9825	-0-	49	1	326	3	N	-0-					-0-
05	10509	X	9314	-0-	-1195	-0-	48	1	9266	3	N	-0-					-0-
06	9960	X	9294	-0-	-666	-0-	48	1	9246	3	N	-0-					-0-
07	10292	X	9470	-0-	-822	-0-	68	1	9402	3	N	-0-					-0-
08	10075	X	9411	-0-	-664	-0-	50	1	9361	3	N	-0-					-0-
09	9300	X	9049	-0-	-251	-0-	49	1	9000	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

04	13920	X	13032	-0-	-888	-0-	66	1	12966	3	N	-0-					-0-
05	14353	X	13351	-0-	-1002	-0-	68	1	13283	3	N	-0-					-0-
06	13500	X	12900	-0-	-600	-0-	67	1	12833	3	N	-0-					-0-
07	13888	X	13046	-0-	-842	-0-	93	1	12953	3	N	-0-					-0-
08	13640	X	12956	-0-	-684	-0-	68	1	12888	3	N	-0-					-0-
09	13020	X	12500	-0-	-520	-0-	68	1	12432	3	N	-0-					-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

04	13590	X	567	-0-	-13023	-0-	65	1	443	3	N	54	54	0			-0-
							59	9									
05	13919	X	13258	-0-	-661	-0-	67	1	13129	3	N	56	56	0			-0-
							62	9									
06	13350	X	12703	-0-	-647	-0-	65	1	12598	3	N	36	36	0			-0-
							40	9									
07	13795	X	13109	-0-	-686	-0-	93	1	12975	3	N	37	37	0			-0-
							41	9									
08	13578	X	12874	-0-	-704	-0-	68	1	12765	3	N	37	37	0			-0-
							41	9									
09	12840	X	12245	-0-	-595	-0-	67	1	12139	3	N	35	35	0			-0-
							39	9									

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

04	10260	X	9794	-0-	-466	-0-	50	1	9744	3	Y	-0-					38
05	10602	X	10050	-0-	-552	-0-	51	1	9999	3	Y	-0-					38
06	10320	X	9535	-0-	-785	-0-	49	1	9486	3	Y	-0-					38
07	10664	X	9786	-0-	-878	-0-	69	1	9640	3	Y	70					108
							77	9									
08	10354	X	9061	-0-	-1293	-0-	48	1	9013	3	Y	-0-					108
09	9780	X	9779	-0-	-1	-0-	53	1	9726	3	Y	-0-					108

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

04	6900	X	6644	-0-	-256	-0-	392	1	6252	3	Y	-0-					10
05	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	407	1	6827	3	Y	-0-					10
06	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	396	1	6955	3	Y	-0-					10
07	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	420	1	6619	3	Y	-0-					10
08	6820	X	6561	-0-	-259	-0-	405	1	6156	3	Y	-0-					10
*09	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	395	1	6374	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	20130	X	21949	-0-	1819	-0-	706	1	21243	2	N	-0-			-0-
05	21556	X	21556	-0-	-0-	-0-	698	1	20858	2	N	-0-			-0-
06	20130	X	18409	-0-	-1721	-0-	665	1	17744	2	N	-0-			-0-
07	20801	X	17180	-0-	-3621	-0-	573	1	16607	2	N	-0-			-0-
08	20801	X	10781	-0-	-10020	-0-	421	1	10360	2	N	-0-			-0-
09	20130	X	18478	-0-	-1652	-0-	616	1	17862	2	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

04	5850	X	5649	-0-	-201	-0-	29	1	5620	3	Y	-0-			28
05	6045	X	5770	-0-	-275	-0-	29	1	5741	3	Y	-0-			28
06	5700	X	5520	-0-	-180	-0-	29	1	5491	3	Y	-0-			28
07	5890	X	5663	-0-	-227	-0-	40	1	5623	3	Y	-0-			28
08	5890	X	5572	-0-	-318	-0-	29	1	5543	3	Y	-0-			28
09	5640	X	5365	-0-	-275	-0-	29	1	5336	3	Y	-0-			28

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

04	17072	X	17072	-0-	-0-	-0-	17072	3			N	-0-			-0-
05	18104	X	17668	-0-	-436	-0-	17668	3			N	-0-			-0-
06	17520	X	17133	-0-	-387	-0-	17133	3			N	-0-			-0-
07	18104	X	15307	-0-	-2797	-0-	15307	3			N	-0-			-0-
08	17918	X	17551	-0-	-367	-0-	17551	3			N	-0-			-0-
09	17130	X	16950	-0-	-180	-0-	16950	3			N	-0-			-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

04	20910	X	18370	-0-	-2540	-0-	1502	1	16868	2	N	-0-			-0-
05	21328	X	19785	-0-	-1543	-0-	1457	1	18328	2	N	-0-			-0-
06	20640	X	18490	-0-	-2150	-0-	1477	1	17013	2	N	-0-			-0-
07	20770	X	18681	-0-	-2089	-0-	1304	1	17377	2	N	-0-			-0-
08	20398	X	19108	-0-	-1290	-0-	1343	1	17765	2	N	-0-			-0-
09	19140	X	18742	-0-	-398	-0-	1336	1	17406	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

04	8670	X	10204	-0-	1534	-0-	52	1	10152	3	N	-0-			-0-
05	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	48	1	9389	3	N	-0-			-0-
06	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	44	1	8457	3	N	-0-			-0-
07	10075	X	8606	-0-	-1469	-0-	61	1	8545	3	N	-0-			-0-
08	10075	X	8395	-0-	-1680	-0-	44	1	8351	3	N	-0-			-0-
09	9750	X	8007	-0-	-1743	-0-	44	1	7963	3	N	-0-			-0-

COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

04	15630	X	14890	-0-	-740	-0-	75	1	14815	3	N	-0-			-0-
05	15965	X	15349	-0-	-616	-0-	78	1	15271	3	N	-0-			-0-
06	15480	X	14819	-0-	-661	-0-	77	1	14742	3	N	-0-			-0-
07	15996	X	14901	-0-	-1095	-0-	106	1	14795	3	N	-0-			-0-
08	15996	X	14550	-0-	-1446	-0-	77	1	14473	3	N	-0-			-0-
09	14880	X	14251	-0-	-629	-0-	78	1	14173	3	N	-0-			-0-

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

04	9390	X	9429	-0-	39	-0-	64	1	9365	3	Y	-0-			-0-
05	9703	X	8921	-0-	-782	-0-	61	1	8860	3	Y	-0-			-0-
06	9270	X	8556	-0-	-714	-0-	59	1	8497	3	Y	-0-			-0-
07	9734	X	8837	-0-	-897	-0-	84	1	8753	3	Y	-0-			-0-
08	9734	X	8588	-0-	-1146	-0-	60	1	8528	3	Y	-0-			-0-
09	9420	X	8132	-0-	-1288	-0-	59	1	8073	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	8910	X	8453	-0-	-457	-0-	42	1	8254	3	Y	143	185	1			61
							157	9									
05	9083	X	8767	-0-	-316	-0-	44	1	8541	3	Y	165	173	1			53
							182	9									
06	DLQ G-10		8581	-0-	8581	8581	43	1	8333	3	Y	186	180	1			59
							205	9									
*07	DLQ G-10		8757	-0-	8757	17338	61	1	8541	3	Y	141	185	1			15
							155	9									
*08	25897	X	8559	-0-	-17338	-0-	45	1	8514	3	Y	-0-					15
*09	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	44	1	8085	3	Y	179					194
							197	9									

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

04	26400	X	24299	-0-	-2101	-0-	1987	1	22312	2	N	-0-					-0-
05	26815	X	24617	-0-	-2198	-0-	1812	1	22805	2	N	-0-					-0-
06	25110	X	23401	-0-	-1709	-0-	1869	1	21532	2	N	-0-					-0-
07	25947	X	23868	-0-	-2079	-0-	1667	1	22201	2	N	-0-					-0-
08	25296	X	23975	-0-	-1321	-0-	1685	1	22290	2	N	-0-					-0-
09	24300	X	23168	-0-	-1132	-0-	1652	1	21516	2	N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

04	8400	X	8005	-0-	-395	-0-	244	1	7761	3	N	-0-					-0-
05	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	250	1	8278	3	N	-0-					-0-
06	9090	X	7577	-0-	-1513	-0-	224	1	7353	3	N	-0-					-0-
07	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	1168	1	8868	3	N	-0-					-0-
08	9393	X	8356	-0-	-1037	-0-	599	1	7757	3	N	-0-					-0-
*09	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	682	1	7907	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410

04	15810	X	10424	-0-	-5386	-0-	335	1	10089	2	N	-0-					-0-
05	15376	X	9863	-0-	-5513	-0-	319	1	9544	2	N	-0-					-0-
06	14340	X	11130	-0-	-3210	-0-	402	1	10728	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	12990	-0-	-1332	-0-	433	1	12557	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	12871	-0-	-1110	-0-	480	1	12391	2	N	-0-					-0-
*09	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	420	1	12187	2	N	-0-					-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

04	10650	X	5051	-0-	-5599	-0-	234	1	4817	3	N	-0-					-0-
05	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					-0-
06	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	46	1	8762	3	N	-0-					-0-
07	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	68	1	9442	3	N	-0-					-0-
08	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	53	1	9953	3	N	-0-					-0-
*09	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	50	1	9083	3	N	-0-					-0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854

04	18900	X	18205	-0-	-695	-0-	92	1	18113	3	N	-0-					-0-
05	19220	X	18543	-0-	-677	-0-	95	1	18448	3	N	-0-					-0-
06	18360	X	17246	-0-	-1114	-0-	89	1	17157	3	N	-0-					-0-
07	18817	X	17746	-0-	-1071	-0-	127	1	17619	3	N	-0-					-0-
08	18817	X	17734	-0-	-1083	-0-	93	1	17641	3	N	-0-					-0-
09	18210	X	16916	-0-	-1294	-0-	92	1	16824	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 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
04	7620	X	6872	-0-	-748	-0-	35	1	6837	3	N	-0-					-0-
05	7781	X	7084	-0-	-697	-0-	36	1	7048	3	N	-0-					-0-
06	7410	X	6800	-0-	-610	-0-	35	1	6765	3	N	-0-					-0-
07	7657	X	6811	-0-	-846	-0-	49	1	6762	3	N	-0-					-0-
08	7564	X	6336	-0-	-1228	-0-	33	1	6303	3	N	-0-					-0-
09	6870	X	6417	-0-	-453	-0-	35	1	6382	3	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
04	22680	X	21741	-0-	-939	-0-	110	1	21628	3	N	3					31
							3	9									
*05	23126	X	22247	-0-	-879	-0-	113	1	22115	3	Y	17	48	1			-0-
							19	9									
06	22380	X	21420	-0-	-960	-0-	111	1	21306	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	23126	X	21878	-0-	-1248	-0-	156	1	21722	3	Y	-0-					-0-
08	22785	X	21629	-0-	-1156	-0-	114	1	21515	3	Y	-0-					-0-
09	21750	X	20739	-0-	-1011	-0-	113	1	20626	3	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
04	12000	X	519	-0-	-11481	-0-	57	1	385	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									
05	12307	X	11661	-0-	-646	-0-	59	1	11524	3	N	71	71	0			-0-
							78	9									
06	11700	X	11086	-0-	-614	-0-	57	1	10954	3	N	68	68	0			-0-
							75	9									
07	12090	X	11382	-0-	-708	-0-	81	1	11224	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									
08	11966	X	11298	-0-	-668	-0-	59	1	11163	3	N	69	69	0			-0-
							76	9									
09	11280	X	10748	-0-	-532	-0-	58	1	10617	3	N	66	66	0			-0-
							73	9									

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
04	18210	X	16231	-0-	-1979	-0-	82	1	16149	3	N	-0-					-0-
05	16639	X	16639	-0-	-0-	-0-	85	1	16554	3	N	-0-					-0-
06	16080	X	14423	-0-	-1657	-0-	75	1	14348	3	N	-0-					-0-
07	16771	X	15065	-0-	-1706	-0-	108	1	14957	3	N	-0-					-0-
08	16771	X	14998	-0-	-1773	-0-	79	1	14919	3	N	-0-					-0-
09	16230	X	15178	-0-	-1052	-0-	83	1	15095	3	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
04	7770	X	7447	-0-	-323	-0-	38	1	7409	3	N	-0-					-0-
05	8587	X	7431	-0-	-1156	-0-	38	1	7393	3	N	-0-					-0-
06	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					-0-
07	8587	X	8409	-0-	-178	-0-	60	1	8349	3	N	-0-					-0-
08	8401	X	8307	-0-	-94	-0-	44	1	8263	3	N	-0-					-0-
*09	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	43	1	7776	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	16560	X	594	-0-	-15966	-0-	76	1	518	3	Y	-0-					-0-
05	16523	X	14383	-0-	-2140	-0-	73	1	14310	3	Y	-0-					-0-
06	15720	X	14690	-0-	-1030	-0-	76	1	14602	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	16058	X	15568	-0-	-490	-0-	111	1	15457	3	Y	-0-					-0-
08	15965	X	15429	-0-	-536	-0-	81	1	15348	3	Y	-0-					-0-
*09	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	80	1	14651	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

04	29400	X	28609	-0-	-791	-0-	145	1	28443	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
05	30380	X	29355	-0-	-1025	-0-	150	1	29183	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
06	29400	X	28049	-0-	-1351	-0-	145	1	27883	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
07	30287	X	28673	-0-	-1614	-0-	205	1	28447	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
08	29977	X	28003	-0-	-1974	-0-	147	1	27835	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
09	28620	X	27125	-0-	-1495	-0-	148	1	26957	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

04	12600	X	454	-0-	-12146	-0-	59	1	395	3	N	-0-					18
05	12431	X	11830	-0-	-601	-0-	60	1	11770	3	N	-0-					18
06	11820	X	11356	-0-	-464	-0-	59	1	11261	3	Y	33	51	1			-0-
							36	9									
*07	11997	X	11668	-0-	-329	-0-	83	1	11583	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	11873	X	11632	-0-	-241	-0-	61	1	11571	3	Y	-0-					-0-
09	11460	X	11016	-0-	-444	-0-	60	1	10956	3	Y	-0-					-0-

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

04	7680	X	7221	-0-	-459	-0-	912	1	6309	3	N	-0-					8
05	7936	X	6897	-0-	-1039	-0-	921	1	5976	3	N	-0-					8
06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	894	1	5867	3	N	-0-					8
07	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	948	1	6815	3	N	-0-					8
08	7471	X	6970	-0-	-501	-0-	936	1	5986	3	N	44					52
							48	9									
09	7230	X	5284	-0-	-1946	-0-	845	1	4439	3	N	-0-					52

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580

04	12720	X	11785	-0-	-935	-0-	60	1	11725	3	N	-0-					-0-
05	13020	X	12763	-0-	-257	-0-	65	1	12698	3	N	-0-					-0-
06	12780	X	10661	-0-	-2119	-0-	55	1	10606	3	N	-0-					-0-
07	13206	X	12426	-0-	-780	-0-	89	1	12337	3	N	-0-					-0-
08	13206	X	12103	-0-	-1103	-0-	64	1	12039	3	N	-0-					-0-
09	12360	X	11439	-0-	-921	-0-	62	1	11377	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12210	X	11076	-0-	-1134	-0-	56	1	10983	3	N	34	34	0			-0-
							37	9									
05	11842	X	11805	-0-	-37	-0-	60	1	11705	3	N	36	36	0			-0-
							40	9									
06	11460	X	10964	-0-	-496	-0-	57	1	10870	3	N	34	34	0			-0-
							37	9									
07	11842	X	9435	-0-	-2407	-0-	67	1	9336	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
08	11811	X	11226	-0-	-585	-0-	59	1	11130	3	N	34	34	0			-0-
							37	9									
09	11430	X	10734	-0-	-696	-0-	58	1	10640	3	N	33	33	0			-0-
							36	9									

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

04	9030	X	8679	-0-	-351	-0-	44	1	8635	3	Y	-0-					-0-
05	9145	X	9009	-0-	-136	-0-	46	1	8963	3	Y	-0-					-0-
06	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	46	1	8807	3	Y	-0-					-0-
07	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	65	1	9044	3	Y	-0-					-0-
08	9021	X	8954	-0-	-67	-0-	47	1	8907	3	Y	-0-					-0-
09	8790	X	8469	-0-	-321	-0-	46	1	8423	3	Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3083	-0-	-997	-0-	15	1	3024	3	N	40					145
							44	9									
05	4216	X	3093	-0-	-1123	-0-	16	1	3053	3	N	22					167
							24	9									
06	3570	X	2958	-0-	-612	-0-	15	1	2896	3	N	43	183	1			27
							47	9									
07	3658	X	2887	-0-	-771	-0-	20	1	2830	3	N	34					61
							37	9									
08	3410	X	2891	-0-	-519	-0-	15	1	2839	3	N	34					95
							37	9									
09	3090	X	2793	-0-	-297	-0-	15	1	2736	3	N	38					133
							42	9									

G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9360	X	13126	-0-	3766	-0-	932	1	12151	3	N	39					153
							43	9									
05	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	972	1	14202	3	N	67	182	1			38
							74	9									
06	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	936	1	12622	3	N	76					114
							84	9									
07	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	990	1	12591	3	N	20					134
							22	9									
08	15252	X	13489	-0-	-1763	-0-	965	1	12479	3	N	41					175
							45	9									
*09	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	951	1	14811	3	N	35	171	1			39
							39	9									

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
04	12510	X	11251	-0-	-1259	-0-	923	1	10328	3	Y	-0-					104
05	12183	X	12135	-0-	-48	-0-	975	1	11044	3	Y	105	170	1			39
							116	9									
06	10890	X	8362	-0-	-2528	-0-	909	1	7453	3	Y	-0-					39
07	11253	X	8701	-0-	-2552	-0-	955	1	7746	3	Y	-0-					39
08	11253	X	8046	-0-	-3207	-0-	937	1	7109	3	Y	-0-					39
*09	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	926	1	10230	3	Y	-0-					39

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25740	X	24030	-0-	-1710	-0-	122	1	23908	3	N	-0-					-0-
05	26598	X	24555	-0-	-2043	-0-	125	1	24430	3	N	-0-					-0-
06	25230	X	23175	-0-	-2055	-0-	120	1	23055	3	N	-0-					-0-
07	25482	X	23591	-0-	-1891	-0-	168	1	23423	3	N	-0-					-0-
08	25358	X	23613	-0-	-1745	-0-	124	1	23489	3	N	-0-					-0-
09	24030	X	22614	-0-	-1416	-0-	123	1	22491	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	7472	-0-	242	-0-	754	1	6718	3	N	-0-					-0-
05	6603	X	1305	-0-	-5298	-0-	659	1	646	3	N	-0-					-0-
06	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					N	-0-					-0-
07	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
08	7843	X	2571	-0-	-5272	-0-	14	1	2557	3	N	-0-					-0-
09	7470	X	5960	-0-	-1510	-0-	33	1	5927	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 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
04	17340	X	16280	-0-	-1060	-0-	82	1	16198	3	N	-0-					-0-
05	17794	X	16889	-0-	-905	-0-	86	1	16803	3	N	-0-					-0-
06	16740	X	16031	-0-	-709	-0-	83	1	15948	3	N	-0-					-0-
07	17298	X	16375	-0-	-923	-0-	117	1	16258	3	N	-0-					-0-
08	17298	X	16262	-0-	-1036	-0-	86	1	16176	3	N	-0-					-0-
09	16350	X	15576	-0-	-774	-0-	85	1	15491	3	N	-0-					-0-

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
04	13080	X	12097	-0-	-983	-0-	61	1	12036	3	Y	-0-					-0-
05	13516	X	13096	-0-	-420	-0-	67	1	13029	3	Y	-0-					-0-
06	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	65	1	12594	3	Y	-0-					-0-
07	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	92	1	12782	3	Y	-0-					-0-
08	12927	X	12302	-0-	-625	-0-	65	1	12237	3	Y	-0-					-0-
09	12510	X	11548	-0-	-962	-0-	63	1	11485	3	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
04	10740	X	400	-0-	-10340	-0-	53	1	347	3	N	-0-					7
*05	11005	X	10776	-0-	-229	-0-	54	1	10608	3	Y	104	104	1			7
							114	9									
06	10470	X	9902	-0-	-568	-0-	51	1	9844	3	Y	6	6	1			7
							7	9									
07	10788	X	10312	-0-	-476	-0-	74	1	10238	3	Y	-0-					7
08	10788	X	10343	-0-	-445	-0-	55	1	10288	3	Y	-0-					7
09	10440	X	9968	-0-	-472	-0-	54	1	9914	3	Y	-0-					7

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 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
04	16020	X	15332	-0-	-688	-0-	78	1	15254	3	N	-0-					-0-
05	16554	X	15659	-0-	-895	-0-	80	1	15579	3	N	-0-					-0-
06	15810	X	14914	-0-	-896	-0-	77	1	14837	3	N	-0-					-0-
07	16337	X	14978	-0-	-1359	-0-	107	1	14871	3	N	-0-					-0-
08	16182	X	14745	-0-	-1437	-0-	78	1	14667	3	N	-0-					-0-
09	15330	X	14288	-0-	-1042	-0-	78	1	14210	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 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
04	18000	X	17015	-0-	-985	-0-	86	1	16929	3	N	-0-					-0-
05	18104	X	17650	-0-	-454	-0-	90	1	17560	3	N	-0-					-0-
06	17520	X	16912	-0-	-608	-0-	87	1	16825	3	N	-0-					-0-
07	18104	X	17063	-0-	-1041	-0-	122	1	16941	3	N	-0-					-0-
08	17856	X	16247	-0-	-1609	-0-	86	1	16161	3	N	-0-					-0-
09	17070	X	15639	-0-	-1431	-0-	85	1	15554	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	15624	X	15306	-0-	-318	-0-	78	1	15222	3	N	5					5
							6	9									
*03	17298	X	16279	-0-	-1019	-0-	83	1	16183	3	N	12					17
							13	9									
04	16740	X	646	-0-	-16094	-0-	82	1	545	3	N	17					17
							19	9									
05	17050	X	16512	-0-	-538	-0-	84	1	16428	3	N	-0-					17
06	16380	X	15937	-0-	-443	-0-	82	1	15847	3	Y	7	24	1			-0-
							8	9									
07	16926	X	16248	-0-	-678	-0-	116	1	16131	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	16523	X	15983	-0-	-540	-0-	84	1	15899	3	Y	-0-					-0-
09	15990	X	15298	-0-	-692	-0-	83	1	15215	3	Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

04	20730	X	20030	-0-	-700	-0-	101	1	19929	3	N	-0-					-0-
05	21421	X	20554	-0-	-867	-0-	105	1	20449	3	N	-0-					-0-
06	20580	X	19780	-0-	-800	-0-	102	1	19678	3	N	-0-					-0-
07	21173	X	20097	-0-	-1076	-0-	143	1	19954	3	N	-0-					-0-
08	20925	X	19800	-0-	-1125	-0-	104	1	19696	3	N	-0-					-0-
09	20040	X	18858	-0-	-1182	-0-	103	1	18755	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

04	13230	X	12569	-0-	-661	-0-	64	1	12505	3	N	-0-					-0-
05	13516	X	12987	-0-	-529	-0-	66	1	12921	3	N	-0-					-0-
06	13080	X	12186	-0-	-894	-0-	63	1	12123	3	N	-0-					-0-
07	13516	X	12407	-0-	-1109	-0-	89	1	12318	3	N	-0-					-0-
08	13423	X	12068	-0-	-1355	-0-	64	1	12004	3	N	-0-					-0-
09	12570	X	12015	-0-	-555	-0-	66	1	11949	3	N	-0-					-0-

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

04	6720	X	5833	-0-	-887	-0-	39	1	5794	3	N	-0-					111
05	6324	X	6208	-0-	-116	-0-	42	1	6144	3	N	20					131
							22	9									
06	6390	X	5880	-0-	-510	-0-	40	1	5823	3	N	15					146
							17	9									
07	6603	X	5828	-0-	-775	-0-	56	1	5772	3	N	-0-					146
08	6603	X	5721	-0-	-882	-0-	40	1	5681	3	N	-0-					146
09	6000	X	5408	-0-	-592	-0-	39	1	5347	3	N	20					166
							22	9									

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

04	9390	X	8334	-0-	-1056	-0-	42	1	8292	3	N	-0-					-0-
05	9610	X	9143	-0-	-467	-0-	47	1	9096	3	N	-0-					-0-
06	9300	X	8956	-0-	-344	-0-	46	1	8910	3	N	-0-					-0-
07	9610	X	9518	-0-	-92	-0-	68	1	9450	3	N	-0-					-0-
08	9145	X	9091	-0-	-54	-0-	48	1	9043	3	N	-0-					-0-
09	8970	X	8569	-0-	-401	-0-	47	1	8522	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					Y	33					81
05	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	71	1	10370	3	Y	26					107
							29	9									
06	10200	X	9865	-0-	-335	-0-	68	1	9773	3	Y	22	71	1			58
							24	9									
07	10540	X	9933	-0-	-607	-0-	94	1	9820	3	Y	17	3	1			72
							19	9									
08	10540	X	9723	-0-	-817	-0-	68	1	9625	3	Y	27					99
							30	9									
09	10140	X	9218	-0-	-922	-0-	67	1	9125	3	Y	24					123
							26	9									

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
04	22710	X	19812	-0-	-2898	-0-	100	1	19694	3	Y	16					28
							18	9									
05	23312	X	21148	-0-	-2164	-0-	108	1	21004	3	Y	33	61	1			-0-
							36	9									
06	22019	X	22019	-0-	-0-	-0-	114	1	21892	3	Y	12	3	1			9
							13	9									
07	22148	X	22148	-0-	-0-	-0-	158	1	21975	3	Y	14					23
							15	9									
*08	22145	X	22145	-0-	-0-	-0-	117	1	22009	3	Y	17	40	1			-0-
							19	9									
*09	20984	X	20984	-0-	-0-	-0-	114	1	20852	3	Y	16	3	1			13
							18	9									

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 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
04	16320	X	15509	-0-	-811	-0-	79	1	15430	3	N	-0-					-0-
05	16957	X	16046	-0-	-911	-0-	82	1	15964	3	N	-0-					-0-
06	16410	X	15389	-0-	-1021	-0-	80	1	15309	3	N	-0-					-0-
07	16957	X	15861	-0-	-1096	-0-	113	1	15748	3	N	-0-					-0-
08	16213	X	15606	-0-	-607	-0-	82	1	15524	3	N	-0-					-0-
09	15540	X	15071	-0-	-469	-0-	82	1	14989	3	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
04	15060	X	9584	-0-	-5476	-0-	49	1	9535	3	N	-0-					-0-
05	15562	X	9994	-0-	-5568	-0-	51	1	9943	3	N	-0-					-0-
06	10950	X	9814	-0-	-1136	-0-	51	1	9763	3	N	-0-					-0-
07	11315	X	9220	-0-	-2095	-0-	66	1	9154	3	N	-0-					-0-
08	10323	X	9874	-0-	-449	-0-	52	1	9822	3	N	-0-					-0-
09	9810	X	9537	-0-	-273	-0-	52	1	9485	3	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
04	13980	X	13331	-0-	-649	-0-	68	1	13263	3	N	-0-					-0-
05	14446	X	13573	-0-	-873	-0-	69	1	13504	3	N	-0-					-0-
06	13890	X	12960	-0-	-930	-0-	67	1	12893	3	N	-0-					-0-
07	13981	X	13249	-0-	-732	-0-	95	1	13154	3	N	-0-					-0-
08	13888	X	13049	-0-	-839	-0-	69	1	12980	3	N	-0-					-0-
09	13320	X	12375	-0-	-945	-0-	68	1	12307	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 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
04	6630	X	7397	-0-	767	-0-	898	1	6499	2	N	-0-					-0-
05	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	927	1	7375	2	N	-0-					-0-
06	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	875	1	6278	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	7354	-0-	-303	-0-	831	1	6523	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	6720	-0-	-1588	-0-	789	1	5931	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	5888	-0-	-2152	-0-	726	1	5162	2	N	-0-					-0-

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

04	12300	X	11378	-0-	-922	-0-	77	1	11275	3	N	24					42
							26	9									
05	12710	X	11674	-0-	-1036	-0-	79	1	11565	3	N	27					69
							30	9									
06	12060	X	11290	-0-	-770	-0-	78	1	11187	3	N	23					92
							25	9									
07	12214	X	11527	-0-	-687	-0-	110	1	11393	3	N	22					114
							24	9									
08	12121	X	11310	-0-	-811	-0-	79	1	11209	3	N	20					134
							22	9									
09	11460	X	11120	-0-	-340	-0-	81	1	10998	3	N	37	159	1			12
							41	9									

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

04	8490	X	9011	-0-	521	-0-	46	1	8965	3	N	-0-					-0-
05	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	52	1	10132	3	N	-0-					-0-
06	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					-0-
07	9300	X	8998	-0-	-302	-0-	64	1	8934	3	N	-0-					-0-
08	10199	X	7837	-0-	-2362	-0-	41	1	7796	3	N	-0-					-0-
09	9870	X	7686	-0-	-2184	-0-	42	1	7644	3	N	-0-					-0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 10990

04	7110	X	881	-0-	-6229	-0-	870	1	11	9	N	10					100
05	7967	X	1498	-0-	-6469	-0-	903	1	573	3	N	20					120
							22	9									
06	7710	X	2946	-0-	-4764	-0-	884	1	2040	3	N	20					140
							22	9									
07	7967	X	3825	-0-	-4142	-0-	920	1	2883	3	N	20					160
							22	9									
08	7285	X	4302	-0-	-2983	-0-	917	1	3362	3	N	21					181
							23	9									
*09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	897	1	3746	3	N	10					191
							11	9									

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

04	16140	X	13504	-0-	-2636	-0-	434	1	13070	2	N	-0-					-0-
05	16275	X	15103	-0-	-1172	-0-	489	1	14614	2	N	-0-					-0-
06	15613	X	15613	-0-	-0-	-0-	564	1	15049	2	N	-0-					-0-
07	16058	X	16009	-0-	-49	-0-	534	1	15475	2	N	-0-					-0-
08	15711	X	15711	-0-	-0-	-0-	586	1	15125	2	N	-0-					-0-
09	15600	X	13624	-0-	-1976	-0-	454	1	13170	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	12480	X	13717	-0-	1237	-0-	69	1	13648	3	N	-0-					-0-
05	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	68	1	13344	3	N	-0-					-0-
06	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	67	1	12984	3	N	-0-					-0-
07	14167	X	4954	-0-	-9213	-0-	35	1	4919	3	N	-0-					-0-
08	14167	X	3634	-0-	-10533	-0-	19	1	3615	3	N	-0-					-0-
09	13710	X	7128	-0-	-6582	-0-	39	1	7089	3	N	-0-					-0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8161 - 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
04	18870	X	21037	-0-	2167	-0-	107	1	20930	3	N	-0-					-0-
05	21392	X	21392	-0-	-0-	-0-	109	1	21283	3	N	-0-					-0-
06	20200	X	20200	-0-	-0-	-0-	104	1	20096	3	N	-0-					-0-
07	20479	X	20479	-0-	-0-	-0-	146	1	20333	3	N	-0-					-0-
08	19499	X	17943	-0-	-1556	-0-	95	1	17848	3	N	-0-					-0-
09	18870	X	17432	-0-	-1438	-0-	95	1	17337	3	N	-0-					-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 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
04	17250	X	15315	-0-	-1935	-0-	78	1	15237	3	N	-0-					-0-
05	16802	X	15655	-0-	-1147	-0-	80	1	15575	3	N	-0-					-0-
06	16260	X	14951	-0-	-1309	-0-	77	1	14874	3	N	-0-					-0-
07	16802	X	15592	-0-	-1210	-0-	111	1	15481	3	N	-0-					-0-
08	16151	X	15132	-0-	-1019	-0-	80	1	15052	3	N	-0-					-0-
09	15330	X	13667	-0-	-1663	-0-	75	1	13592	3	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
04	15600	X	14894	-0-	-706	-0-	14894	3			N	-0-					-0-
05	15872	X	11592	-0-	-4280	-0-	11592	3			N	-0-					-0-
06	15360	X	629	-0-	-14731	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	15872	X	15005	-0-	-867	-0-	15005	3			N	-0-					-0-
08	15624	X	15408	-0-	-216	-0-	15408	3			N	-0-					-0-
09	14880	X	14792	-0-	-88	-0-	14792	3			N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS 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
04	13350	X	13418	-0-	68	-0-	68	1	13350	3	N	-0-					-0-
05	14880	X	13731	-0-	-1149	-0-	70	1	13661	3	N	-0-					-0-
06	14400	X	13190	-0-	-1210	-0-	68	1	13122	3	N	-0-					-0-
07	14880	X	13294	-0-	-1586	-0-	95	1	13199	3	N	-0-					-0-
08	14229	X	12959	-0-	-1270	-0-	68	1	12891	3	N	-0-					-0-
09	13410	X	12148	-0-	-1262	-0-	66	1	12082	3	N	-0-					-0-

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
04	5970	X	5104	-0-	-866	-0-	891	1	4213	3	N	-0-					13
05	5859	X	4748	-0-	-1111	-0-	919	1	3829	3	N	-0-					13
06	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	895	1	4756	3	N	-0-					13
07	5270	X	4901	-0-	-369	-0-	928	1	3973	3	N	-0-					13
08	5270	X	4966	-0-	-304	-0-	919	1	3857	3	N	173	162	1			24
							190	9									
09	5640	X	5349	-0-	-291	-0-	894	1	4455	3	N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12840	X	11868	-0-	-972	-0-	60	1	11808	3	N	-0-					-0-
05	13268	X	12502	-0-	-766	-0-	64	1	12438	3	N	-0-					-0-
06	12840	X	11534	-0-	-1306	-0-	60	1	11474	3	N	-0-					-0-
07	13175	X	12255	-0-	-920	-0-	88	1	12167	3	N	-0-					-0-
08	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	69	1	12955	3	N	-0-					-0-
*09	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	66	1	12046	3	N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

04	2370	N	2317	-0-	-53	-0-	12	1	2305	3	N	-0-					-0-
05	2480	N	2333	-0-	-147	-0-	12	1	2321	3	N	-0-					-0-
06	2370	N	2184	-0-	-186	-0-	11	1	2173	3	N	-0-					-0-
07	2387	N	2144	-0-	-243	-0-	15	1	2129	3	N	-0-					-0-
08	2325	N	2101	-0-	-224	-0-	11	1	2090	3	N	-0-					-0-
09	2190	N	1845	-0-	-345	-0-	10	1	1835	3	N	-0-					-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

04	19620	X	18672	-0-	-948	-0-	95	1	18577	3	N	-0-					-0-
05	19871	X	19255	-0-	-616	-0-	98	1	19157	3	N	-0-					-0-
06	19230	X	18669	-0-	-561	-0-	97	1	18572	3	N	-0-					-0-
07	19840	X	18919	-0-	-921	-0-	135	1	18784	3	N	-0-					-0-
08	19530	X	18688	-0-	-842	-0-	98	1	18590	3	N	-0-					-0-
09	18660	X	18070	-0-	-590	-0-	99	1	17971	3	N	-0-					-0-

WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590

04	8130	X	7736	-0-	-394	-0-	52	1	7648	3	N	33					100
							36	9									
05	8308	X	7952	-0-	-356	-0-	54	1	7867	3	N	28					128
							31	9									
06	7860	X	7612	-0-	-248	-0-	52	1	7534	3	N	24					152
							26	9									
07	8091	X	7787	-0-	-304	-0-	74	1	7705	3	N	7					159
							8	9									
08	8091	X	7802	-0-	-289	-0-	55	1	7702	3	N	41	183	1			17
							45	9									
09	7740	X	7358	-0-	-382	-0-	54	1	7304	3	N	-0-					17

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

04	6690	X	6125	-0-	-565	-0-	31	1	6094	3	N	-0-					57
05	6913	X	6464	-0-	-449	-0-	33	1	6431	3	N	-0-					57
06	6300	X	6254	-0-	-46	-0-	32	1	6222	3	N	-0-					57
07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	45	1	6323	3	N	-0-					57
08	6479	X	4081	-0-	-2398	-0-	21	1	4036	3	N	22					79
							24	9									
09	6270	X	5937	-0-	-333	-0-	32	1	5905	3	N	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	7530	X	354	-0-	-7176	-0-	351	1	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	7781	X	4467	-0-	-3314	-0-	856	1	3611	3	Y	-0-					-0-
06	7530	X	6329	-0-	-1201	-0-	839	1	5490	3	Y	-0-					-0-
07	7006	X	6556	-0-	-450	-0-	878	1	5678	3	Y	-0-					-0-
08	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	865	1	6010	3	Y	42					42
							46	9									
09	6330	X	5592	-0-	-738	-0-	771	1	4821	3	Y	-0-					42

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
04	8100	X	6781	-0-	-1319	-0-	46	1	6701	3	Y	31					46
							34	9									
05	8246	X	7487	-0-	-759	-0-	51	1	7404	3	Y	29					75
							32	9									
06	DLQ G-10		7732	-0-	7732	7732	53	1	7658	3	Y	19					94
							21	9									
07	DLQ G-10		7730	-0-	7730	15462	73	1	7640	3	Y	15					109
							17	9									
08	23083	X	7621	-0-	-15462	-0-	54	1	7557	3	Y	9					118
							10	9									
*09	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	50	1	6815	3	Y	12					130
							13	9									

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
04	9360	X	8895	-0-	-465	-0-	45	1	8850	3	N	-0-					41
05	9672	X	9114	-0-	-558	-0-	47	1	9067	3	N	-0-					41
06	9150	X	8390	-0-	-760	-0-	43	1	8334	3	N	12					53
							13	9									
07	9455	X	8953	-0-	-502	-0-	64	1	8889	3	N	-0-					53
08	9300	X	8607	-0-	-693	-0-	45	1	8505	3	N	52					105
							57	9									
09	8910	X	8539	-0-	-371	-0-	47	1	8492	3	N	-0-					105

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
04	3840	X	3576	-0-	-264	-0-	24	1	3520	3	N	29					121
							32	9									
05	3906	X	3893	-0-	-13	-0-	26	1	3826	3	N	37					158
							41	9									
06	3690	X	3647	-0-	-43	-0-	25	1	3611	3	N	10	145	1			23
							11	9									
07	3813	X	3688	-0-	-125	-0-	35	1	3617	3	N	33					56
							36	9									
08	3906	X	3626	-0-	-280	-0-	25	1	3576	3	N	23					79
							25	9									
09	3780	X	3471	-0-	-309	-0-	25	1	3418	3	N	25					104
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	4950	X	4701	-0-	-249	-0-	889	1	3812	3	N	-0-					8
05	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	920	1	4036	3	N	-0-					8
06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	890	1	3827	3	N	195	190	1			13
							215	9									
07	4867	X	4726	-0-	-141	-0-	926	1	3800	3	N	-0-					13
08	4960	X	4723	-0-	-237	-0-	919	1	3804	3	N	-0-					13
09	4920	X	4557	-0-	-363	-0-	890	1	3667	3	N	-0-					13

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
04	16500	X	17502	-0-	1002	-0-	89	1	17413	3	N	-0-					-0-
05	19499	X	18810	-0-	-689	-0-	96	1	18714	3	N	-0-					-0-
06	18870	X	18222	-0-	-648	-0-	94	1	18128	3	N	-0-					-0-
07	19499	X	18322	-0-	-1177	-0-	131	1	18191	3	N	-0-					-0-
08	19282	X	17131	-0-	-2151	-0-	90	1	17041	3	N	-0-					-0-
09	18210	X	15148	-0-	-3062	-0-	83	1	15065	3	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
04	19080	X	17467	-0-	-1613	-0-	88	1	17379	3	N	-0-					-0-
05	19406	X	18265	-0-	-1141	-0-	93	1	18172	3	N	-0-					-0-
06	18240	X	17361	-0-	-879	-0-	90	1	17271	3	N	-0-					-0-
07	18848	X	16687	-0-	-2161	-0-	119	1	16568	3	N	-0-					-0-
08	18848	X	17255	-0-	-1593	-0-	91	1	17164	3	N	-0-					-0-
09	17670	X	17449	-0-	-221	-0-	95	1	17354	3	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 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
04	15840	X	15140	-0-	-700	-0-	77	1	15063	3	Y	-0-					94
05	15872	X	15736	-0-	-136	-0-	80	1	15643	3	Y	12					106
							13	9									
06	15420	X	15055	-0-	-365	-0-	78	1	14942	3	Y	32					138
							35	9									
07	15872	X	15213	-0-	-659	-0-	109	1	15104	3	Y	-0-					138
08	15872	X	14994	-0-	-878	-0-	79	1	14893	3	Y	20					158
							22	9									
09	15240	X	14358	-0-	-882	-0-	78	1	14246	3	Y	31	189	1			-0-
							34	9									

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

04	7290	X	6612	-0-	-678	-0-	720	1	5892	3	N	-0-					-0-
05	7533	X	6920	-0-	-613	-0-	745	1	6175	3	N	-0-					-0-
06	5940	X	4099	-0-	-1841	-0-	708	1	3391	3	N	-0-					-0-
07	6820	X	6384	-0-	-436	-0-	754	1	5630	3	N	-0-					-0-
08	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	748	1	6557	3	N	-0-					-0-
*09	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	727	1	6661	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

04	660	X	431	-0-	-229	-0-	431	1			N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	X	375	-0-	-675	-0-	375	1			N	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*08	713	X	605	-0-	-108	-0-	605	1			N	-0-					-0-
*09	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					-0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

04	17970	X	16751	-0-	-1219	-0-	85	1	16666	3	N	-0-					-0-
05	18197	X	16517	-0-	-1680	-0-	84	1	16433	3	N	-0-					-0-
06	17610	X	16052	-0-	-1558	-0-	83	1	15969	3	N	-0-					-0-
07	17918	X	17304	-0-	-614	-0-	124	1	17180	3	N	-0-					-0-
08	17506	X	17506	-0-	-0-	-0-	92	1	17414	3	N	-0-					-0-
09	16740	X	15848	-0-	-892	-0-	86	1	15762	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 10300

04	3750	X	6083	-0-	2333	-0-	628	1	5441	3	Y	13					20
							14	9									
05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	653	1	4712	3	Y	-0-					20
06	6240	X	5055	-0-	-1185	-0-	713	1	4341	3	Y	1					21
							1	9									
07	6448	X	4947	-0-	-1501	-0-	743	1	4204	3	Y	-0-					21
08	6293	X	5298	-0-	-995	-0-	737	1	4561	3	Y	-0-					21
09	6090	X	4954	-0-	-1136	-0-	713	1	4210	3	Y	28	49	1			-0-
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4500	X	8479	-0-	3979	-0-	735	1	7700	3	N	40					61
							44	9									
05	4650	X	4600	-0-	-50	-0-	23	1	4537	3	N	36					97
							40	9									
06	5670	X	4427	-0-	-1243	-0-	23	1	4354	3	N	45					142
							50	9									
07	5859	X	4483	-0-	-1376	-0-	32	1	4419	3	N	29					171
							32	9									
08	5859	X	4536	-0-	-1323	-0-	24	1	4481	3	N	28	166	1			33
							31	9									
09	5670	X	4054	-0-	-1616	-0-	22	1	3997	3	N	32					65
							35	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5130	X	5084	-0-	-46	-0-	25	1	4997	3	N	56					274
							62	9									
05	5301	X	5277	-0-	-24	-0-	27	1	5184	3	N	60	183	1			151
							66	9									
06	5130	X	5090	-0-	-40	-0-	26	1	5021	3	N	39					190
							43	9									
07	5301	X	5215	-0-	-86	-0-	37	1	5123	3	N	50					240
							55	9									
08	5301	X	5103	-0-	-198	-0-	27	1	5020	3	N	51					291
							56	9									
09	5100	X	4892	-0-	-208	-0-	27	1	4826	3	N	35	159	1			167
							39	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 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
04	6960	X	6832	-0-	-128	-0-	34	1	6698	3	N	91	174	1			54
							100	9									
05	7161	X	6987	-0-	-174	-0-	35	1	6880	3	N	65					119
							72	9									
06	6870	X	6634	-0-	-236	-0-	34	1	6527	3	N	66					185
							73	9									
07	7099	X	6585	-0-	-514	-0-	47	1	6486	3	N	47	168	1			64
							52	9									
08	7099	X	6603	-0-	-496	-0-	34	1	6505	3	N	58					122
							64	9									
09	6840	X	6395	-0-	-445	-0-	35	1	6295	3	N	59					181
							65	9									

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 11250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9570	X	9010	-0-	-560	-0-	45	1	8921	3	Y	40					58
							44	9									
05	9641	X	9143	-0-	-498	-0-	47	1	9084	3	Y	11					69
							12	9									
06	9300	X	8706	-0-	-594	-0-	45	1	8660	3	Y	1					70
							1	9									
07	9610	X	8818	-0-	-792	-0-	63	1	8755	3	Y	-0-					70
08	9362	X	8608	-0-	-754	-0-	45	1	8555	3	Y	7					77
							8	9									
09	9000	X	8515	-0-	-485	-0-	46	1	8443	3	Y	24	101	1			-0-
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	6690	X	5347	-0-	-1343	-0-	183	1	5143	3	N	19	152	1			5
							21	9									
05	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	213	1	6193	3	N	15					20
							17	9									
06	6360	X	5614	-0-	-746	-0-	188	1	5357	3	N	63					83
							69	9									
07	6572	X	5051	-0-	-1521	-0-	168	1	4853	3	N	27					110
							30	9									
08	6572	X	5668	-0-	-904	-0-	201	1	5424	3	N	39					149
							43	9									
*09	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	230	1	6617	3	N	7	138	1			18
							8	9									

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 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
04	10710	X	10131	-0-	-579	-0-	67	1	9801	3	N	239	346	1			29
							263	9									
05	11067	X	10320	-0-	-747	-0-	69	1	10003	3	N	225	177	1			77
							248	9									
06	10710	X	9876	-0-	-834	-0-	67	1	9590	3	N	199	175	1			101
							219	9									
07	10850	X	10128	-0-	-722	-0-	94	1	9795	3	N	217	190	1			128
							239	9									
08	10695	X	10031	-0-	-664	-0-	69	1	9720	3	N	220	335	1			13
							242	9									
09	10140	X	9582	-0-	-558	-0-	68	1	9290	3	N	204	181	1			36
							224	9									

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 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
04	15060	X	14349	-0-	-711	-0-	73	1	14276	3	N	-0-					-0-
05	15562	X	14714	-0-	-848	-0-	75	1	14639	3	N	-0-					-0-
06	15060	X	14067	-0-	-993	-0-	73	1	13994	3	N	-0-					-0-
07	15252	X	14114	-0-	-1138	-0-	101	1	14013	3	N	-0-					-0-
08	15066	X	14170	-0-	-896	-0-	75	1	14095	3	N	-0-					-0-
09	14340	X	12616	-0-	-1724	-0-	69	1	12547	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 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
04	24060	X	23174	-0-	-886	-0-	117	1	23057	3	Y	-0-					79
05	24490	X	23746	-0-	-744	-0-	121	1	23612	3	Y	12					91
							13	9									
06	22620	X	22620	-0-	-0-	-0-	117	1	22478	3	Y	23					114
							25	9									
07	23429	X	23429	-0-	-0-	-0-	167	1	23262	3	Y	-0-					114
08	23343	X	23343	-0-	-0-	-0-	123	1	23199	3	Y	19					133
							21	9									
*09	22142	X	22142	-0-	-0-	-0-	121	1	22010	3	Y	10	143	1			-0-
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 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
04	9510	X	9076	-0-	-434	-0-	46	1	9007	3	Y	21					87
							23	9									
05	9579	X	9151	-0-	-428	-0-	47	1	9104	3	Y	-0-					87
06	9240	X	8674	-0-	-566	-0-	45	1	8619	3	Y	9					96
							10	9									
07	9548	X	9023	-0-	-525	-0-	64	1	8940	3	Y	17					113
							19	9									
08	9548	X	8951	-0-	-597	-0-	47	1	8853	3	Y	46					159
							51	9									
09	9090	X	8535	-0-	-555	-0-	47	1	8488	3	Y	-0-					159

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 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
04	18900	X	734	-0-	-18166	-0-	102	1	632	3	N	-0-					-0-
05	20708	X	20354	-0-	-354	-0-	104	1	20250	3	N	-0-					-0-
06	20430	X	19554	-0-	-876	-0-	101	1	19453	3	N	-0-					-0-
07	21111	X	19932	-0-	-1179	-0-	142	1	19790	3	N	-0-					-0-
08	21111	X	19694	-0-	-1417	-0-	104	1	19590	3	N	-0-					-0-
09	19710	X	18978	-0-	-732	-0-	104	1	18874	3	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
04	13320	X	12712	-0-	-608	-0-	64	1	12647	3	Y	1					8
							1	9									
05	13764	X	13070	-0-	-694	-0-	67	1	12999	3	Y	4					12
							4	9									
06	12930	X	12610	-0-	-320	-0-	65	1	12532	3	Y	12	24	1			-0-
							13	9									
07	13361	X	12976	-0-	-385	-0-	93	1	12882	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	13361	X	12745	-0-	-616	-0-	67	1	12678	3	Y	-0-					-0-
09	12720	X	12615	-0-	-105	-0-	69	1	12546	3	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
04	8820	X	7062	-0-	-1758	-0-	35	1	6796	3	N	210	210	1			76
							231	9									
05	9114	X	7577	-0-	-1537	-0-	39	1	7538	3	N	-0-					76
06	7920	X	7222	-0-	-698	-0-	37	1	7185	3	N	-0-					76
07	8184	X	7396	-0-	-788	-0-	53	1	7343	3	N	-0-					76
08	7564	X	7489	-0-	-75	-0-	39	1	7267	3	N	166	171	1			71
							183	9									
09	7320	X	6673	-0-	-647	-0-	36	1	6637	3	N	-0-					71

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
04	14580	X	13735	-0-	-845	-0-	69	1	13645	3	N	19					47
							21	9									
05	15686	X	14240	-0-	-1446	-0-	73	1	14150	3	N	15					62
							17	9									
06	15180	X	14384	-0-	-796	-0-	74	1	14297	3	N	12					74
							13	9									
07	15686	X	14217	-0-	-1469	-0-	101	1	14098	3	N	16					90
							18	9									
08	15686	X	12864	-0-	-2822	-0-	67	1	12703	3	N	85					175
							94	9									
09	14370	X	14286	-0-	-84	-0-	78	1	14207	3	N	1	167	1			9
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	21120	X	20345	-0-	-775	-0-	103	1	20242	3	N	-0-					-0-
05	21824	X	20889	-0-	-935	-0-	107	1	20782	3	N	-0-					-0-
06	20910	X	19806	-0-	-1104	-0-	102	1	19704	3	N	-0-					-0-
07	21390	X	20506	-0-	-884	-0-	146	1	20360	3	N	-0-					-0-
08	21359	X	20342	-0-	-1017	-0-	107	1	20235	3	N	-0-					-0-
09	20340	X	19399	-0-	-941	-0-	106	1	19293	3	N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	X	4674	-0-	4224	-0-	24	1	4650	3	N	-0-					-0-
05	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	14	1	2642	3	N	-0-					-0-
06	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	35	1	6655	3	N	-0-					-0-
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	27	1	3802	3	N	-0-					-0-
08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	23	1	4379	3	N	-0-					-0-
*09	978	X	978	-0-	-0-	-0-	5	1	973	3	N	-0-					-0-

DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11160	X	10949	-0-	-211	-0-	55	1	10894	3	N	-0-					-0-
05	11315	X	11097	-0-	-218	-0-	57	1	11040	3	N	-0-					-0-
06	10950	X	10368	-0-	-582	-0-	54	1	10314	3	N	-0-					-0-
07	11315	X	10496	-0-	-819	-0-	75	1	10421	3	N	-0-					-0-
08	11315	X	10288	-0-	-1027	-0-	54	1	10234	3	N	-0-					-0-
09	10950	X	10056	-0-	-894	-0-	55	1	10001	3	N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	1989	-0-	-2781	-0-	10	1	1906	3	N	66					246
							73	9									
05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	25	1	4783	3	N	59					305
							65	9									
06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	24	1	4649	3	N	48	179	1			174
							53	9									
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	35	1	4804	3	N	46					220
							51	9									
08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	26	1	4809	3	N	53					273
							58	9									
09	4740	X	4661	-0-	-79	-0-	25	1	4592	3	N	40	166	1			147
							44	9									

WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	7619	-0-	-481	-0-	51	1	7514	3	Y	49					137
							54	9									
05	8339	X	7843	-0-	-496	-0-	53	1	7756	3	Y	31	163	1			5
							34	9									
06	7890	X	7531	-0-	-359	-0-	52	1	7458	3	Y	19					24
							21	9									
07	8153	X	7698	-0-	-455	-0-	73	1	7602	3	Y	21					45
							23	9									
08	8153	X	7671	-0-	-482	-0-	54	1	7595	3	Y	20					65
							22	9									
09	7620	X	7474	-0-	-146	-0-	54	1	7401	3	Y	17					82
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10890	X	9938	-0-	-952	-0-	336	1	9602	3	Y	-0-					2
05	10943	X	10181	-0-	-762	-0-	334	1	9847	3	Y	-0-					2
06	10140	X	9677	-0-	-463	-0-	324	1	9328	3	Y	23	24	1			1
							25	9									
07	10478	X	9944	-0-	-534	-0-	327	1	9617	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	10385	X	10002	-0-	-383	-0-	353	1	9649	3	Y	-0-					-0-
09	9960	X	9511	-0-	-449	-0-	320	1	9191	3	Y	-0-					-0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

04	21930	X	20413	-0-	-1517	-0-	103	1	20308	3	Y	2					24
							2	9									
05	22258	X	21002	-0-	-1256	-0-	107	1	20894	3	Y	1					25
							1	9									
06	20400	X	20383	-0-	-17	-0-	105	1	20211	3	Y	61	86	1			-0-
							67	9									
07	21080	X	20820	-0-	-260	-0-	149	1	20668	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	21080	X	20419	-0-	-661	-0-	108	1	20311	3	Y	-0-					-0-
09	20400	X	19745	-0-	-655	-0-	107	1	19555	3	Y	75					75
							83	9									

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

04	14490	X	12315	-0-	-2175	-0-	62	1	12200	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
05	14477	X	13242	-0-	-1235	-0-	68	1	13173	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	13890	X	13062	-0-	-828	-0-	68	1	12994	3	Y	-0-					-0-
07	14353	X	9885	-0-	-4468	-0-	71	1	9814	3	Y	-0-					-0-
08	14353	X	414	-0-	-13939	-0-	414	1			Y	-0-					-0-
09	13050	X	479	-0-	-12571	-0-	479	1			Y	-0-					-0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

04	11010	X	10245	-0-	-765	-0-	52	1	10193	3	Y	-0-					8
05	11129	X	10290	-0-	-839	-0-	53	1	10237	3	Y	-0-					8
06	10350	X	10348	-0-	-2	-0-	54	1	10294	3	Y	-0-					8
07	10695	X	10312	-0-	-383	-0-	74	1	10238	3	Y	-0-					8
08	10695	X	10391	-0-	-304	-0-	55	1	10336	3	Y	-0-					8
09	10350	X	9710	-0-	-640	-0-	53	1	9657	3	Y	-0-					8

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705

04	7590	X	6995	-0-	-595	-0-	35	1	6932	3	Y	25					49
							28	9									
05	7781	X	7394	-0-	-387	-0-	38	1	7339	3	Y	15					64
							17	9									
06	7170	X	7118	-0-	-52	-0-	37	1	7080	3	Y	1					65
							1	9									
07	7409	X	6948	-0-	-461	-0-	50	1	6898	3	Y	-0-					65
08	7409	X	7081	-0-	-328	-0-	37	1	7044	3	Y	-0-					65
09	7170	X	6922	-0-	-248	-0-	38	1	6853	3	Y	28	88	1			5
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	21300	X	20670	-0-	-630	-0-	105	1	20565	3	N	-0-					-0-
05	22258	X	20879	-0-	-1379	-0-	106	1	20773	3	N	-0-					-0-
06	21540	X	19911	-0-	-1629	-0-	103	1	19808	3	N	-0-					-0-
07	22258	X	20274	-0-	-1984	-0-	145	1	20129	3	N	-0-					-0-
08	21359	X	10924	-0-	-10435	-0-	448	1	10476	3	N	-0-					-0-
09	20670	X	19922	-0-	-748	-0-	109	1	19813	3	N	-0-					-0-

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

04	7560	X	7024	-0-	-536	-0-	36	1	6988	3	Y	-0-					27
05	7812	X	7083	-0-	-729	-0-	36	1	7047	3	Y	-0-					27
06	7320	X	6834	-0-	-486	-0-	35	1	6799	3	Y	-0-					27
07	7471	X	7133	-0-	-338	-0-	51	1	7082	3	Y	-0-					27
08	7440	X	7247	-0-	-193	-0-	38	1	7209	3	Y	-0-					27
09	7020	X	6925	-0-	-95	-0-	38	1	6883	3	Y	4					31
							4	9									

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

04	1050	X	4732	-0-	3682	-0-	889	1	3628	3	N	195	174	1			40
							215	9									
05	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	917	1	3457	3	N	-0-					40
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	886	1	3075	3	N	-0-					40
07	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	925	1	3623	3	N	181	182	1			39
							199	9									
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	913	1	2709	3	N	-0-					39
*09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	884	1	2543	3	N	-0-					39

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

04	11550	X	15422	-0-	3872	-0-	104	1	15318	3	N	-0-					22
05	15781	X	15781	-0-	-0-	-0-	107	1	15674	3	N	-0-					22
06	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	103	1	14812	3	N	-0-					22
07	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	142	1	14783	3	N	-0-					22
08	11935	X	9455	-0-	-2480	-0-	66	1	9389	3	N	-0-					22
*09	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	109	1	14826	3	N	173	185	1			10
							190	9									

GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

04	12150	X	6590	-0-	-5560	-0-	33	1	6557	3	N	-0-					-0-
05	12555	X	6348	-0-	-6207	-0-	32	1	6316	3	N	-0-					-0-
06	9870	X	5725	-0-	-4145	-0-	30	1	5695	3	N	-0-					-0-
07	7347	X	5300	-0-	-2047	-0-	38	1	5262	3	N	-0-					-0-
08	6820	X	6394	-0-	-426	-0-	34	1	6360	3	N	-0-					-0-
09	6600	X	6214	-0-	-386	-0-	34	1	6180	3	N	-0-					-0-

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

04	14160	X	13272	-0-	-888	-0-	89	1	13031	3	N	138	175	1			169
							152	9									
05	14105	X	12531	-0-	-1574	-0-	85	1	12365	3	N	74	171	1			72
							81	9									
06	13380	X	13045	-0-	-335	-0-	89	1	12812	3	N	131	168	1			35
							144	9									
07	13826	X	12489	-0-	-1337	-0-	118	1	12259	3	N	102					137
							112	9									
08	13795	X	12033	-0-	-1762	-0-	84	1	11839	3	N	100	167	1			70
							110	9									
09	13260	X	11691	-0-	-1569	-0-	84	1	11476	3	N	119	174	1			15
							131	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 02/12/2013 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
04	10890	X	10863	-0-	-27	-0-	73	1	10707	3	N	75					105
							83	9									
05	11904	X	10454	-0-	-1450	-0-	71	1	10321	3	N	56					161
							62	9									
06	11520	X	11040	-0-	-480	-0-	76	1	10913	3	N	46	171	1			36
							51	9									
07	11904	X	11331	-0-	-573	-0-	107	1	11173	3	N	46					82
							51	9									
08	11408	X	11385	-0-	-23	-0-	80	1	11251	3	N	49					131
							54	9									
*09	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	81	1	10993	3	N	50	164	1			17
							55	9									

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
04	17010	X	15744	-0-	-1266	-0-	80	1	15661	3	Y	3					19
							3	9									
05	17092	X	17092	-0-	-0-	-0-	87	1	17005	3	Y	-0-					19
06	16230	X	15708	-0-	-522	-0-	81	1	15627	3	Y	-0-					19
07	16771	X	15725	-0-	-1046	-0-	112	1	15613	3	Y	-0-					19
08	16771	X	15097	-0-	-1674	-0-	79	1	14995	3	Y	21	21	1			19
							23	9									
09	16230	X	15244	-0-	-986	-0-	83	1	15159	3	Y	2	2	1			19
							2	9									

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 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
04	12840	X	8955	-0-	-3885	-0-	296	1	8659	3	Y	-0-					-0-
05	13268	X	7609	-0-	-5659	-0-	902	1	6707	3	Y	-0-					-0-
06	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	916	1	14599	3	Y	-0-					-0-
07	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	955	1	12126	3	Y	-0-					-0-
08	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	513	1	12341	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
09	12870	X	11269	-0-	-1601	-0-	61	1	11206	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 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
04	18690	X	15694	-0-	-2996	-0-	79	1	15572	3	Y	39	161	1			22
							43	9									
05	18600	X	147	-0-	-18453	-0-	60	1	87	3	Y	-0-					22
06	18120	X	8685	-0-	-9435	-0-	642	1	8043	3	Y	-0-					22
07	18724	X	16543	-0-	-2181	-0-	734	1	15809	3	Y	-0-					22
08	18724	X	12844	-0-	-5880	-0-	684	1	12160	3	Y	-0-					22
09	15690	X	13706	-0-	-1984	-0-	672	1	13034	3	Y	-0-					22

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
04	16830	X	16204	-0-	-626	-0-	82	1	16116	3	N	5	181	1			17
							6	9									
05	17391	X	16320	-0-	-1071	-0-	83	1	16237	3	N	-0-					17
06	16440	X	15650	-0-	-790	-0-	81	1	15569	3	N	-0-					17
07	16895	X	16325	-0-	-570	-0-	116	1	16146	3	N	57					74
							63	9									
08	16771	X	15531	-0-	-1240	-0-	82	1	15434	3	N	14					88
							15	9									
09	16200	X	15045	-0-	-1155	-0-	82	1	14963	3	Y	-0-	69	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	12420	X	12582	-0-	162	-0-	64	1	12518	3	N	-0-					-0-
05	13454	X	12260	-0-	-1194	-0-	63	1	12197	3	N	-0-					-0-
06	13710	X	11717	-0-	-1993	-0-	61	1	11656	3	N	-0-					-0-
07	14167	X	11867	-0-	-2300	-0-	85	1	11782	3	N	-0-					-0-
08	14167	X	11645	-0-	-2522	-0-	61	1	11584	3	N	-0-					-0-
09	12570	X	11169	-0-	-1401	-0-	61	1	11108	3	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
04	13080	X	11784	-0-	-1296	-0-	60	1	11724	3	N	-0-					-0-
05	13516	X	12175	-0-	-1341	-0-	62	1	12113	3	N	-0-					-0-
06	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	66	1	12638	3	N	-0-					-0-
07	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	95	1	13228	3	N	-0-					-0-
08	12183	X	11197	-0-	-986	-0-	59	1	11138	3	N	-0-					-0-
09	12690	X	9624	-0-	-3066	-0-	53	1	9571	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 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
04	15720	X	14417	-0-	-1303	-0-	73	1	14340	3	Y	4					14
							4	9									
05	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	432	1	17812	3	Y	-0-					14
06	17892	X	17892	-0-	-0-	-0-	421	1	17471	3	Y	-0-					14
07	17147	X	17147	-0-	-0-	-0-	461	1	16686	3	Y	-0-					14
08	17272	X	17272	-0-	-0-	-0-	430	1	16842	3	Y	-0-					14
09	16290	X	14857	-0-	-1433	-0-	409	1	14442	3	Y	5					19
							6	9									

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 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
04	21060	X	20084	-0-	-976	-0-	102	1	19982	3	N	-0-					-0-
05	21514	X	20863	-0-	-651	-0-	106	1	20757	3	N	-0-					-0-
06	20820	X	20097	-0-	-723	-0-	104	1	19993	3	N	-0-					-0-
07	21514	X	20465	-0-	-1049	-0-	146	1	20319	3	N	-0-					-0-
08	21297	X	20095	-0-	-1202	-0-	106	1	19989	3	N	-0-					-0-
09	20190	X	19308	-0-	-882	-0-	105	1	19203	3	N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 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
04	18750	X	17638	-0-	-1112	-0-	89	1	17549	3	N	-0-					-0-
05	19158	X	18574	-0-	-584	-0-	95	1	18479	3	N	-0-					-0-
06	18540	X	17364	-0-	-1176	-0-	90	1	17274	3	N	-0-					-0-
07	18879	X	17877	-0-	-1002	-0-	128	1	17749	3	N	-0-					-0-
08	18817	X	17546	-0-	-1271	-0-	92	1	17454	3	N	-0-					-0-
09	17970	X	17013	-0-	-957	-0-	93	1	16920	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8286 - 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
04	18780	X	18141	-0-	-639	-0-	92	1	18049	3	N	-0-					-0-
05	19251	X	18641	-0-	-610	-0-	95	1	18546	3	N	-0-					-0-
06	18330	X	17624	-0-	-706	-0-	91	1	17533	3	N	-0-					-0-
07	18941	X	17834	-0-	-1107	-0-	127	1	17707	3	N	-0-					-0-
08	18848	X	17653	-0-	-1195	-0-	93	1	17560	3	N	-0-					-0-
09	18150	X	16986	-0-	-1164	-0-	93	1	16893	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61170	X	56251	-0-	-4919	-0-	1808	1	54443	2	N	-0-					-0-
05	61349	X	57177	-0-	-4172	-0-	1851	1	55326	2	N	-0-					-0-
06	58980	X	55216	-0-	-3764	-0-	1994	1	53222	2	N	-0-					-0-
07	60946	X	56817	-0-	-4129	-0-	1894	1	54923	2	N	-0-					-0-
08	60450	X	55538	-0-	-4912	-0-	2072	1	53466	2	N	-0-					-0-
09	56250	X	52677	-0-	-3573	-0-	1755	1	50922	2	N	-0-					-0-

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
04	9900	X	9492	-0-	-408	-0-	48	1	9350	3	N	85	131	1			19
							94	9									
05	10230	X	9503	-0-	-727	-0-	48	1	9455	3	N	-0-					19
06	9900	X	9350	-0-	-550	-0-	48	1	9302	3	N	-0-					19
07	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	69	1	9625	3	N	127	127	1			19
							140	9									
08	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	52	1	9819	3	N	-0-					19
*09	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	54	1	9797	3	N	55					74
							61	9									

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
04	6090	X	4105	-0-	-1985	-0-	21	1	4039	3	N	41	40	1			62
							45	9									
05	5983	X	3091	-0-	-2892	-0-	16	1	3075	3	N	-0-					62
06	4110	X	3232	-0-	-878	-0-	17	1	3215	3	N	-0-					62
07	4247	X	2561	-0-	-1686	-0-	18	1	2492	3	N	46	59	1			49
							51	9									
08	4247	X	3605	-0-	-642	-0-	19	1	3586	3	N	-0-					49
09	4110	X	3083	-0-	-1027	-0-	16	1	2958	3	N	99					148
							109	9									

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 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
04	6900	X	6278	-0-	-622	-0-	32	1	6246	3	N	-0-					38
05	7130	X	6263	-0-	-867	-0-	32	1	6220	3	N	10					48
							11	9									
06	6420	X	5998	-0-	-422	-0-	31	1	5959	3	Y	7	51	1			4
							8	9									
07	6572	X	6174	-0-	-398	-0-	44	1	6107	3	Y	21	2	1			23
							23	9									
08	6479	X	5897	-0-	-582	-0-	31	1	5864	3	Y	2					25
							2	9									
09	6270	X	5688	-0-	-582	-0-	31	1	5657	3	Y	-0-					25

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
04	10800	X	10262	-0-	-538	-0-	51	1	10045	3	N	151	190	1			42
							166	9									
05	11160	X	10530	-0-	-630	-0-	53	1	10339	3	N	125					167
							138	9									
06	10740	X	10209	-0-	-531	-0-	52	1	9994	3	N	148	184	1			131
							163	9									
07	10819	X	10529	-0-	-290	-0-	74	1	10299	3	N	142	179	1			94
							156	9									
08	10695	X	10501	-0-	-194	-0-	55	1	10296	3	N	136	189	1			41
							150	9									
09	10260	X	10203	-0-	-57	-0-	55	1	9997	3	N	137	156	1			22
							151	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	8820	X	8147	-0-	-673	-0-	40	1	7946	3	N	146					156
							161	9									
05	8990	X	8530	-0-	-460	-0-	43	1	8313	3	N	158	171	1			143
							174	9									
06	8430	X	8118	-0-	-312	-0-	41	1	7920	3	N	143	170	1			116
							157	9									
07	8711	X	8222	-0-	-489	-0-	58	1	8032	3	N	120	161	1			75
							132	9									
08	8649	X	8356	-0-	-293	-0-	43	1	8153	3	N	145	175	1			45
							160	9									
09	8250	X	7923	-0-	-327	-0-	43	1	7745	3	N	123	23	1			145
							135	9									

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
04	9600	X	8867	-0-	-733	-0-	45	1	8799	3	N	21					46
							23	9									
05	9765	X	9141	-0-	-624	-0-	46	1	9054	3	N	37					83
							41	9									
06	9240	X	8770	-0-	-470	-0-	45	1	8692	3	N	30					113
							33	9									
07	9548	X	8757	-0-	-791	-0-	62	1	8664	3	N	28					141
							31	9									
08	9362	X	9197	-0-	-165	-0-	48	1	9080	3	N	63	179	1			25
							69	9									
09	8880	X	8727	-0-	-153	-0-	48	1	8679	3	N	-0-					25

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
04	6120	X	7311	-0-	1191	-0-	843	1	6398	3	N	64					165
							70	9									
05	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	871	1	6581	3	N	57	181	1			41
							63	9									
06	6810	X	4848	-0-	-1962	-0-	817	1	3998	3	N	30					71
							33	9									
07	7564	X	5708	-0-	-1856	-0-	868	1	4818	3	N	20					91
							22	9									
08	7564	X	6740	-0-	-824	-0-	868	1	5815	3	N	52					143
							57	9									
*09	7320	X	6962	-0-	-358	-0-	843	1	6085	3	N	31	165	1			9
							34	9									

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
04	15480	X	14794	-0-	-686	-0-	74	1	14625	3	N	86	181	1			45
							95	9									
05	15686	X	15195	-0-	-491	-0-	77	1	15020	3	N	89					134
							98	9									
06	15090	X	14410	-0-	-680	-0-	74	1	14255	3	N	74	167	1			41
							81	9									
07	15407	X	14658	-0-	-749	-0-	104	1	14476	3	N	71					112
							78	9									
08	15283	X	14661	-0-	-622	-0-	77	1	14500	3	N	76	168	1			20
							84	9									
09	14790	X	14057	-0-	-733	-0-	76	1	13897	3	N	76					96
							84	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	40680	X	36934	-0-	-3746	-0-	1187	1	35747	2	N	-0-			-0-
05	41974	X	39012	-0-	-2962	-0-	1263	1	37749	2	N	-0-			-0-
06	40290	X	39406	-0-	-884	-0-	1423	1	37983	2	N	-0-			-0-
07	41633	X	40092	-0-	-1541	-0-	1337	1	38755	2	N	-0-			-0-
08	41540	X	39594	-0-	-1946	-0-	1477	1	38117	2	N	-0-			-0-
09	39420	X	37785	-0-	-1635	-0-	1259	1	36526	2	N	-0-			-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

04	3120	X	2106	-0-	-1014	-0-	11	1	2083	3	N	11			92
							12	9							
05	3224	X	2072	-0-	-1152	-0-	11	1	2050	3	N	10			102
							11	9							
06	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	12	1	2267	3	N	3			105
							3	9							
07	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	17	1	2301	3	N	7			112
							8	9							
08	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	12	1	2224	3	N	6			118
							7	9							
09	2280	X	1723	-0-	-557	-0-	9	1	1710	3	N	4			122
							4	9							

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

04	8130	X	7539	-0-	-591	-0-	1501	1	6038	3	N	-0-			-0-
05	8401	X	7619	-0-	-782	-0-	1550	1	6069	3	N	-0-			-0-
06	8130	X	6954	-0-	-1176	-0-	1498	1	5456	3	N	-0-			-0-
07	8184	X	6172	-0-	-2012	-0-	1552	1	4620	3	N	-0-			-0-
08	7781	X	6719	-0-	-1062	-0-	1546	1	5173	3	N	-0-			-0-
09	7530	X	7225	-0-	-305	-0-	1501	1	5724	3	N	-0-			-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

04	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	78	1	15285	3	Y	-0-			15
05	15841	X	15397	-0-	-444	-0-	79	1	15318	3	Y	-0-			15
06	15825	X	15825	-0-	-0-	-0-	82	1	15743	3	Y	-0-			15
07	16089	X	15991	-0-	-98	-0-	114	1	15877	3	Y	-0-			15
08	16058	X	15342	-0-	-716	-0-	81	1	15261	3	Y	-0-			15
*09	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	94	1	17203	3	Y	-0-			15

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

04	15750	X	14823	-0-	-927	-0-	75	1	14748	3	N	-0-			-0-
05	16275	X	15387	-0-	-888	-0-	78	1	15309	3	N	-0-			-0-
06	15420	X	14677	-0-	-743	-0-	76	1	14601	3	N	-0-			-0-
07	15934	X	14786	-0-	-1148	-0-	106	1	14680	3	N	-0-			-0-
08	15717	X	14774	-0-	-943	-0-	78	1	14696	3	N	-0-			-0-
09	14880	X	14323	-0-	-557	-0-	78	1	14245	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	4170	X	3610	-0-	-560	-0-	18	1	3553	3	Y	35	168	1			37
							39	9									
05	4185	X	3408	-0-	-777	-0-	17	1	3346	3	Y	41					78
							45	9									
06	3660	X	3646	-0-	-14	-0-	19	1	3580	3	Y	43					121
							47	9									
07	3782	X	3556	-0-	-226	-0-	25	1	3481	3	Y	45					166
							50	9									
08	3782	X	3645	-0-	-137	-0-	19	1	3590	3	Y	33	168	1			31
							36	9									
09	3660	X	3428	-0-	-232	-0-	19	1	3370	3	Y	35					66
							39	9									

FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10020	X	802	-0-	-9218	-0-	26	1	776	3	Y	-0-					-0-
05	8773	X	805	-0-	-7968	-0-	26	1	779	3	Y	-0-					-0-
06	715	X	715	-0-	-0-	-0-	26	1	689	3	Y	-0-					-0-
07	715	X	715	-0-	-0-	-0-	22	1	693	3	Y	-0-					-0-
08	662	X	662	-0-	-0-	-0-	22	1	640	3	Y	-0-					-0-
09	600	X	476	-0-	-124	-0-	15	1	461	3	Y	-0-					-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16530	X	16507	-0-	-23	-0-	83	1	16358	3	Y	60					141
							66	9									
05	17081	X	16714	-0-	-367	-0-	85	1	16595	3	Y	31					172
							34	9									
06	16380	X	15916	-0-	-464	-0-	82	1	15804	3	Y	27	180	1			19
							30	9									
07	16926	X	16063	-0-	-863	-0-	115	1	15936	3	Y	11					30
							12	9									
08	16926	X	15915	-0-	-1011	-0-	84	1	15786	3	Y	41					71
							45	9									
09	16380	X	15408	-0-	-972	-0-	84	1	15302	3	Y	20					91
							22	9									

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6960	X	12200	-0-	5240	-0-	897	1	11226	3	N	70					151
							77	9									
05	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	928	1	11770	3	N	88	178	1			61
							97	9									
06	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	896	1	10737	3	N	40					101
							44	9									
07	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	949	1	11255	3	N	81					182
							89	9									
08	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	930	1	11650	3	N	47	178	1			51
							52	9									
*09	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	899	1	10713	3	N	40					91
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAT HARRISON GU WELL #: 2H RRCID -> 270603 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7000 - 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAT HARRISON GU WELL #: 1H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8910	X	8964	-0-	54	-0-	45 114	1 9	8805	3	Y	104					130
05	9207	X	9185	-0-	-22	-0-	46 117	1 9	9022	3	Y	106	175	1			61
06	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	45 114	1 9	8653	3	Y	104					165
07	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	63 110	1 9	8804	3	Y	100	175	1			90
08	8277	X	7991	-0-	-286	-0-	41 130	1 9	7820	3	Y	118	181	1			27
09	8010	X	7556	-0-	-454	-0-	41 84	1 9	7431	3	Y	76					103

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
04	4110	X	3316	-0-	-794	-0-	16 113	1 9	3187	3	Y	103	184	1			176
05	4154	X	2859	-0-	-1295	-0-	14 77	1 9	2768	3	Y	70					246
06	3630	X	3308	-0-	-322	-0-	17 65	1 9	3226	3	Y	59	185	1			120
07	3441	X	3361	-0-	-80	-0-	24 64	1 9	3273	3	Y	58					178
08	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	18 70	1 9	3358	3	Y	64					242
*09	3330	X	3001	-0-	-329	-0-	16 58	1 9	2927	3	Y	53	171	1			124

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
04	5970	X	7560	-0-	1590	-0-	38 55	1 9	7467	3	Y	50					242
05	7006	X	6941	-0-	-65	-0-	35 42	1 9	6864	3	Y	38					280
06	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					Y	37					317
07	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	7	297	1			27
08	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	36					63
09	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					Y	29	58	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	12060	X	9506	-0-	-2554	-0-	48	1	9390	3	N	62	66	1			11
							68	9									
05	12462	X	8007	-0-	-4455	-0-	41	1	7966	3	N	-0-					11
06	11910	X	6261	-0-	-5649	-0-	32	1	6229	3	N	-0-					11
07	10974	X	5361	-0-	-5613	-0-	38	1	5323	3	N	-0-					11
08	9827	X	5069	-0-	-4758	-0-	26	1	4988	3	Y	50	50	1			11
							55	9									
09	9510	X	5704	-0-	-3806	-0-	31	1	5664	3	Y	8	4	1			15
							9	9									

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
04	8730	X	7048	-0-	-1682	-0-	35	1	6928	3	N	77	116	1			15
							85	9									
05	8680	X	7332	-0-	-1348	-0-	37	1	7295	3	N	-0-					15
06	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	40	1	7637	3	N	-0-					15
07	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	61	1	8524	3	N	1					16
							1	9									
08	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	47	1	8939	3	Y	85	85	1			16
							94	9									
*09	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	54	1	9751	3	Y	11	6	1			21
							12	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 09/05/2013 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
04	8130	X	6149	-0-	-1981	-0-	31	1	6079	3	N	35	168	1			40
							39	9									
05	8401	X	6546	-0-	-1855	-0-	33	1	6478	3	N	32					72
							35	9									
06	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	750	1	10442	3	N	23					95
							25	9									
07	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	991	1	12845	3	N	17	39	1			73
							19	9									
08	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	955	1	10603	3	N	29					102
							32	9									
*09	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	946	1	13781	3	N	26					128
							29	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
04	10470	X	8876	-0-	-1594	-0-	911	1	7965	3	N	-0-					38
05	9920	X	7860	-0-	-2060	-0-	935	1	6925	3	N	-0-					38
06	9600	X	7264	-0-	-2336	-0-	903	1	6361	3	N	-0-					38
07	9920	X	7492	-0-	-2428	-0-	946	1	6545	3	N	1					39
							1	9									
08	9176	X	6775	-0-	-2401	-0-	930	1	5845	3	N	-0-					39
09	8880	X	5966	-0-	-2914	-0-	898	1	5068	3	N	-0-					39

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
04	5070	X	4686	-0-	-384	-0-	23	1	4584	3	N	72					139
							79	9									
05	5239	X	4572	-0-	-667	-0-	23	1	4481	3	N	62	164	1			37
							68	9									
06	5070	X	4046	-0-	-1024	-0-	21	1	4025	3	N	-0-					37
07	5239	X	2279	-0-	-2960	-0-	16	1	2155	3	N	98	75	1			60
							108	9									
08	5239	X	5084	-0-	-155	-0-	27	1	5018	3	N	35					95
							39	9									
*09	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	30	1	5483	3	N	115					210
							127	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

04	1560	X	97	-0-	-1463	-0-	1	1	96	3	N	-0-					81
05	1612	X	548	-0-	-1064	-0-	3	1	545	3	N	-0-					81
06	1560	X	178	-0-	-1382	-0-	1	1	177	3	N	-0-					81
07	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	13	1	1845	3	N	22	103	1			-0-
							24	9									
*08	741	X	741	-0-	-0-	-0-	4	1	737	3	N	-0-					-0-
09	540	X	499	-0-	-41	-0-	3	1	489	3	N	6					6
							7	9									

GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

*01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					89
*02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	11	100	1			-0-
*03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
*04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					6

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

04	9630	X	9217	-0-	-413	-0-	47	1	9137	3	N	30					55
							33	9									
05	9951	X	9382	-0-	-569	-0-	48	1	9283	3	N	46					101
							51	9									
06	9570	X	8958	-0-	-612	-0-	46	1	8878	3	N	31					132
							34	9									
07	9889	X	9154	-0-	-735	-0-	65	1	9049	3	N	36	148	1			20
							40	9									
08	9672	X	9323	-0-	-349	-0-	49	1	9248	3	N	24					44
							26	9									
09	9210	X	8794	-0-	-416	-0-	48	1	8682	3	N	58	48	1			54
							64	9									

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945

04	9480	X	9124	-0-	-356	-0-	46	1	8978	3	N	91	190	1			21
							100	9									
05	9796	X	9238	-0-	-558	-0-	47	1	9151	3	N	36					57
							40	9									
06	9300	X	8844	-0-	-456	-0-	46	1	8798	3	N	-0-					57
07	9610	X	9205	-0-	-405	-0-	65	1	8980	3	N	145	170	1			32
							160	9									
08	9424	X	9006	-0-	-418	-0-	47	1	8898	3	N	55					87
							61	9									
09	9120	X	8594	-0-	-526	-0-	46	1	8470	3	N	71	137	1			21
							78	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	10650	X	10133	-0-	-517	-0-	51	1	9953	3	N	117	188	1			55
							129	9									
05	10943	X	10406	-0-	-537	-0-	52	1	10231	3	N	112					167
							123	9									
06	10590	X	10033	-0-	-557	-0-	51	1	9869	3	N	103	166	1			104
							113	9									
07	10757	X	10205	-0-	-552	-0-	73	1	10104	3	N	25					129
							28	9									
08	10540	X	10259	-0-	-281	-0-	53	1	10016	3	N	173	182	1			120
							190	9									
09	10140	X	9722	-0-	-418	-0-	52	1	9564	3	N	96	181	1			35
							106	9									

MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 08/16/2013 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
04	5850	X	5546	-0-	-304	-0-	28	1	5474	3	N	40					91
							44	9									
05	5890	X	4404	-0-	-1486	-0-	22	1	4338	3	N	40					131
							44	9									
06	5700	X	4244	-0-	-1456	-0-	22	1	4200	3	N	20					151
							22	9									
07	5859	X	5822	-0-	-37	-0-	41	1	5694	3	N	79	176	1			54
							87	9									
08	5735	X	3933	-0-	-1802	-0-	540	1	3374	3	N	17					71
							19	9									
09	5550	X	5055	-0-	-495	-0-	779	1	4254	3	N	20					91
							22	9									

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 06/14/2013 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
04	1770	X	2192	-0-	422	-0-	11	1	2161	3	N	18	169	1			17
							20	9									
05	1829	X	1777	-0-	-52	-0-	9	1	1739	3	N	26					43
							29	9									
06	2040	X	52	-0-	-1988	-0-	51	3	1	9	Y	1	22	1			22
07	2263	X	25	-0-	-2238	-0-	24	3	1	9	Y	1	1	1			22
08	2263	X	675	-0-	-1588	-0-	3	1	648	3	Y	22					44
							24	9									
*09	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	18	1	3360	3	Y	70	70	1			44
							77	9									

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
04	4200	X	3053	-0-	-1147	-0-	15	1	2962	3	Y	69					269
							76	9									
05	4340	X	3946	-0-	-394	-0-	20	1	3851	3	Y	68	162	1			175
							75	9									
06	3330	X	2876	-0-	-454	-0-	15	1	2794	3	Y	61					236
							67	9									
07	3317	X	2930	-0-	-387	-0-	20	1	2834	3	Y	69					305
							76	9									
08	3937	X	3026	-0-	-911	-0-	16	1	2960	3	Y	45	156	1			194
							50	9									
*09	3810	X	2783	-0-	-1027	-0-	15	1	2710	3	Y	53	174	1			73
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	11550	X	11130	-0-	-420	-0-	56	1	11074	3	Y	-0-					-0-
05	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	62	1	12058	3	Y	-0-					-0-
06	11400	X	11355	-0-	-45	-0-	59	1	11296	3	Y	-0-					-0-
07	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	85	1	11780	3	Y	32					32
							35	9									
08	11780	X	11760	-0-	-20	-0-	62	1	11698	3	Y	-0-					32
09	11400	X	11093	-0-	-307	-0-	61	1	11032	3	Y	-0-					32

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
04	1890	X	8038	-0-	6148	-0-	1503	1	6512	3	N	21					145
							23	9									
05	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	1545	1	5142	3	N	20					165
							22	9									
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	1494	1	4633	3	N	20					185
							22	9									
07	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	1555	1	5016	3	N	52	183	1			54
							57	9									
08	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	1549	1	5724	3	N	20					74
							22	9									
*09	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	1492	1	3919	3	N	28					102
							31	9									

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
04	8370	X	6118	-0-	-2252	-0-	197	1	5921	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	5604	-0-	-3045	-0-	181	1	5423	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	4035	-0-	-4335	-0-	146	1	3889	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	3519	-0-	-5130	-0-	117	1	3402	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	3949	-0-	-2375	-0-	147	1	3802	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	3619	-0-	-2501	-0-	121	1	3498	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 09/20/2013 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
04	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	560	1	16848	2	N	-0-					-0-
05	18910	X	16727	-0-	-2183	-0-	541	1	16186	2	N	-0-					-0-
06	17730	X	16646	-0-	-1084	-0-	601	1	16045	2	N	-0-					-0-
07	18321	X	16188	-0-	-2133	-0-	540	1	15648	2	N	-0-					-0-
08	18321	X	15805	-0-	-2516	-0-	590	1	15215	2	N	-0-					-0-
09	17400	X	14676	-0-	-2724	-0-	489	1	14187	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
04	14340	X	10540	-0-	-3800	-0-	53	1	10487	3	N	-0-					51
05	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	75	1	14679	3	N	38					89
							42	9									
06	13620	X	13454	-0-	-166	-0-	69	1	13343	3	N	38					127
							42	9									
07	14074	X	13564	-0-	-510	-0-	97	1	13446	3	N	19					146
							21	9									
*08	14787	X	13937	-0-	-850	-0-	73	1	13842	3	N	20					166
							22	9									
09	14310	X	13399	-0-	-911	-0-	73	1	13306	3	N	18					184
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	4110	X	4270	-0-	160	-0-	21	1	4207	3	N	38					244
							42	9									
05	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	25	1	4925	3	N	44	174	1			114
							48	9									
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	24	1	4552	3	N	40					154
							44	9									
07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	34	1	4709	3	N	34					188
							37	9									
08	4991	X	4711	-0-	-280	-0-	25	1	4643	3	N	39					227
							43	9									
09	4830	X	4462	-0-	-368	-0-	24	1	4393	3	N	41	165	1			103
							45	9									

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
04	11520	X	8838	-0-	-2682	-0-	45	1	8791	3	N	2					12
							2	9									
05	10602	X	9612	-0-	-990	-0-	1591	1	8020	3	N	1					13
							1	9									
06	10140	X	8466	-0-	-1674	-0-	1536	1	6930	3	N	-0-					13
07	10478	X	5137	-0-	-5341	-0-	1575	1	3516	3	N	42	46	1			9
							46	9									
08	10478	X	8307	-0-	-2171	-0-	1586	1	6721	3	N	-0-					9
09	9300	X	8661	-0-	-639	-0-	1539	1	7122	3	N	-0-					9

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
04	11700	X	9072	-0-	-2628	-0-	46	1	9011	3	N	14					205
							15	9									
05	12090	X	9506	-0-	-2584	-0-	48	1	9410	3	N	44					249
							48	9									
06	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	51	1	9796	3	N	34					283
							37	9									
07	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	79	1	10953	3	N	30					313
							33	9									
*08	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	52	1	9881	3	N	37	149	1	2	6	199
							41	9									
09	9870	X	8924	-0-	-946	-0-	49	1	8846	3	N	26					225
							29	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	5546	-0-	-904	-0-	28	1	5459	3	N	54					150
							59	9									
05	6169	X	5833	-0-	-336	-0-	30	1	5748	3	N	50					200
							55	9									
06	5850	X	5516	-0-	-334	-0-	28	1	5435	3	N	48					248
							53	9									
07	5921	X	5697	-0-	-224	-0-	40	1	5610	3	N	43					291
							47	9									
08	5828	X	5541	-0-	-287	-0-	29	1	5458	3	N	49	163	1			177
							54	9									
09	5640	X	5405	-0-	-235	-0-	29	1	5337	3	N	35					212
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	6169	-0-	-431	-0-	31 66	1 9	6072	3	N	60	172	1			81
05	6820	X	6392	-0-	-428	-0-	32 67	1 9	6293	3	N	61					142
06	6600	X	6112	-0-	-488	-0-	31 56	1 9	6025	3	N	51					193
07	6634	X	6152	-0-	-482	-0-	44 50	1 9	6058	3	N	45	162	1			76
08	6510	X	6105	-0-	-405	-0-	32 52	1 9	6021	3	N	47					123
09	6180	X	5943	-0-	-237	-0-	32 55	1 9	5856	3	N	50					173

F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 10350

04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					18
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					18
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

04	13200	X	11217	-0-	-1983	-0-	57 8	1 9	11152	3	N	7					26
05	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	12743	3	N	2					28
06	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	64 1	1 9	12347	3	N	1					29
07	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	87 8	1 9	12101	3	N	7					36
08	12803	X	11911	-0-	-892	-0-	63	1	11848	3	N	-0-					36
09	12420	X	11696	-0-	-724	-0-	63 61	1 9	11572	3	N	55					91

DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

04	17340	X	16985	-0-	-355	-0-	85 128	1 9	16772	3	N	116					167
05	18011	X	17131	-0-	-880	-0-	87 32	1 9	17012	3	N	29	193	1			3
06	17460	X	16408	-0-	-1052	-0-	85 1	1 9	16322	3	N	1					4
07	18011	X	16560	-0-	-1451	-0-	118 3	1 9	16439	3	N	3					7
08	17980	X	16479	-0-	-1501	-0-	87	1	16392	3	N	-0-					7
09	16980	X	16160	-0-	-820	-0-	87 120	1 9	15953	3	N	109					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	8299	-0-	199	-0-	42	1	8171	3	Y	78	167	1			71
							86	9									
05	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	43	1	8406	3	Y	74					145
							81	9									
06	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	47	1	9086	3	Y	66	166	1			45
							73	9									
07	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	67	1	9295	3	Y	69					114
							76	9									
*08	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	49	1	9224	3	Y	80					194
							88	9									
*09	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	44	1	7930	3	Y	63	159	1			98
							69	9									

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

04	12840	X	12652	-0-	-188	-0-	64	1	12588	3	Y	-0-					-0-
05	13268	X	12977	-0-	-291	-0-	66	1	12911	3	Y	-0-					-0-
06	12690	X	12399	-0-	-291	-0-	64	1	12335	3	Y	-0-					-0-
07	13113	X	12642	-0-	-471	-0-	90	1	12552	3	Y	-0-					-0-
08	13113	X	12537	-0-	-576	-0-	66	1	12471	3	Y	-0-					-0-
09	12660	X	12451	-0-	-209	-0-	68	1	12383	3	Y	-0-					-0-

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

04	13020	X	12070	-0-	-950	-0-	61	1	12009	3	Y	-0-					6
05	13392	X	12296	-0-	-1096	-0-	63	1	12233	3	Y	-0-					6
06	12210	X	11615	-0-	-595	-0-	60	1	11555	3	Y	-0-					6
07	12617	X	11938	-0-	-679	-0-	85	1	11853	3	Y	-0-					6
08	12462	X	12001	-0-	-461	-0-	63	1	11909	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
09	12060	X	11482	-0-	-578	-0-	63	1	11417	3	Y	2	2	1			6
							2	9									

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

04	17940	X	15475	-0-	-2465	-0-	78	1	15397	3	Y	-0-					17
05	18352	X	17439	-0-	-913	-0-	89	1	17350	3	Y	-0-					17
06	17700	X	17106	-0-	-594	-0-	88	1	17018	3	Y	-0-					17
07	18290	X	17298	-0-	-992	-0-	124	1	17174	3	Y	-0-					17
08	18042	X	17128	-0-	-914	-0-	90	1	17003	3	Y	32	32	1			17
							35	9									
09	17100	X	16256	-0-	-844	-0-	89	1	16165	3	Y	2	2	1			17
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*11	12030	X	11519	-0-	-511	-0-	57	1	11448	3	Y	13	29	1			-0-
							14	9									
12	12431	X	11650	-0-	-781	-0-	60	1	11587	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	12338	X	11504	-0-	-834	-0-	60	1	11433	3	Y	10					12
							11	9									
02	10892	X	10306	-0-	-586	-0-	53	1	10233	3	Y	18	30	1			-0-
							20	9									
03	12059	X	11268	-0-	-791	-0-	57	1	11209	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	11520	X	10568	-0-	-952	-0-	54	1	10514	3	Y	-0-					-0-
05	11656	X	10717	-0-	-939	-0-	55	1	10662	3	Y	-0-					-0-
06	11130	X	10342	-0-	-788	-0-	53	1	10289	3	Y	-0-					-0-
07	11408	X	10085	-0-	-1323	-0-	72	1	10013	3	Y	-0-					-0-
08	11284	X	10118	-0-	-1166	-0-	53	1	10065	3	Y	-0-					-0-
09	10560	X	10220	-0-	-340	-0-	56	1	10164	3	Y	-0-					-0-

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

04	16050	X	15260	-0-	-790	-0-	77	1	15183	3	Y	-0-					-0-
05	16585	X	15444	-0-	-1141	-0-	79	1	15365	3	Y	-0-					-0-
06	16200	X	14633	-0-	-1567	-0-	76	1	14557	3	Y	-0-					-0-
07	16740	X	14954	-0-	-1786	-0-	107	1	14847	3	Y	-0-					-0-
08	16337	X	15101	-0-	-1236	-0-	80	1	15021	3	Y	-0-					-0-
09	15270	X	15218	-0-	-52	-0-	83	1	15135	3	Y	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7647 - 13965

04	21000	X	20179	-0-	-821	-0-	102	1	20077	3	N	-0-					-0-
05	21700	X	21523	-0-	-177	-0-	110	1	21413	3	N	-0-					-0-
06	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	109	1	20991	3	N	-0-					-0-
07	21204	X	21060	-0-	-144	-0-	150	1	20910	3	N	-0-					-0-
08	21514	X	20674	-0-	-840	-0-	109	1	20565	3	N	-0-					-0-
09	21090	X	19803	-0-	-1287	-0-	108	1	19695	3	N	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7647 - 13541

04	20610	X	17926	-0-	-2684	-0-	91	1	17835	3	N	-0-					13
05	21204	X	2820	-0-	-18384	-0-	14	1	2806	3	N	-0-					13
06	20340	X	13422	-0-	-6918	-0-	69	1	13353	3	N	-0-					13
07	21383	X	21383	-0-	-0-	-0-	153	1	21230	3	N	-0-					13
08	20801	X	20650	-0-	-151	-0-	109	1	20541	3	N	-0-					13
*09	19051	X	19051	-0-	-0-	-0-	104	1	18947	3	N	-0-					13

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8363 - 13460

04	15510	X	17119	-0-	1609	-0-	87	1	17032	3	N	-0-					-0-
05	17096	X	17096	-0-	-0-	-0-	87	1	17009	3	N	-0-					-0-
06	16861	X	16861	-0-	-0-	-0-	87	1	16774	3	N	-0-					-0-
07	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	121	1	16893	3	N	-0-					-0-
08	17566	X	17566	-0-	-0-	-0-	93	1	17473	3	N	-0-					-0-
*09	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	92	1	16750	3	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8175 - 13261

04	16290	X	16410	-0-	120	-0-	83	1	16327	3	N	-0-					-0-
05	16861	X	16861	-0-	-0-	-0-	86	1	16775	3	N	-0-					-0-
06	16290	X	16065	-0-	-225	-0-	83	1	15982	3	N	-0-					-0-
07	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	123	1	17128	3	N	-0-					-0-
08	16833	X	16486	-0-	-347	-0-	87	1	16399	3	N	-0-					-0-
09	16290	X	15217	-0-	-1073	-0-	83	1	15134	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	5100	X	8664	-0-	3564	-0-	794	1	7870	3	Y	-0-					-0-
05	12400	X	8891	-0-	-3509	-0-	940	1	7951	3	Y	-0-					-0-
06	13680	X	8931	-0-	-4749	-0-	566	1	8365	3	Y	-0-					-0-
07	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	104	1	14422	3	Y	-0-					-0-
08	14136	X	14027	-0-	-109	-0-	74	1	13953	3	Y	-0-					-0-
*09	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	71	1	12956	3	Y	-0-					-0-

P.K. TROXELL GU (SA) 'A' WELL #: 12H RRCID -> 272185 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7947 - 12810

04	16890	X	16167	-0-	-723	-0-	82	1	16085	3	N	-0-					-0-
05	17422	X	16825	-0-	-597	-0-	86	1	16739	3	N	-0-					-0-
06	16770	X	14362	-0-	-2408	-0-	74	1	14288	3	N	-0-					-0-
07	17329	X	16372	-0-	-957	-0-	117	1	16255	3	N	-0-					-0-
08	17267	X	16225	-0-	-1042	-0-	86	1	16139	3	N	-0-					-0-
09	16290	X	15156	-0-	-1134	-0-	83	1	15073	3	N	-0-					-0-

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

04	22290	X	21869	-0-	-421	-0-	111	1	21727	3	N	28					87
							31	9									
05	23591	X	21632	-0-	-1959	-0-	110	1	21490	3	N	29					116
							32	9									
06	23010	X	19978	-0-	-3032	-0-	103	1	19863	3	N	11					127
							12	9									
07	23777	X	19576	-0-	-4201	-0-	140	1	19408	3	N	25	133	1			19
							28	9									
08	23777	X	18678	-0-	-5099	-0-	98	1	18504	3	N	69					88
							76	9									
09	21870	X	21636	-0-	-234	-0-	118	1	21508	3	N	9					97
							10	9									

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

04	8130	X	8482	-0-	352	-0-	43	1	8438	3	N	1					21
							1	9									
05	8742	X	6645	-0-	-2097	-0-	34	1	6610	3	N	1					22
							1	9									
06	9930	X	6581	-0-	-3349	-0-	34	1	6546	3	N	1					23
							1	9									
07	10261	X	6540	-0-	-3721	-0-	47	1	6483	3	N	9					32
							10	9									
08	10261	X	5765	-0-	-4496	-0-	30	1	5715	3	N	18					50
							20	9									
09	8490	X	4973	-0-	-3517	-0-	27	1	4939	3	N	6					56
							7	9									

GEORGE MCDONALD WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

04	9570	X	9159	-0-	-411	-0-	46	1	9027	3	N	78					264
							86	9									
05	9827	X	9521	-0-	-306	-0-	48	1	9384	3	N	81	188	1			157
							89	9									
06	9300	X	9129	-0-	-171	-0-	47	1	9004	3	N	71					228
							78	9									
07	9579	X	9213	-0-	-366	-0-	65	1	9079	3	N	63					291
							69	9									
08	9579	X	9032	-0-	-547	-0-	47	1	8904	3	N	74	159	1			206
							81	9									
09	9210	X	8478	-0-	-732	-0-	46	1	8415	3	N	15					221
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 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
04	8190	X	7840	-0-	-350	-0-	39	1	7726	3	N	68	175	1			152
							75	9									
05	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	45	1	8807	3	N	63					215
							69	9									
06	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	44	1	8460	3	N	71					286
							78	9									
07	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	61	1	8484	3	N	52	166	1			172
							57	9									
08	8928	X	8764	-0-	-164	-0-	46	1	8642	3	N	69					241
							76	9									
09	8640	X	8612	-0-	-28	-0-	47	1	8497	3	N	62	173	1			130
							68	9									

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
04	11130	X	10029	-0-	-1101	-0-	51	1	9978	3	N	-0-					57
05	11501	X	9907	-0-	-1594	-0-	50	1	9713	3	N	131	178	1			10
							144	9									
06	11130	X	9835	-0-	-1295	-0-	51	1	9784	3	N	-0-					10
07	11501	X	9375	-0-	-2126	-0-	65	1	9102	3	N	189	191	1			8
							208	9									
08	11377	X	9795	-0-	-1582	-0-	52	1	9743	3	N	-0-					8
09	10020	X	9328	-0-	-692	-0-	50	1	9056	3	N	202	178	1			32
							222	9									

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15960	X	4825	-0-	-11135	-0-	531	1	4294	3	N	-0-					-0-
05	16492	X	5880	-0-	-10612	-0-	703	1	5177	3	N	-0-					-0-
06	17859	X	17859	-0-	-0-	-0-	902	1	16957	3	N	-0-					-0-
07	16461	X	11196	-0-	-5265	-0-	373	1	10823	3	N	-0-					-0-
08	16630	X	16630	-0-	-0-	-0-	620	1	16010	3	N	-0-					-0-
09	17850	X	15663	-0-	-2187	-0-	522	1	15141	3	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
04	19260	X	17216	-0-	-2044	-0-	553	1	16663	3	N	-0-					-0-
05	19902	X	16702	-0-	-3200	-0-	541	1	16161	3	N	-0-					-0-
06	19080	X	17501	-0-	-1579	-0-	632	1	16869	3	N	-0-					-0-
07	19716	X	17389	-0-	-2327	-0-	580	1	16809	3	N	-0-					-0-
08	19716	X	17298	-0-	-2418	-0-	645	1	16653	3	N	-0-					-0-
09	17490	X	17176	-0-	-314	-0-	572	1	16604	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18060	X	16166	-0-	-1894	-0-	520	1	15646	3	N	-0-					-0-
05	18662	X	16828	-0-	-1834	-0-	545	1	16283	3	N	-0-					-0-
06	17550	X	17098	-0-	-452	-0-	618	1	16480	3	N	-0-					-0-
07	18135	X	17356	-0-	-779	-0-	579	1	16777	3	N	-0-					-0-
08	18135	X	16976	-0-	-1159	-0-	633	1	16343	3	N	-0-					-0-
09	17100	X	15149	-0-	-1951	-0-	505	1	14644	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014 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
04	20130	X	19072	-0-	-1058	-0-	613	1	18459	3	N	-0-					-0-
05	20801	X	20233	-0-	-568	-0-	655	1	19578	3	N	-0-					-0-
06	18981	X	18981	-0-	-0-	-0-	686	1	18295	3	N	-0-					-0-
07	19716	X	18333	-0-	-1383	-0-	611	1	17722	3	N	-0-					-0-
08	20243	X	18013	-0-	-2230	-0-	672	1	17341	3	N	-0-					-0-
09	19590	X	17002	-0-	-2588	-0-	567	1	16435	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	7140	X	6677	-0-	-463	-0-	899	1	5778	3	N	-0-					39
05	7285	X	6931	-0-	-354	-0-	930	1	5967	3	N	31					70
							34	9									
06	6930	X	6897	-0-	-33	-0-	901	1	5960	3	N	33					103
							36	9									
07	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	945	1	6366	3	N	28					131
							31	9									
08	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	932	1	6135	3	N	48	169	1			10
							53	9									
09	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	30					40

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11970	X	9807	-0-	-2163	-0-	50	1	9757	3	N	-0-					9
05	13051	X	12469	-0-	-582	-0-	63	1	12371	3	N	32	31	1			10
							35	9									
06	12630	X	10429	-0-	-2201	-0-	54	1	10375	3	N	-0-					10
07	13051	X	9779	-0-	-3272	-0-	70	1	9709	3	N	-0-					10
08	12462	X	10337	-0-	-2125	-0-	54	1	10266	3	N	15					25
							17	9									
09	12060	X	7839	-0-	-4221	-0-	43	1	7790	3	N	5					30
							6	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
04	22860	X	19914	-0-	-2946	-0-	640	1	19274	3	N	-0-					-0-
05	23839	X	20432	-0-	-3407	-0-	661	1	19771	3	N	-0-					-0-
06	23070	X	20236	-0-	-2834	-0-	731	1	19505	3	N	-0-					-0-
07	23839	X	20882	-0-	-2957	-0-	696	1	20186	3	N	-0-					-0-
08	22506	X	20687	-0-	-1819	-0-	772	1	19915	3	N	-0-					-0-
09	20250	X	20048	-0-	-202	-0-	668	1	19380	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 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
04	20700	X	18051	-0-	-2649	-0-	580	1	17471	3	N	-0-					-0-
05	21390	X	18320	-0-	-3070	-0-	593	1	17727	3	N	-0-					-0-
06	20550	X	18513	-0-	-2037	-0-	669	1	17844	3	N	-0-					-0-
07	21235	X	19032	-0-	-2203	-0-	634	1	18398	3	N	-0-					-0-
08	21235	X	18894	-0-	-2341	-0-	705	1	18189	3	N	-0-					-0-
09	18510	X	18279	-0-	-231	-0-	609	1	17670	3	N	-0-					-0-

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19020	X	16594	-0-	-2426	-0-	84	1	16459	3	N	46					66
							51	9									
05	21010	X	21010	-0-	-0-	-0-	107	1	20839	3	N	58	102	1			22
							64	9									
06	18804	X	18804	-0-	-0-	-0-	97	1	18707	3	N	-0-					22
07	18871	X	18871	-0-	-0-	-0-	134	1	18672	3	N	59					81
							65	9									
08	21018	X	18103	-0-	-2915	-0-	95	1	17978	3	N	27					108
							30	9									
09	20340	X	17362	-0-	-2978	-0-	95	1	17267	3	N	-0-					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10800	X	10277	-0-	-523	-0-	52	1	10178	3	N	43					114
							47	9									
05	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	50	1	9845	3	N	28	134	1			8
							31	9									
06	10560	X	9664	-0-	-896	-0-	50	1	9614	3	N	-0-					8
07	10912	X	10108	-0-	-804	-0-	72	1	10034	3	N	2					10
							2	9									
*08	10912	X	10268	-0-	-644	-0-	54	1	10210	3	N	4					14
							4	9									
*09	10290	X	8715	-0-	-1575	-0-	47	1	8645	3	N	21					35
							23	9									

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	8	1	1628	3	N	-0-					13
05	1426	N	1211	-0-	-215	-0-	6	1	1205	3	N	-0-					13
06	1830	N	1132	-0-	-698	-0-	6	1	1126	3	N	-0-					13
07	1705	N	1112	-0-	-593	-0-	8	1	1104	3	N	-0-					13
08	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	6	1	1085	3	N	-0-					13
09	1140	N	958	-0-	-182	-0-	5	1	953	3	N	-0-					13

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
04	16770	X	16172	-0-	-598	-0-	80	1	15701	3	N	355	321	1			116
							391	9									
05	17298	X	16562	-0-	-736	-0-	83	1	16218	3	N	237	328	1			25
							261	9									
06	16470	X	16200	-0-	-270	-0-	83	1	15930	3	N	170	172	1			23
							187	9									
07	16957	X	16460	-0-	-497	-0-	114	1	15853	3	N	448	327	1			144
							493	9									
08	16864	X	16107	-0-	-757	-0-	83	1	15739	3	N	259	365	1			38
							285	9									
09	16200	X	-0-	-0-	-16200	-0-					N	371	357	1			52

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
04	14700	X	13898	-0-	-802	-0-	69	1	13567	3	N	238	316	1			17
							262	9									
05	14973	X	14182	-0-	-791	-0-	71	1	13909	3	N	184	184	1			17
							202	9									
06	14160	X	13589	-0-	-571	-0-	69	1	13329	3	N	174	181	1			10
							191	9									
07	14508	X	14064	-0-	-444	-0-	98	1	13603	3	N	330	164	1			176
							363	9									
08	14353	X	13864	-0-	-489	-0-	72	1	13572	3	N	200	354	1			22
							220	9									
09	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					N	198	178	1			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	11730	X	11008	-0-	-722	-0-	74 120	1 9	10814	3	N	109	180	1			92
05	11935	X	11191	-0-	-744	-0-	57 84	1 9	11050	3	N	76					168
06	11550	X	10753	-0-	-797	-0-	55 48	1 9	10650	3	N	44	176	1			36
07	11563	X	10987	-0-	-576	-0-	78 63	1 9	10846	3	N	57					93
08	11439	X	11061	-0-	-378	-0-	58 87	1 9	10916	3	N	79					172
09	11010	X	10575	-0-	-435	-0-	57 76	1 9	10442	3	N	69	174	1			67

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
04	24900	X	17303	-0-	-7597	-0-	87 88	1 9	17128	3	N	80					121
05	25730	X	17279	-0-	-8451	-0-	88 88	1 9	17103	3	N	80					201
06	20730	X	20135	-0-	-595	-0-	104 39	1 9	19992	3	N	35	185	1			51
07	19716	X	18427	-0-	-1289	-0-	131 66	1 9	18230	3	N	60					111
08	18936	X	18936	-0-	-0-	-0-	99 164	1 9	18673	3	N	149	179	1			81
09	20130	X	13632	-0-	-6498	-0-	99 30	1 9	13503	3	N	27					108

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 11/23/2013 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
04	13200	X	14061	-0-	861	-0-	71 62	1 9	13928	3	N	56					81
05	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	69 121	1 9	13461	3	N	110	171	1			20
06	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	71 23	1 9	13727	3	N	21					41
07	14539	X	12764	-0-	-1775	-0-	89 267	1 9	12408	3	N	243	183	1			101
08	14539	X	12350	-0-	-2189	-0-	65 89	1 9	12196	3	N	81					182
09	14070	X	10311	-0-	-3759	-0-	74 84	1 9	10153	3	N	76	177	1			81

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
04	16680	X	15243	-0-	-1437	-0-	76 320	1 9	14847	3	N	291	341	1			82
05	16833	X	15816	-0-	-1017	-0-	79 345	1 9	15392	3	N	314	360	1			36
06	15750	X	15200	-0-	-550	-0-	77 218	1 9	14905	3	N	198	192	1			42
07	16182	X	15775	-0-	-407	-0-	109 457	1 9	15209	3	N	415	329	1			128
08	15903	X	15578	-0-	-325	-0-	81 300	1 9	15197	3	N	273	359	1			42
*09	15300	X	-0-	-0-	-15300	-0-					N	252	179	1			115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	32220	X	26698	-0-	-5522	-0-	572	1	26126	3	N	-0-					-0-
05	33294	X	28355	-0-	-4939	-0-	612	1	27743	3	N	-0-					-0-
06	31680	X	27112	-0-	-4568	-0-	979	1	26133	3	N	-0-					-0-
07	32736	X	26277	-0-	-6459	-0-	876	1	25401	3	N	-0-					-0-
08	32736	X	24544	-0-	-8192	-0-	916	1	23628	3	N	-0-					-0-
09	27450	X	26620	-0-	-830	-0-	887	1	25733	3	N	-0-					-0-

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

04	5340	X	11750	-0-	6410	-0-	1552	1	10175	3	N	21					61
							23	9									
05	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	1599	1	9466	3	N	10					71
							11	9									
06	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	1544	1	8490	3	N	80					151
							88	9									
07	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	1613	1	8697	3	N	77	177	1			51
							85	9									
*08	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	1595	1	8489	3	N	11					62
							12	9									
*09	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	1566	1	8948	3	N	39					101
							43	9									

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

04	16830	X	14357	-0-	-2473	-0-	73	1	14284	3	Y	-0-					-0-
05	17112	X	15624	-0-	-1488	-0-	80	1	15544	3	Y	-0-					-0-
06	16230	X	14323	-0-	-1907	-0-	158	1	14165	3	Y	-0-					-0-
07	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					Y	-0-					-0-
08	16182	X	15826	-0-	-356	-0-	343	1	15483	3	Y	-0-					-0-
09	15120	X	28	-0-	-15092	-0-	28	1			Y	-0-					-0-

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

04	14730	X	11597	-0-	-3133	-0-	775	1	10822	3	Y	-0-					-0-
05	16182	X	14885	-0-	-1297	-0-	224	1	14661	3	Y	-0-					-0-
06	15930	X	10994	-0-	-4936	-0-	224	1	10770	3	Y	-0-					-0-
07	16461	X	-0-	-0-	-16461	-0-					Y	-0-					-0-
08	14880	X	12834	-0-	-2046	-0-	68	1	12766	3	Y	-0-					-0-
09	14400	X	-0-	-0-	-14400	-0-					Y	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

04	8970	X	4166	-0-	-4804	-0-	21	1	4145	3	N	-0-					-0-
05	8370	X	4983	-0-	-3387	-0-	580	1	4403	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	4799	-0-	-2851	-0-	498	1	4301	3	N	-0-					-0-
07	7812	X	1935	-0-	-5877	-0-	14	1	1921	3	N	-0-					-0-
08	7812	X	5725	-0-	-2087	-0-	30	1	5695	3	N	-0-					-0-
09	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	15900	X	13690	-0-	-2210	-0-	69	1	13621	3	N	-0-					32
05	16430	X	15840	-0-	-590	-0-	80	1	15572	3	N	171	174	1			29
							188	9									
06	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	78	1	14997	3	N	-0-					29
07	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	109	1	15143	3	N	-0-					29
08	15841	X	14268	-0-	-1573	-0-	75	1	14193	3	N	-0-					29
09	15330	X	13216	-0-	-2114	-0-	72	1	13144	3	N	-0-					29

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
04	10080	X	6672	-0-	-3408	-0-	34	1	6638	3	N	-0-					20
05	10292	X	7207	-0-	-3085	-0-	35	1	6942	3	N	209	190	1			39
							230	9									
06	9270	X	7132	-0-	-2138	-0-	37	1	7095	3	N	-0-					39
07	8618	X	6866	-0-	-1752	-0-	49	1	6817	3	N	-0-					39
08	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	45	1	8422	3	N	147	171	1			15
							162	9									
*09	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	43	1	7797	3	N	-0-					15

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
04	6480	X	6070	-0-	-410	-0-	31	1	6039	3	N	-0-					147
05	6200	X	5663	-0-	-537	-0-	29	1	5620	3	N	13					160
							14	9									
06	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	33	1	6420	3	N	20					180
							22	9									
07	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	46	1	6380	3	N	35	183	1			32
							39	9									
08	6262	X	5199	-0-	-1063	-0-	27	1	5172	3	N	-0-					32
09	6480	X	4928	-0-	-1552	-0-	27	1	4901	3	N	-0-					32

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
04	6600	X	6310	-0-	-290	-0-	32	1	6278	3	N	-0-					172
05	7223	X	6990	-0-	-233	-0-	36	1	6932	3	N	20					192
							22	9									
06	6210	X	5179	-0-	-1031	-0-	26	1	5086	3	N	61	187	1			66
							67	9									
07	6510	X	6312	-0-	-198	-0-	45	1	6245	3	N	20					86
							22	9									
08	6975	X	6360	-0-	-615	-0-	34	1	6326	3	N	-0-					86
09	6750	X	5575	-0-	-1175	-0-	30	1	5545	3	N	-0-					86

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
04	6780	X	5215	-0-	-1565	-0-	35	1	5173	3	N	6					142
							7	9									
05	6913	X	4851	-0-	-2062	-0-	25	1	4822	3	N	4					146
							4	9									
06	5610	X	4805	-0-	-805	-0-	33	1	4772	3	N	-0-					146
07	5797	X	5300	-0-	-497	-0-	38	1	5262	3	N	-0-					146
08	5797	X	5380	-0-	-417	-0-	28	1	5352	3	N	-0-					146
*09	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	30	1	5554	3	N	-0-					146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	10290	X	9873	-0-	-417	-0-	50	1	9823	3	N	-0-					40
05	10540	X	9969	-0-	-571	-0-	51	1	9897	3	N	19					59
							21	9									
06	9810	X	9671	-0-	-139	-0-	50	1	9577	3	N	40					99
							44	9									
07	10199	X	9643	-0-	-556	-0-	69	1	9574	3	N	-0-					99
08	10199	X	9581	-0-	-618	-0-	51	1	9530	3	N	-0-					99
09	9870	X	9368	-0-	-502	-0-	51	1	9207	3	N	100	185	1			14
							110	9									

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 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
04	24000	X	20144	-0-	-3856	-0-	432	1	19712	3	N	-0-					-0-
05	24800	X	19964	-0-	-4836	-0-	431	1	19533	3	N	-0-					-0-
06	23280	X	18858	-0-	-4422	-0-	681	1	18177	3	N	-0-					-0-
07	24056	X	20061	-0-	-3995	-0-	669	1	19392	3	N	-0-					-0-
08	24056	X	20901	-0-	-3155	-0-	780	1	20121	3	N	-0-					-0-
*09	21180	X	21180	-0-	-0-	-0-	706	1	20474	3	N	-0-					-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7127 - 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
04	25380	X	23584	-0-	-1796	-0-	119	1	23465	3	N	-0-					-0-
05	25761	X	23873	-0-	-1888	-0-	122	1	23751	3	N	-0-					-0-
06	24780	X	23362	-0-	-1418	-0-	121	1	23241	3	N	-0-					-0-
07	25296	X	23528	-0-	-1768	-0-	168	1	23360	3	N	-0-					-0-
08	24862	X	23421	-0-	-1441	-0-	123	1	23298	3	N	-0-					-0-
09	23580	X	-0-	-0-	-23580	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7859 - 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
04	17340	X	15827	-0-	-1513	-0-	80	1	15747	3	N	-0-					-0-
05	17453	X	16972	-0-	-481	-0-	87	1	16885	3	N	-0-					-0-
06	16530	X	15984	-0-	-546	-0-	83	1	15901	3	N	-0-					-0-
07	17050	X	16265	-0-	-785	-0-	116	1	16149	3	N	-0-					-0-
08	16957	X	15179	-0-	-1778	-0-	80	1	15099	3	N	-0-					-0-
09	16410	X	15892	-0-	-518	-0-	87	1	15805	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22230	X	20584	-0-	-1646	-0-	104	1	20480	3	N	-0-					-0-
05	22971	X	21134	-0-	-1837	-0-	108	1	21026	3	N	-0-					-0-
06	21720	X	20585	-0-	-1135	-0-	106	1	20479	3	N	-0-					-0-
07	22444	X	20907	-0-	-1537	-0-	149	1	20758	3	N	-0-					-0-
08	22010	X	21677	-0-	-333	-0-	114	1	21563	3	N	-0-					-0-
*09	20805	X	20805	-0-	-0-	-0-	113	1	20692	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8079 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21840	X	20324	-0-	-1516	-0-	103	1	20221	3	N	-0-					-0-
05	22568	X	20967	-0-	-1601	-0-	107	1	20860	3	N	-0-					-0-
06	21480	X	20599	-0-	-881	-0-	106	1	20493	3	N	-0-					-0-
07	22103	X	20507	-0-	-1596	-0-	146	1	20361	3	N	-0-					-0-
08	21452	X	20809	-0-	-643	-0-	110	1	20699	3	N	-0-					-0-
09	20610	X	19783	-0-	-827	-0-	108	1	19675	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8071 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24120	X	23902	-0-	-218	-0-	121	1	23781	3	N	-0-					-0-
05	24924	X	24098	-0-	-826	-0-	123	1	23975	3	N	-0-					-0-
06	24120	X	21605	-0-	-2515	-0-	112	1	21493	3	N	-0-					-0-
07	24924	X	23520	-0-	-1404	-0-	168	1	23352	3	N	-0-					-0-
08	24707	X	20936	-0-	-3771	-0-	110	1	20826	3	N	-0-					-0-
09	23910	X	20168	-0-	-3742	-0-	110	1	20058	3	N	-0-					-0-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8700	X	8645	-0-	-55	-0-	44	1	8601	3	N	-0-					27
05	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	46	1	8962	3	N	-0-					27
06	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	44	1	8500	3	N	-0-					27
07	8928	X	8573	-0-	-355	-0-	61	1	8512	3	N	-0-					27
08	9021	X	8543	-0-	-478	-0-	45	1	8498	3	N	-0-					27
09	8730	X	8192	-0-	-538	-0-	45	1	8147	3	N	-0-					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
04	8280	X	5577	-0-	-2703	-0-	28	1	5549	3	N	-0-					64
05	7874	X	3716	-0-	-4158	-0-	19	1	3687	3	N	9	50	1			23
							10	9									
06	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	41	1	7869	3	N	-0-					23
07	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	53	1	7417	3	N	-0-					23
08	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	39	1	7376	3	N	-0-					23
09	7920	X	7101	-0-	-819	-0-	39	1	7062	3	N	-0-					23

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14460	X	14221	-0-	-239	-0-	72	1	14149	3	N	-0-					-0-
05	14942	X	14223	-0-	-719	-0-	73	1	14150	3	N	-0-					-0-
06	14310	X	13538	-0-	-772	-0-	70	1	13468	3	N	-0-					-0-
07	14787	X	13886	-0-	-901	-0-	99	1	13787	3	N	-0-					-0-
08	14787	X	9412	-0-	-5375	-0-	50	1	9362	3	N	-0-					-0-
09	14220	X	9575	-0-	-4645	-0-	52	1	9523	3	N	-0-					-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16080	X	14450	-0-	-1630	-0-	73	1	14377	3	Y	-0-					-0-
05	16616	X	14185	-0-	-2431	-0-	72	1	14113	3	Y	-0-					-0-
06	13890	X	13532	-0-	-358	-0-	70	1	13462	3	Y	-0-					-0-
07	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	104	1	14468	3	Y	-0-					-0-
08	14353	X	14211	-0-	-142	-0-	75	1	14136	3	Y	-0-					-0-
09	13890	X	13633	-0-	-257	-0-	74	1	13559	3	Y	-0-					-0-

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12930	X	13302	-0-	372	-0-	67	1	13235	3	N	-0-					-0-
05	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	72	1	13947	3	N	-0-					-0-
06	13080	X	12748	-0-	-332	-0-	66	1	12682	3	N	-0-					-0-
07	13733	X	13065	-0-	-668	-0-	93	1	12972	3	N	-0-					-0-
08	14012	X	13017	-0-	-995	-0-	69	1	12948	3	N	-0-					-0-
09	13560	X	12241	-0-	-1319	-0-	67	1	12174	3	N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21030	X	19061	-0-	-1969	-0-	97	1	18964	3	N	-0-					-0-
05	21731	X	18879	-0-	-2852	-0-	96	1	18783	3	N	-0-					-0-
06	20610	X	17944	-0-	-2666	-0-	93	1	17851	3	N	-0-					-0-
07	21297	X	18528	-0-	-2769	-0-	132	1	18396	3	N	-0-					-0-
08	20460	X	18537	-0-	-1923	-0-	98	1	18439	3	N	-0-					-0-
09	19050	X	17460	-0-	-1590	-0-	95	1	17365	3	N	-0-					-0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	X	6367	-0-	-1223	-0-	838	1	5529	3	N	-0-					22
05	7843	X	7473	-0-	-370	-0-	871	1	6602	3	N	-0-					22
06	7020	X	5597	-0-	-1423	-0-	835	1	4762	3	N	-0-					22
07	7254	X	5882	-0-	-1372	-0-	873	1	5009	3	N	-0-					22
08	7471	X	5579	-0-	-1892	-0-	862	1	4717	3	N	-0-					22
09	7230	X	5942	-0-	-1288	-0-	838	1	5104	3	N	-0-					22

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9000	X	18096	-0-	9096	-0-	92	1	18004	3	Y	-0-					25
05	18324	X	18324	-0-	-0-	-0-	93	1	18231	3	Y	-0-					25
06	18750	X	17619	-0-	-1131	-0-	91	1	17528	3	Y	-0-					25
07	19344	X	17818	-0-	-1526	-0-	127	1	17691	3	Y	-0-					25
08	19096	X	17506	-0-	-1590	-0-	92	1	17414	3	Y	-0-					25
09	18090	X	17106	-0-	-984	-0-	93	1	17013	3	Y	-0-					25

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4659	-0-	-141	-0-	889	1	3657	3	Y	103	207	1			120
							113	9									
05	4960	X	4657	-0-	-303	-0-	918	1	3707	3	Y	29	1	1			148
							32	9									
06	4680	X	4407	-0-	-273	-0-	888	1	3494	3	Y	23	71	1			100
							25	9									
07	4836	X	4587	-0-	-249	-0-	925	1	3564	3	Y	89	46	1			143
							98	9									
08	4805	X	4397	-0-	-408	-0-	863	1	3503	3	Y	28	3	1			168
							31	9									
09	4650	X	4175	-0-	-475	-0-	857	1	3234	3	Y	76	172	1			72
							84	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184

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
04	8490	X	5642	-0-	-2848	-0-	28	1	5563	3	N	46					114
							51	9									
05	8246	X	5921	-0-	-2325	-0-	30	1	5851	3	N	36					150
							40	9									
06	6630	X	5701	-0-	-929	-0-	29	1	5648	3	N	22					172
							24	9									
07	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	46	1	6420	3	N	40					212
							44	9									
08	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	32	1	6069	3	N	33					245
							36	9									
09	5730	X	5643	-0-	-87	-0-	31	1	5587	3	N	23					268
							25	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9090	X	9735	-0-	645	-0-	49	1	9583	3	N	94	177	1			117
							103	9									
05	10106	X	9632	-0-	-474	-0-	49	1	9514	3	N	63					180
							69	9									
06	10020	X	9466	-0-	-554	-0-	48	1	9320	3	N	89					269
							98	9									
07	10354	X	8429	-0-	-1925	-0-	60	1	8291	3	N	71	167	1			173
							78	9									
08	10354	X	9431	-0-	-923	-0-	49	1	9292	3	N	82					255
							90	9									
09	9750	X	9024	-0-	-726	-0-	49	1	8886	3	N	81	177	1			159
							89	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23130	X	21973	-0-	-1157	-0-	111	1	21829	3	N	30					60
							33	9									
05	23963	X	22287	-0-	-1676	-0-	113	1	22133	3	N	37					97
							41	9									
06	23190	X	22015	-0-	-1175	-0-	114	1	21890	3	N	10					107
							11	9									
07	23963	X	22690	-0-	-1273	-0-	161	1	22449	3	N	73	163	1			17
							80	9									
08	22692	X	21253	-0-	-1439	-0-	112	1	21141	3	N	-0-					17
09	22020	X	21334	-0-	-686	-0-	116	1	21203	3	N	14					31
							15	9									

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243

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
04	10590	X	12524	-0-	1934	-0-	63	1	12460	3	N	1					21
							1	9									
05	11470	X	10903	-0-	-567	-0-	56	1	10841	3	N	5					26
							6	9									
06	12330	X	10106	-0-	-2224	-0-	52	1	10044	3	N	9					35
							10	9									
07	12927	X	12103	-0-	-824	-0-	86	1	11980	3	N	34					69
							37	9									
08	12927	X	11351	-0-	-1576	-0-	59	1	11206	3	N	78	128	1			19
							86	9									
09	12510	X	9682	-0-	-2828	-0-	53	1	9628	3	N	1					20
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	5960	-0-	-490	-0-	1522	1	4291	3	N	134	181	1			19
							147	9									
05	8215	X	5289	-0-	-2926	-0-	1569	1	3720	3	N	-0-					19
06	8610	X	4764	-0-	-3846	-0-	1517	1	3247	3	N	-0-					19
07	8897	X	3749	-0-	-5148	-0-	1566	1	2177	3	N	5					24
							6	9									
08	8897	X	2988	-0-	-5909	-0-	1558	1	1410	3	N	18					42
							20	9									
09	5970	X	4430	-0-	-1540	-0-	1516	1	2873	3	N	37					79
							41	9									

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 11020

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

04	12780	X	11591	-0-	-1189	-0-	58	1	11436	3	N	88					247
							97	9									
05	12462	X	11903	-0-	-559	-0-	60	1	11725	3	N	107					354
							118	9									
06	11700	X	11329	-0-	-371	-0-	58	1	11180	3	N	83	169	1			268
							91	9									
07	12059	X	11542	-0-	-517	-0-	82	1	11369	3	N	83	172	1			179
							91	9									
08	12059	X	11412	-0-	-647	-0-	60	1	11258	3	N	85	176	1			88
							94	9									
09	11580	X	10689	-0-	-891	-0-	58	1	10556	3	N	68					156
							75	9									

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

04	10260	X	9708	-0-	-552	-0-	49	1	9586	3	N	66					102
							73	9									
05	10602	X	9515	-0-	-1087	-0-	48	1	9397	3	N	64					166
							70	9									
06	10260	X	9633	-0-	-627	-0-	49	1	9507	3	N	70	120	1			116
							77	9									
07	10447	X	9799	-0-	-648	-0-	69	1	9657	3	N	66					182
							73	9									
08	10261	X	9414	-0-	-847	-0-	49	1	9299	3	N	60	167	1			75
							66	9									
09	9720	X	9333	-0-	-387	-0-	51	1	9212	3	N	64					139
							70	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	6810	X	8301	-0-	1491	-0-	42	1	8192	3	N	61					340
							67	9									
05	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	41	1	7927	3	N	43	167	1			216
							47	9									
06	7260	X	7072	-0-	-188	-0-	36	1	6970	3	N	60	170	1			106
							66	9									
07	8587	X	7260	-0-	-1327	-0-	52	1	7185	3	N	21					127
							23	9									
08	8587	X	7168	-0-	-1419	-0-	38	1	7082	3	N	44					171
							48	9									
09	8310	X	6998	-0-	-1312	-0-	38	1	6909	3	N	46					217
							51	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
*04	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	1466	1	5034	3	N	10					121
							11	9									
05	7192	X	6699	-0-	-493	-0-	1514	1	5063	3	N	111					232
							122	9									
06	7080	X	7072	-0-	-8	-0-	1468	1	5408	3	N	178	338	1			72
							196	9									
07	7316	X	5983	-0-	-1333	-0-	1520	1	4442	3	N	19					91
							21	9									
08	7316	X	6371	-0-	-945	-0-	1514	1	4824	3	N	30					121
							33	9									
09	7080	X	6344	-0-	-736	-0-	1467	1	4860	3	N	15					136
							17	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 03/07/2014 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
04	7740	X	7865	-0-	125	-0-	40	1	7730	3	N	86					160
							95	9									
05	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	42	1	8269	3	N	78	181	1			57
							86	9									
06	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	41	1	7868	3	N	39					96
							43	9									
07	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	57	1	8015	3	N	97					193
							107	9									
08	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	753	1	7606	3	N	58	167	1			84
							64	9									
*09	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	731	1	7571	3	N	67					151
							74	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
04	11700	X	12390	-0-	690	-0-	62	1	12148	3	Y	164	181	1			74
							180	9									
05	12090	X	9254	-0-	-2836	-0-	47	1	9207	3	Y	-0-					74
06	13410	X	12358	-0-	-1052	-0-	64	1	12294	3	Y	-0-					74
07	13857	X	13178	-0-	-679	-0-	94	1	13084	3	Y	-0-					74
08	13857	X	11520	-0-	-2337	-0-	60	1	11327	3	Y	121					195
							133	9									
09	12390	X	10327	-0-	-2063	-0-	56	1	10270	3	Y	1	161	1			35
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	3900	X	9651	-0-	5751	-0-	49	1	9598	3	N	4					100
							4	9									
05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	37	1	7133	3	N	-0-					100
06	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	38	1	7382	3	N	-0-					100
07	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	40	1	5515	3	N	-0-					100
08	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	27	1	5052	3	N	3					103
							3	9									
09	3900	X	2534	-0-	-1366	-0-	14	1	2520	3	N	-0-					103

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
04	30	X	9291	-0-	9261	-0-	47	1	9230	3	N	13					144
							14	9									
05	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	62	1	12175	3	N	43	175	1			12
							47	9									
06	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	61	1	11697	3	N	-0-					12
07	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	84	1	11617	3	N	-0-					12
08	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	60	1	11348	3	N	8					20
							9	9									
*09	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	69	1	12668	3	N	7					27
							8	9									

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	60	1			3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 05/02/2014 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
04	3390	X	12137	-0-	8747	-0-	61	1	12076	3	N	-0-					14
05	3503	X	1200	-0-	-2303	-0-	6	1	1194	3	N	-0-					14
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					14
07	3503	X	2113	-0-	-1390	-0-	15	1	2098	3	N	-0-					14
08	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	39	1	7403	3	N	-0-					14
*09	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	30	1	5530	3	N	127					141
							140	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 05/10/2014 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
04	9630	X	10916	-0-	1286	-0-	55	1	10861	3	N	-0-					7
05	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	61	1	11886	3	N	-0-					7
06	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	62	1	11927	3	N	-0-					7
07	15437	X	15437	-0-	-0-	-0-	110	1	15327	3	N	-0-					7
08	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	81	1	15343	3	N	-0-					7
*09	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	80	1	14586	3	N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	9480	X	5431	-0-	-4049	-0-	28	1	5397	3	N	5					33
							6	9									
05	9517	X	5524	-0-	-3993	-0-	28	1	5496	3	N	-0-					33
06	5670	X	4868	-0-	-802	-0-	25	1	4843	3	N	-0-					33
07	5859	X	3913	-0-	-1946	-0-	28	1	3885	3	N	-0-					33
08	5859	X	4340	-0-	-1519	-0-	23	1	4317	3	N	-0-					33
09	5430	X	3490	-0-	-1940	-0-	19	1	3471	3	N	-0-					33

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325

04	17550	X	16643	-0-	-907	-0-	84	1	16511	3	N	44					102
							48	9									
05	18135	X	16708	-0-	-1427	-0-	85	1	16609	3	N	13					115
							14	9									
06	17520	X	16255	-0-	-1265	-0-	84	1	16163	3	N	7					122
							8	9									
07	17267	X	16348	-0-	-919	-0-	117	1	16231	3	N	-0-					122
08	17267	X	16359	-0-	-908	-0-	86	1	16171	3	N	93	182	1			33
							102	9									
09	16650	X	15728	-0-	-922	-0-	86	1	15634	3	N	7					40
							8	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502

04	10950	X	6943	-0-	-4007	-0-	35	1	6891	3	Y	15					27
							17	9									
05	11036	X	9676	-0-	-1360	-0-	48	1	9415	3	Y	194	180	1			41
							213	9									
06	9450	X	4210	-0-	-5240	-0-	22	1	4188	3	Y	-0-					41
07	9765	X	5354	-0-	-4411	-0-	38	1	5316	3	Y	-0-					41
08	9672	X	7315	-0-	-2357	-0-	39	1	7268	3	Y	7					48
							8	9									
09	9360	X	5138	-0-	-4222	-0-	28	1	5103	3	Y	6					54
							7	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152

04	9870	X	7657	-0-	-2213	-0-	39	1	7606	3	Y	11					132
							12	9									
05	10199	X	6632	-0-	-3567	-0-	34	1	6546	3	Y	47	164	1			15
							52	9									
06	9000	X	7853	-0-	-1147	-0-	41	1	7812	3	Y	-0-					15
07	9300	X	6936	-0-	-2364	-0-	50	1	6886	3	Y	-0-					15
08	9300	X	5993	-0-	-3307	-0-	32	1	5961	3	Y	-0-					15
09	7860	X	6148	-0-	-1712	-0-	33	1	6098	3	Y	15					30
							17	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922

04	7710	X	12138	-0-	4428	-0-	61	1	12060	3	N	15					141
							17	9									
05	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	78	1	15135	3	N	21					162
							23	9									
06	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	71	1	13581	3	N	24					186
							26	9									
07	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	100	1	13902	3	N	3	174	1			15
							3	9									
08	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	68	1	12899	3	N	-0-					15
*09	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	75	1	13681	3	N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	31380	X	26024	-0-	-5356	-0-	131	1	25687	3	N	187					348
							206	9									
05	29884	X	28898	-0-	-986	-0-	146	1	28515	3	N	215	368	1			195
							237	9									
06	28920	X	23260	-0-	-5660	-0-	119	1	22978	3	N	148	172	1			171
							163	9									
07	28489	X	24657	-0-	-3832	-0-	174	1	24262	3	N	201					372
							221	9									
08	28892	X	23182	-0-	-5710	-0-	121	1	22876	3	N	168	173	1			367
							185	9									
09	27960	X	23131	-0-	-4829	-0-	126	1	22896	3	N	99	366	1			100
							109	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280

04	10500	X	9431	-0-	-1069	-0-	48	1	9383	3	N	-0-					20
05	10850	X	10126	-0-	-724	-0-	52	1	10074	3	N	-0-					20
06	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	49	1	9366	3	N	163	173	1			10
							179	9									
07	9734	X	9391	-0-	-343	-0-	67	1	9324	3	N	-0-					10
08	10137	X	9204	-0-	-933	-0-	49	1	9155	3	N	-0-					10
09	9810	X	8646	-0-	-1164	-0-	47	1	8599	3	N	-0-					10

C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 10225

04	10620	X	5311	-0-	-5309	-0-	364	1	4945	3	N	2					88
							2	9									
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	387	1	6692	3	N	-0-					88
06	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	377	1	6805	3	N	11					99
							12	9									
07	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	407	1	6842	3	N	90	183	1			6
							99	9									
08	7099	X	7060	-0-	-39	-0-	388	1	6672	3	N	-0-					6
09	7200	X	6441	-0-	-759	-0-	374	1	6063	3	N	4					10
							4	9									

WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769

04	6360	X	5612	-0-	-748	-0-	28	1	5550	3	N	31					146
							34	9									
05	6572	X	4907	-0-	-1665	-0-	25	1	4864	3	N	16	151	1			11
							18	9									
06	6090	X	4619	-0-	-1471	-0-	24	1	4582	3	N	12					23
							13	9									
07	6293	X	4957	-0-	-1336	-0-	35	1	4893	3	N	26					49
							29	9									
08	5797	X	4361	-0-	-1436	-0-	23	1	4318	3	N	18					67
							20	9									
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	20					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	14220	X	13211	-0-	-1009	-0-	66	1	12977	3	N	153	182	1			226
							168	9									
05	14322	X	13617	-0-	-705	-0-	69	1	13385	3	N	148	179	1			195
							163	9									
06	13680	X	12960	-0-	-720	-0-	67	1	12843	3	N	45					240
							50	9									
07	14012	X	9668	-0-	-4344	-0-	68	1	9506	3	N	85	181	1			144
							94	9									
08	13826	X	1979	-0-	-11847	-0-	10	1	1956	3	N	12					156
							13	9									
09	13200	X	6520	-0-	-6680	-0-	36	1	6444	3	N	36					192
							40	9									

WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 06/16/2014 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
04	9300	X	8627	-0-	-673	-0-	43	1	8505	3	N	72					119
							79	9									
05	10695	X	7654	-0-	-3041	-0-	39	1	7551	3	N	58	167	1			10
							64	9									
06	10350	X	6535	-0-	-3815	-0-	34	1	6448	3	N	48					58
							53	9									
07	10695	X	5891	-0-	-4804	-0-	42	1	5783	3	N	60					118
							66	9									
08	8928	X	6169	-0-	-2759	-0-	32	1	6105	3	N	29					147
							32	9									
09	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					N	50	169	1			28

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
04	29610	X	27351	-0-	-2259	-0-	846	1	26505	3	N	-0-					-0-
05	29884	X	28029	-0-	-1855	-0-	835	1	27194	3	N	-0-					-0-
06	27930	X	26752	-0-	-1178	-0-	807	1	25945	3	N	-0-					-0-
07	28861	X	27148	-0-	-1713	-0-	587	1	26561	3	N	-0-					-0-
08	28272	X	27734	-0-	-538	-0-	894	1	26840	3	N	-0-					-0-
09	27360	X	26349	-0-	-1011	-0-	802	1	25547	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 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
04	24660	X	22699	-0-	-1961	-0-	702	1	21997	3	N	-0-					-0-
05	25482	X	22917	-0-	-2565	-0-	682	1	22235	3	N	-0-					-0-
06	23580	X	22099	-0-	-1481	-0-	666	1	21433	3	N	-0-					-0-
07	24366	X	21886	-0-	-2480	-0-	473	1	21413	3	N	-0-					-0-
08	23839	X	22331	-0-	-1508	-0-	719	1	21612	3	N	-0-					-0-
09	22710	X	21532	-0-	-1178	-0-	656	1	20876	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 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
04	30570	X	25166	-0-	-5404	-0-	765	1	24401	3	N	-0-					-0-
05	31589	X	26504	-0-	-5085	-0-	775	1	25729	3	N	-0-					-0-
06	28410	X	26956	-0-	-1454	-0-	796	1	26160	3	N	-0-					-0-
07	29357	X	27698	-0-	-1659	-0-	820	1	26878	3	N	-0-					-0-
08	27716	X	27716	-0-	-0-	-0-	880	1	26836	3	N	-0-					-0-
09	26970	X	26848	-0-	-122	-0-	806	1	26042	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	11130	X	10616	-0-	-514	-0-	53	1	10473	3	N	82	171	1			169
							90	9									
05	11408	X	10941	-0-	-467	-0-	55	1	10809	3	N	70					239
							77	9									
06	11040	X	10319	-0-	-721	-0-	53	1	10202	3	N	58	169	1			128
							64	9									
07	11408	X	10423	-0-	-985	-0-	74	1	10265	3	N	76					204
							84	9									
08	11222	X	10631	-0-	-591	-0-	56	1	10499	3	N	69					273
							76	9									
09	10620	X	10205	-0-	-415	-0-	55	1	10074	3	N	69	176	1			166
							76	9									

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
04	18690	X	18685	-0-	-5	-0-	94	1	18591	3	N	-0-					-0-
05	19479	X	19479	-0-	-0-	-0-	99	1	19380	3	N	-0-					-0-
06	19166	X	19166	-0-	-0-	-0-	99	1	19067	3	N	-0-					-0-
07	19465	X	19465	-0-	-0-	-0-	139	1	19326	3	N	-0-					-0-
08	20374	X	20374	-0-	-0-	-0-	108	1	20266	3	N	-0-					-0-
*09	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	105	1	19086	3	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
04	7770	X	6715	-0-	-1055	-0-	34	1	6681	3	N	-0-					8
05	7595	X	7244	-0-	-351	-0-	37	1	7207	3	N	-0-					8
06	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	37	1	7120	3	N	-0-					8
07	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	51	1	7140	3	N	-0-					8
08	7254	X	6899	-0-	-355	-0-	36	1	6863	3	N	-0-					8
09	7170	X	6903	-0-	-267	-0-	37	1	6866	3	N	-0-					8

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
04	14250	X	13078	-0-	-1172	-0-	66	1	13012	3	N	-0-					10
05	14663	X	13080	-0-	-1583	-0-	67	1	13013	3	N	-0-					10
06	13650	X	12514	-0-	-1136	-0-	65	1	12449	3	N	-0-					10
07	13826	X	12774	-0-	-1052	-0-	91	1	12683	3	N	-0-					10
08	13516	X	12447	-0-	-1069	-0-	65	1	12382	3	N	-0-					10
09	13080	X	12265	-0-	-815	-0-	67	1	12198	3	N	-0-					10

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
04	8040	X	6791	-0-	-1249	-0-	35	1	6756	3	N	-0-					13
05	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	39	1	7541	3	N	206	180	1			39
							227	9									
06	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	38	1	7280	3	N	-0-					39
07	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	53	1	7325	3	N	-0-					39
08	7812	X	7136	-0-	-676	-0-	37	1	6926	3	N	157	172	1			24
							173	9									
09	7560	X	3097	-0-	-4463	-0-	17	1	3080	3	N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	7380	X	6949	-0-	-431	-0-	34	1	6714	3	N	183	183	1			8
							201	9									
05	7533	X	6745	-0-	-788	-0-	34	1	6711	3	N	-0-					8
06	7080	X	6449	-0-	-631	-0-	33	1	6416	3	N	-0-					8
07	7316	X	6632	-0-	-684	-0-	47	1	6585	3	N	-0-					8
08	7192	X	6568	-0-	-624	-0-	34	1	6338	3	N	178	176	1			10
							196	9									
09	6960	X	6099	-0-	-861	-0-	33	1	6066	3	N	-0-					10

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
04	9510	X	8543	-0-	-967	-0-	43	1	8500	3	N	-0-					90
05	9827	X	8472	-0-	-1355	-0-	42	1	8323	3	N	97	175	1			12
							107	9									
06	9030	X	8456	-0-	-574	-0-	44	1	8412	3	N	-0-					12
07	9331	X	8638	-0-	-693	-0-	62	1	8576	3	N	-0-					12
08	8897	X	8453	-0-	-444	-0-	44	1	8409	3	N	-0-					12
09	8550	X	8063	-0-	-487	-0-	44	1	8019	3	N	-0-					12

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
04	480	X	16658	-0-	16178	-0-	84	1	16443	3	N	119	180	1			201
							131	9									
05	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	83	1	16140	3	N	114	164	1			151
							125	9									
06	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	65	1	12424	3	N	72					223
							79	9									
07	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	11	1	1529	3	N	67					290
							74	9									
08	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	61	1	11537	3	N	93	161	1			222
							102	9									
*09	14568	X	14568	-0-	-0-	-0-	79	1	14375	3	N	104					326
							114	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 10/20/2014 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
04	10200	X	8475	-0-	-1725	-0-	42	1	8232	3	N	183	179	1			261
							201	9									
05	13950	X	10925	-0-	-3025	-0-	54	1	10573	3	N	271	352	1			180
							298	9									
06	13950	X	9761	-0-	-4189	-0-	49	1	9525	3	N	170	175	1			175
							187	9									
07	14415	X	13983	-0-	-432	-0-	98	1	13610	3	N	250	169	1			256
							275	9									
08	14415	X	12653	-0-	-1762	-0-	65	1	12327	3	N	237	164	1			329
							261	9									
09	10560	X	9105	-0-	-1455	-0-	48	1	8831	3	N	205	372	1			162
							226	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
04	16950	X	15968	-0-	-982	-0-	81	1	15887	3	Y	-0-					-0-
05	17174	X	13130	-0-	-4044	-0-	67	1	13063	3	Y	-0-					-0-
06	15990	X	7955	-0-	-8035	-0-	41	1	7914	3	Y	-0-					-0-
07	16809	X	16809	-0-	-0-	-0-	120	1	16689	3	Y	-0-					-0-
08	16523	X	14001	-0-	-2522	-0-	74	1	13927	3	Y	-0-					-0-
09	15960	X	-0-	-0-	-15960	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	16290	X	15673	-0-	-617	-0-	79	1	15594	3	Y	-0-					-0-
05	16585	X	16519	-0-	-66	-0-	84	1	16435	3	Y	-0-					-0-
06	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	86	1	16472	3	Y	-0-					-0-
07	15438	X	14737	-0-	-701	-0-	105	1	14632	3	Y	-0-					-0-
08	15438	X	5907	-0-	-9531	-0-	31	1	5876	3	Y	-0-					-0-
09	14940	X	-0-	-0-	-14940	-0-					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
04	10740	X	9727	-0-	-1013	-0-	49	1	9603	3	N	68					121
							75	9									
05	10726	X	10213	-0-	-513	-0-	52	1	10093	3	N	62					183
							68	9									
06	10260	X	9532	-0-	-728	-0-	49	1	9428	3	N	50	170	1			63
							55	9									
07	10571	X	9904	-0-	-667	-0-	70	1	9738	3	N	87					150
							96	9									
08	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	63	1	11952	3	N	39					189
							43	9									
*09	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	69	1	12673	3	N	76					265
							84	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
04	12810	X	12451	-0-	-359	-0-	749	1	11497	3	N	186	174	1			215
							205	9									
05	13237	X	12963	-0-	-274	-0-	774	1	11965	3	N	204	171	1			248
							224	9									
06	11070	X	9435	-0-	-1635	-0-	734	1	8451	3	N	227	344	1			131
							250	9									
07	12865	X	11216	-0-	-1649	-0-	787	1	10272	3	N	143	166	1			108
							157	9									
08	12958	X	9879	-0-	-3079	-0-	760	1	8953	3	N	151	178	1			81
							166	9									
09	12540	X	11086	-0-	-1454	-0-	746	1	10154	3	N	169	168	1			82
							186	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 10/21/2014 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
04	2160	X	12612	-0-	10452	-0-	62	1	12146	3	N	367	369	1			320
							404	9									
05	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	60	1	11743	3	N	350	356	1			314
							385	9									
06	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	62	1	11925	3	N	345	359	1			300
							380	9									
07	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	91	1	12601	3	N	475	363	1			412
							523	9									
08	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	68	1	12784	3	N	426	529	1			309
							469	9									
*09	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	60	1	11012	3	N	318	369	1			258
							350	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	17280	X	16418	-0-	-862	-0-	83	1	16335	3	Y	-0-					-0-
05	17701	X	16604	-0-	-1097	-0-	85	1	16519	3	Y	-0-					-0-
06	16530	X	16282	-0-	-248	-0-	84	1	16198	3	Y	-0-					-0-
07	17081	X	16278	-0-	-803	-0-	116	1	16162	3	Y	-0-					-0-
08	17081	X	16176	-0-	-905	-0-	85	1	16091	3	Y	-0-					-0-
09	16410	X	1293	-0-	-15117	-0-	151	1	1142	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

04	31950	X	31434	-0-	-516	-0-	1010	1	30424	3	N	-0-					-0-
05	32643	X	31894	-0-	-749	-0-	1032	1	30862	3	N	-0-					-0-
06	31590	X	29480	-0-	-2110	-0-	1065	1	28415	3	N	-0-					-0-
07	32643	X	30208	-0-	-2435	-0-	1007	1	29201	3	N	-0-					-0-
08	32488	X	30121	-0-	-2367	-0-	1124	1	28997	3	N	-0-					-0-
09	31440	X	30163	-0-	-1277	-0-	1005	1	29158	3	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

04	36450	X	29231	-0-	-7219	-0-	940	1	28291	3	N	-0-					-0-
05	37386	X	32529	-0-	-4857	-0-	1053	1	31476	3	N	-0-					-0-
06	35460	X	30615	-0-	-4845	-0-	1106	1	29509	3	N	-0-					-0-
07	36642	X	30554	-0-	-6088	-0-	1019	1	29535	3	N	-0-					-0-
08	36642	X	30338	-0-	-6304	-0-	1132	1	29206	3	N	-0-					-0-
09	31470	X	21967	-0-	-9503	-0-	1081	1	20886	3	N	-0-					-0-

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

04	12900	X	11742	-0-	-1158	-0-	59	1	11683	3	N	-0-					7
05	12927	X	11841	-0-	-1086	-0-	60	1	11781	3	N	-0-					7
06	12390	X	11519	-0-	-871	-0-	58	1	11232	3	N	208	181	1			34
							229	9									
07	12803	X	11422	-0-	-1381	-0-	82	1	11340	3	N	-0-					34
08	12152	X	11285	-0-	-867	-0-	59	1	11226	3	N	-0-					34
09	11730	X	10820	-0-	-910	-0-	59	1	10761	3	N	-0-					34

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461

04	19200	X	20128	-0-	928	-0-	102	1	20026	3	N	-0-					-0-
05	21886	X	20251	-0-	-1635	-0-	103	1	20148	3	N	-0-					-0-
06	21180	X	20335	-0-	-845	-0-	105	1	20230	3	N	-0-					-0-
07	21886	X	20847	-0-	-1039	-0-	149	1	20698	3	N	-0-					-0-
08	21762	X	20387	-0-	-1375	-0-	107	1	20280	3	N	-0-					-0-
09	20340	X	19354	-0-	-986	-0-	106	1	19248	3	N	-0-					-0-

IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 14391

04	10230	X	10033	-0-	-197	-0-	51	1	9982	3	N	-0-					27
05	11129	X	9798	-0-	-1331	-0-	50	1	9748	3	N	-0-					27
06	13380	X	10557	-0-	-2823	-0-	55	1	10502	3	N	-0-					27
07	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	110	1	15386	3	N	-0-					27
08	13826	X	13229	-0-	-597	-0-	70	1	13159	3	N	-0-					27
*09	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	71	1	12982	3	N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

IDA EASLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 276536 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7293 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15870	X	10077	-0-	-5793	-0-	51	1	10026	3	N	-0-					22
05	16616	X	12123	-0-	-4493	-0-	62	1	12061	3	N	-0-					22
06	16080	X	11278	-0-	-4802	-0-	58	1	11220	3	N	-0-					22
07	16616	X	11452	-0-	-5164	-0-	82	1	11370	3	N	-0-					22
08	14911	X	12753	-0-	-2158	-0-	67	1	12686	3	N	-0-					22
*09	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	66	1	11973	3	N	-0-					22

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277712 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7482 - 13685

04	9060	X	8545	-0-	-515	-0-	42	1	8313	3	N	173	176	1			24
							190	9									
05	9362	X	9062	-0-	-300	-0-	46	1	9016	3	N	-0-					24
06	9060	X	8716	-0-	-344	-0-	45	1	8671	3	N	-0-					24
07	9362	X	8569	-0-	-793	-0-	61	1	8508	3	N	-0-					24
08	9362	X	8324	-0-	-1038	-0-	44	1	8280	3	N	-0-					24
09	8760	X	7607	-0-	-1153	-0-	42	1	7565	3	N	-0-					24

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 5HB RRCID -> 277713 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8117 - 13567

04	15600	X	15173	-0-	-427	-0-	76	1	14889	3	N	189	178	1			142
							208	9									
05	18414	X	15985	-0-	-2429	-0-	81	1	15716	3	N	171	172	1			141
							188	9									
06	17820	X	15103	-0-	-2717	-0-	77	1	14848	3	N	162	169	1			134
							178	9									
07	18414	X	15449	-0-	-2965	-0-	109	1	15169	3	N	155	173	1			116
							171	9									
08	17980	X	15057	-0-	-2923	-0-	78	1	14797	3	N	165	180	1			101
							182	9									
09	15480	X	14010	-0-	-1470	-0-	76	1	13767	3	N	152					253
							167	9									

IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915

04	4950	X	627	-0-	-4323	-0-	2	1	441	3	N	167	169	1			5
							184	9									
05	8370	X	7338	-0-	-1032	-0-	37	1	7301	3	N	-0-					5
06	8100	X	4830	-0-	-3270	-0-	25	1	4805	3	N	-0-					5
07	8370	X	4746	-0-	-3624	-0-	34	1	4712	3	N	-0-					5
08	7347	X	5248	-0-	-2099	-0-	28	1	5220	3	N	-0-					5
09	7110	X	4865	-0-	-2245	-0-	25	1	4632	3	N	189	180	1			14
							208	9									

NANCY PADDACK TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 277929 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9240 - 9248

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATERS (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280249 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7200 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15780	X	15059	-0-	-721	-0-	76	1	14959	3	N	22					59
							24	9									
05	16182	X	15937	-0-	-245	-0-	81	1	15839	3	N	15					74
							17	9									
06	15660	X	15175	-0-	-485	-0-	78	1	15084	3	N	12					86
							13	9									
07	15686	X	15099	-0-	-587	-0-	107	1	14919	3	N	66	141	1			11
							73	9									
08	15934	X	15315	-0-	-619	-0-	81	1	15234	3	N	-0-					11
09	15420	X	14796	-0-	-624	-0-	81	1	14714	3	N	1					12
							1	9									

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) A WELL #: 9H RRCID -> 283846 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7843 - 13120

04	148320	X	93908	-0-	-54412	-0-	3019	1	90889	2	N	-0-					-0-
05	153264	X	89869	-0-	-63395	-0-	2908	1	86961	2	N	-0-					-0-
06	144060	X	82181	-0-	-61879	-0-	2969	1	79212	2	N	-0-					-0-
07	146382	X	79825	-0-	-66557	-0-	2661	1	77164	2	N	-0-					-0-
08	146382	X	74505	-0-	-71877	-0-	2779	1	71726	2	N	-0-					-0-
09	93900	X	68915	-0-	-24985	-0-	2297	1	66618	2	N	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283847 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7400 - 13187

04	176730	X	93623	-0-	-83107	-0-	3009	1	90614	2	N	-0-					-0-
05	182621	X	89339	-0-	-93282	-0-	2891	1	86448	2	N	-0-					-0-
06	141360	X	81963	-0-	-59397	-0-	2961	1	79002	2	N	-0-					-0-
07	146072	X	80910	-0-	-65162	-0-	2698	1	78212	2	N	-0-					-0-
08	146072	X	76594	-0-	-69478	-0-	2858	1	73736	2	N	-0-					-0-
09	93630	X	61419	-0-	-32211	-0-	2046	1	59373	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 18H RRCID -> 283943 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7290 - 12126

04	121020	X	53157	-0-	-67863	-0-	1709	1	51448	2	N	-0-					-0-
05	125054	X	51910	-0-	-73144	-0-	1680	1	50230	2	N	-0-					-0-
06	121020	X	48255	-0-	-72765	-0-	1743	1	46512	2	N	-0-					-0-
07	75299	X	48066	-0-	-27233	-0-	1602	1	46464	2	N	-0-					-0-
08	75299	X	43745	-0-	-31554	-0-	1632	1	42113	2	N	-0-					-0-
09	53160	X	37716	-0-	-15444	-0-	1257	1	36459	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 19H RRCID -> 284017 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7827 - 12109

04	116220	X	46123	-0-	-70097	-0-	1483	1	44640	2	N	-0-					-0-
05	120094	X	44577	-0-	-75517	-0-	1443	1	43134	2	N	-0-					-0-
06	116220	X	41450	-0-	-74770	-0-	1498	1	39952	2	N	-0-					-0-
07	70556	X	38839	-0-	-31717	-0-	1295	1	37544	2	N	-0-					-0-
08	70556	X	31988	-0-	-38568	-0-	1212	1	30776	2	N	-0-					-0-
09	46110	X	31288	-0-	-14822	-0-	1483	1	29805	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 6H RRCID -> 284078 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7585 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		945	-0-	945	945	129	1	816	3	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		60645	-0-	60645	61590	314	1	60331	3	N	-0-					-0-
*07	109639	X	48049	-0-	-61590	-0-	343	1	47706	3	N	-0-					-0-
*08	55893	X	42659	-0-	-13234	-0-	225	1	42402	3	N	29					29
							32	9									
*09	54090	X	37591	-0-	-16499	-0-	205	1	37366	3	N	18					47
							20	9									

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
04	150948	X	46818	-0-	-104130	-0-	198	1	46620	3	N	-0-					-0-
05	62496	X	46226	-0-	-16270	-0-	1488	1	44738	3	N	-0-					-0-
06	60480	X	38960	-0-	-21520	-0-	1407	1	37553	3	N	-0-					-0-
07	62496	X	37551	-0-	-24945	-0-	1252	1	36299	3	N	-0-					-0-
08	62496	X	34907	-0-	-27589	-0-	1302	1	33605	3	N	-0-					-0-
09	46830	X	32447	-0-	-14383	-0-	1080	1	31367	3	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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		750	-0-	750	750	103	1	647	3	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		50568	-0-	50568	51318	261	1	50307	3	N	-0-					-0-
*07	92698	X	41380	-0-	-51318	-0-	295	1	41085	3	N	-0-					-0-
*08	46283	X	36833	-0-	-9450	-0-	194	1	36639	3	N	-0-					-0-
*09	44790	X	32110	-0-	-12680	-0-	175	1	31935	3	N	-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
04	191431	X	59251	-0-	-132180	-0-	251	1	59000	3	N	-0-					-0-
05	83855	X	58766	-0-	-25089	-0-	1891	1	56875	3	N	-0-					-0-
06	81150	X	48707	-0-	-32443	-0-	1760	1	46947	3	N	-0-					-0-
07	83855	X	47116	-0-	-36739	-0-	1570	1	45546	3	N	-0-					-0-
08	83855	X	44764	-0-	-39091	-0-	1671	1	43093	3	N	-0-					-0-
09	59250	X	40971	-0-	-18279	-0-	1366	1	39605	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 10H RRCID -> 284966 COMPL. DATE 05/31/2018 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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		25194	-0-	25194	25194	1012	1	24182	3	N	-0-					-0-
08	SHUT IN		83995	-0-	83995	109189	442	1	83489	3	N	58					58
							64	9									
09	SHUT IN		60894	-0-	60894	170083	332	1	60533	3	N	26	64	1			20
							29	9									

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 11H RRCID -> 284967 COMPL. DATE 05/22/2018 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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		24287	-0-	24287	24287	975	1	23312	3	N	-0-					-0-
08	SHUT IN		86327	-0-	86327	110614	455	1	85738	3	N	122					122
							134	9									
09	SHUT IN		64177	-0-	64177	174791	349	1	63782	3	N	42	122	1			40
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 12H RRCID -> 284968 COMPL. DATE 05/14/2018 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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 13H RRCID -> 284989 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7292 - 12807

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
*09	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 277155 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 4238 - 5992

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
09	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
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	547	3	302	5	N	9					9
							10	9									
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	304	3	30	5	N	-0-					9
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					9

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	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

04	510	X	87	-0-	-423	-0-	87	2			N	-0-					48
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	N	2	30	1			20
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					20
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1237	3	684	5	N	17					37
							19	9									
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2265	3	222	5	N	-0-					37
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					37

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					87
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	91	2	12	9	N	11	47	1			51
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					51
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	508	3	281	5	N	13					64
							14	9									
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1863	3	183	5	N	-0-					64
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					64

PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					85
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	330	2	14	9	N	13	40	1			58
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					58
07	3100	N	3156	-0-	56	56	2014	3	1113	5	N	26					84
							29	9									
08	2948	N	2892	-0-	-56	-0-	2634	3	258	5	N	-0-					84
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					84

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

04	270	N	257	-0-	-13	-0-	9	1	246	2	Y	2					34
							2	9									
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	268	2	Y	2					36
							2	9									
06	DLQ G-10		232	-0-	232	232	8	1	224	2	Y	-0-					36
*07	DLQ G-10		191	-0-	191	423	7	1	184	2	Y	-0-	23	1			13
08	DLQ G-10		153	-0-	153	576	6	1	147	2	Y	-0-					13
*09	706	N	130	-0-	-576	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					13

HARBOUR VIEW WELL #: A 1H RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7005 - 10090

04	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	403	1	8753	2	N	-0-					-0-
05	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	341	1	7985	2	N	-0-					-0-
06	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	323	1	8430	2	N	-0-					-0-
07	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	298	1	9954	2	N	-0-					-0-
08	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	372	1	11922	2	N	-0-					-0-
*09	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	352	1	11204	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3331	-0-	231	231	3331	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3359	-0-	359	590	3359	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
*09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-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
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	71	-0-	-270	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	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

BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9145 - 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
04	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	275	1	12740	2	N	-0-			-0-
05	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	441	1	12813	2	N	-0-			-0-
06	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	534	1	4840	2	N	-0-			-0-
07	7409	X	7069	-0-	-340	-0-	658	1	6411	2	N	-0-			-0-
08	7409	X	4837	-0-	-2572	-0-	515	1	4322	2	N	-0-			-0-
09	7170	X	5067	-0-	-2103	-0-	497	1	4570	2	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
04	17940	X	11155	-0-	-6785	-0-	11155	2			N	-0-			-0-
05	18538	X	7949	-0-	-10589	-0-	7949	2			N	-0-			-0-
06	17940	X	11874	-0-	-6066	-0-	11874	2			N	-0-			-0-
07	18859	X	18859	-0-	-0-	-0-	18859	2			N	-0-			-0-
08	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	19100	2			N	-0-			-0-
*09	18103	X	18103	-0-	-0-	-0-	18103	2			N	-0-			-0-

PARKS-ANTHONY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191996 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8198 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-			-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-			-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
07	1271	N	893	-0-	-378	-0-	893	2			N	-0-			-0-
08	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	1151	2			N	-0-			-0-
09	1230	N	847	-0-	-383	-0-	847	2			N	-0-			-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
05	651	N	407	-0-	-244	-0-	407	2			N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	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

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
04	2218	X	734	-0-	-1484	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
*09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
06	930	N	767	-0-	-163	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	961	N	728	-0-	-233	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	961	N	636	-0-	-325	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	780	N	380	-0-	-400	-0-	380	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1533	-0-	-327	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1285	-0-	-1071	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1438	-0-	-887	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
*09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCOUT WELL #: 1 RRCID -> 193421 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 9048

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	149	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	144	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		181	-0-	181	181	171	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		158	-0-	158	339	146	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		159	-0-	159	498	142	2	17	9	Y	15	10	1			11
*09	659	N	161	-0-	-498	-0-	140	2	21	9	Y	19	17	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 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
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

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

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9960	X	7700	-0-	-2260	-0-	7669	2	31	9	N	28					73
05	9858	X	9085	-0-	-773	-0-	9056	2	29	9	N	26					99
06	8910	X	7876	-0-	-1034	-0-	7858	2	18	9	N	16					115
07	9114	X	8876	-0-	-238	-0-	8876	2			N	-0-					115
08	9083	X	7681	-0-	-1402	-0-	7681	2			N	-0-					115
09	8790	X	8636	-0-	-154	-0-	8636	2			N	-0-	80	1			35

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9870	X	7400	-0-	-2470	-0-	7400	2			N	-0-					165
05	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10821	2	17	9	N	15					180
06	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	12460	2			N	-0-					180
07	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11172	2	11	9	N	10					190
08	10850	X	9488	-0-	-1362	-0-	9488	2			N	-0-					190
09	12450	X	8850	-0-	-3600	-0-	8850	2			N	-0-					190

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	910	-0-	-423	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	886	-0-	-404	-0-	886	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
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	837	N	720	-0-	-117	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	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
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	744	N	590	-0-	-154	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
*09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	12804	2	2	9	N	2					57
05	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	11551	2	1	9	N	1					58
06	9360	X	7575	-0-	-1785	-0-	7575	2			N	-0-					58
07	9672	X	9400	-0-	-272	-0-	9396	2	4	9	N	4					62
08	9672	X	4116	-0-	-5556	-0-	4116	2			N	-0-					62
09	9360	X	2267	-0-	-7093	-0-	2267	2			N	-0-					62

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	X	24	-0-	-906	-0-	21	1	3	9	N	3					90
05	372	N	10	-0-	-362	-0-	4	1	6	9	N	5					95
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	515	1	4	9	N	4					99
07	3100	N	5703	-0-	2603	2603	567	1	5133	2	N	3					102
							3	9									
08	3100	N	8221	-0-	5121	7724	501	1	7717	2	N	3					105
							3	9									
*09	3000	N	6741	-0-	3741	11465	542	1	6184	2	N	14					119
							15	9									

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					97
05	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9707	2	3	9	N	3					100
06	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9878	2	6	9	N	5					105
07	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	10559	2	2	9	N	2					107
08	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			N	-0-					107
*09	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-					107

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 194305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10800	X	9546	-0-	-1254	-0-	9546	2			N	-0-					195
05	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-					195
06	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	11675	2			N	-0-					195
07	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	11774	2			N	-0-					195
*08	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	13843	2			N	-0-					195
*09	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	2			N	-0-					119

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
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1920	2	2	9	N	2					109
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					109
06	2040	N	1750	-0-	-290	-0-	1750	2			N	-0-					109
07	1984	N	1719	-0-	-265	-0-	1718	2	1	9	N	1					110
08	2108	N	1817	-0-	-291	-0-	1745	2	72	9	N	65					175
09	1740	N	1567	-0-	-173	-0-	1567	2			N	-0-					175

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
04	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
05	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
06	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
07	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	8745	-0-	-1082	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
*09	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	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
04	13380	X	12846	-0-	-534	-0-	12833	2	13	9	N	12					139
05	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	14140	2			N	-0-					139
06	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	13728	2			N	-0-					139
07	13640	X	10215	-0-	-3425	-0-	9997	2	218	9	N	198	175	1			162
08	13826	X	12525	-0-	-1301	-0-	12505	2	20	9	N	18					180
09	13380	X	12676	-0-	-704	-0-	12676	2			N	-0-					180

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					60
*09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					33

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 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
04	1650	N	1201	-0-	-449	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1008	-0-	-697	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1228	-0-	-302	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
*09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	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
04	600	N	531	-0-	-69	-0-	513	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	620	N	518	-0-	-102	-0-	500	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		506	-0-	506	506	496	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		502	-0-	502	1008	490	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		482	-0-	482	1490	465	2	17	9	Y	15	10	1			11
*09	1962	N	472	-0-	-1490	-0-	451	2	21	9	Y	19	17	1			13

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 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
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					-0-

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRTLE-NGUYEN WELL #: 2 RRCID -> 196443 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7258 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					-0-

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
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	N	1549	-0-	-900	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	3000	N	3810	-0-	810	810	3810	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 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
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SANDFORD WELL #: 1 RRCID -> 196666 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7610 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					68
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

SANDFORD WELL #: 2 RRCID -> 197069 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5132	2	130	9	N	118					252
05	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2361	2	68	9	N	62	175	1			139
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2721	2	109	9	N	99					238
07	2635	X	2633	-0-	-2	-0-	2571	2	62	9	N	56	153	1			141
08	2635	X	1725	-0-	-910	-0-	1649	2	76	9	N	69					210
09	2550	X	1494	-0-	-1056	-0-	1435	2	59	9	N	54	164	1			100

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 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
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	684	-0-	-401	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	625	-0-	-425	-0-	625	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21240	X	14712	-0-	-6528	-0-	14712	2			N	-0-					-0-
05	24298	X	24298	-0-	-0-	-0-	24298	2			N	-0-					-0-
06	22459	X	22459	-0-	-0-	-0-	22459	2			N	-0-					-0-
07	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	21853	2			N	-0-					-0-
08	22661	X	20974	-0-	-1687	-0-	20974	2			N	-0-					-0-
09	21930	X	19507	-0-	-2423	-0-	19507	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
*09	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10560	X	7859	-0-	-2701	-0-	7818	2	41	9	N	37					217
05	12834	X	11061	-0-	-1773	-0-	11059	2	2	9	N	2	174	1			45
06	12420	X	10777	-0-	-1643	-0-	10769	2	8	9	N	7					52
07	12400	X	12193	-0-	-207	-0-	12193	2			N	-0-					52
08	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	2			N	-0-					52
*09	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10886	2	12	9	N	11					63

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10410	X	4523	-0-	-5887	-0-	4523	2			N	-0-					147
05	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					147
06	8460	X	3706	-0-	-4754	-0-	3706	2			N	-0-					147
07	8742	X	5105	-0-	-3637	-0-	5092	2	13	9	N	12					159
08	8742	X	7063	-0-	-1679	-0-	7063	2			N	-0-					159
*09	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					159

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					87
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					87
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					122
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-	71	1			51
*09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					51

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9058	2	33	9	N	30					180
05	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9767	2	74	9	N	67					247
06	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9161	2	17	9	N	15					262
07	9393	X	9327	-0-	-66	-0-	9327	2			N	-0-	177	1			85
08	9827	X	7141	-0-	-2686	-0-	7126	2	15	9	N	14	71	1			28
09	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					-0-

LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 198059 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8435 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
FURST RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 198060 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 7748 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1254	-0-	-126	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1308	-0-	-242	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	909	-0-	-51	-0-	909	2			N	-0-	64	1			-0-
05	961	N	860	-0-	-101	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-

RAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198493 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8528 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	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 #: 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
04	600	N	510	-0-	-90	-0-	492	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	574	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		608	-0-	608	608	598	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		638	-0-	638	1246	626	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		607	-0-	607	1853	590	2	17	9	Y	15	10	1			11
*09	2440	N	587	-0-	-1853	-0-	566	2	21	9	Y	19	17	1			13

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
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					47
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	858	2	9	9	N	8					55
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					55
07	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					55
08	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			N	-0-					55
09	600	N	538	-0-	-62	-0-	516	2	22	9	N	20					75

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
04	19140	X	19140	-0-	-0-	-0-	19140	2			N	-0-					-0-
05	18247	X	18247	-0-	-0-	-0-	18247	2			N	-0-					-0-
06	17610	X	17203	-0-	-407	-0-	17203	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	17862	-0-	-1916	-0-	17862	2			N	-0-					-0-
08	19778	X	17192	-0-	-2586	-0-	17192	2			N	-0-					-0-
09	19140	X	16725	-0-	-2415	-0-	16725	2			N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9265 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	4140	X	3747	-0-	-393	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4147	-0-	-131	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3917	-0-	-237	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3075	-0-	-1065	-0-	3075	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3496	-0-	-404	-0-	186	1	3310	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3531	-0-	-499	-0-	196	1	3335	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3472	-0-	-428	-0-	190	1	3282	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3016	-0-	-611	-0-	171	1	2845	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	2352	-0-	-1275	-0-	137	1	2215	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	2896	-0-	-614	-0-	161	1	2735	2	N	-0-					-0-

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
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	600	N	563	-0-	-37	-0-	552	2	11	9	N	10					10
07	713	N	547	-0-	-166	-0-	534	2	13	9	N	12					22
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					22
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	2			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
04	19080	X	13440	-0-	-5640	-0-	623	1	12817	2	N	-0-					-0-
05	22568	X	14711	-0-	-7857	-0-	637	1	14074	2	N	-0-					-0-
06	21840	X	14614	-0-	-7226	-0-	687	1	13927	2	N	-0-					-0-
07	22568	X	14366	-0-	-8202	-0-	707	1	13659	2	N	-0-					-0-
08	20059	X	20059	-0-	-0-	-0-	405	1	19654	2	N	-0-					-0-
*09	21606	X	21606	-0-	-0-	-0-	491	1	21115	2	N	-0-					-0-

ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 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
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	360	N	49	-0-	-311	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10620	X	8101	-0-	-2519	-0-	8095	2	6	9	N	5					85
05	10633	X	9620	-0-	-1013	-0-	9594	2	26	9	N	24					109
06	9750	X	8930	-0-	-820	-0-	8924	2	6	9	N	5					114
07	10075	X	9550	-0-	-525	-0-	9550	2			N	-0-					114
08	10075	X	8559	-0-	-1516	-0-	8557	2	2	9	N	2					116
09	9300	X	8960	-0-	-340	-0-	8953	2	7	9	N	6	106	1			16

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
04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	28903	X	28903	-0-	-0-	-0-	28903	2			N	-0-					-0-
05	22483	X	22483	-0-	-0-	-0-	22483	2			N	-0-					-0-
06	19960	X	19960	-0-	-0-	-0-	19960	2			N	-0-					-0-
07	26133	X	20219	-0-	-5914	-0-	20219	2			N	-0-					-0-
08	26133	X	18960	-0-	-7173	-0-	18960	2			N	-0-					-0-
09	25290	X	17166	-0-	-8124	-0-	17166	2			N	-0-					-0-

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 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
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	N	1					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					113
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					113
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					113
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					113
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					113

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
04	2430	N	2085	-0-	-345	-0-	2067	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	2356	N	2102	-0-	-254	-0-	2084	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		2041	-0-	2041	2041	2031	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		2243	-0-	2243	4284	2231	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		2103	-0-	2103	6387	2086	2	17	9	Y	15	10	1			11
*09	2900	N	1968	-0-	-932	5455	1947	2	21	9	Y	19	17	1			13

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
*09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	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
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	13	-0-	-700	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					103
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270

04	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	14791	2	24	9	N	22					233
05	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	12114	2	12	9	N	11					244
06	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12174	2	1	9	N	1	161	1			84
07	14229	X	11628	-0-	-2601	-0-	11599	2	29	9	N	26					110
08	14229	X	11352	-0-	-2877	-0-	11316	2	36	9	N	33					143
09	13770	X	10479	-0-	-3291	-0-	10476	2	3	9	N	3					146

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
*09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	840	N	464	-0-	-376	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	868	N	725	-0-	-143	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	868	N	670	-0-	-198	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 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
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4615	-0-	1515	1515	4615	2			N	-0-					-0-
06	2456	N	941	-0-	-1515	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
08	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*09	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 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
04	3660	X	267	-0-	-3393	-0-	259	1	8	9	N	7					94
05	3596	X	304	-0-	-3292	-0-	284	1	20	9	N	18					112
06	6930	X	75	-0-	-6855	-0-	75	1			N	-0-					112
07	7161	X	5681	-0-	-1480	-0-	142	1	5539	2	N	-0-					112
08	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	309	1	7050	2	N	2	66	1			48
							2	9									
*09	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	277	1	7449	2	N	22					70
							24	9									

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2224	-0-	-26	-0-	81 2	1 9	2141	2	Y	2					34
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	89 2	1 9	2234	2	Y	2					36
06	DLQ G-10		2178	-0-	2178	2178	78	1	2100	2	Y	-0-					36
*07	DLQ G-10		2212	-0-	2212	4390	78	1	2134	2	Y	-0-	23	1			13
08	DLQ G-10		2280	-0-	2280	6670	86	1	2194	2	Y	-0-					13
*09	2900	N	2144	-0-	-756	5914	80	1	2064	2	Y	-0-					13

BONNIE BRAE WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	989	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1102	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		1184	-0-	1184	1184	1174	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		1213	-0-	1213	2397	1201	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		1206	-0-	1206	3603	1189	2	17	9	Y	15	10	1			11
*09	2900	N	1175	-0-	-1725	1878	1154	2	21	9	Y	19	17	1			13

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

04	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	14123	2	50	9	N	45					235
05	10788	X	9104	-0-	-1684	-0-	9070	2	34	9	N	31	168	1			98
06	11460	X	8536	-0-	-2924	-0-	8532	2	4	9	N	4					102
07	14632	X	10684	-0-	-3948	-0-	10669	2	15	9	N	14					116
08	14632	X	10477	-0-	-4155	-0-	10456	2	21	9	N	19					135
09	14160	X	10024	-0-	-4136	-0-	10009	2	15	9	N	14					149

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	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
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
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	780	N	144	-0-	-636	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 0

04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 202441 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 10462

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	806	2	74	9	N	67					90
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					90
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	769	2	22	9	N	20					110
07	899	N	866	-0-	-33	-0-	802	2	64	9	N	58	151	1			17
08	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	2			N	-0-					17
09	780	N	730	-0-	-50	-0-	728	2	2	9	N	2					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	2756	-0-	-184	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2760	-0-	-180	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2787	-0-	-406	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2625	-0-	-465	-0-	2625	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460

04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
05	682	N	466	-0-	-216	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	660	N	73	-0-	-587	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	682	N	37	-0-	-645	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	465	N	22	-0-	-443	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

04	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					220
05	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					220
06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					220
07	3100	X	2974	-0-	-126	-0-	2974	2			N	-0-					220
*08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					220
*09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					187

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
06	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	507	2	7	9	N	6					53
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	376	2	11	9	N	10					63
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	290	2	7	9	N	6					69
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	N	1					70
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	N	2					72
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					72

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	163	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	124	N	42	-0-	-82	-0-	24	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		238	-0-	238	238	228	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		247	-0-	247	485	235	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		184	-0-	184	669	167	2	17	9	Y	15	10	1			11
*09	784	N	115	-0-	-669	-0-	94	2	21	9	Y	19	17	1			13

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	348	1	4740	2	N	-0-					-0-
05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	395	1	5122	2	N	-0-					-0-
06	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	395	1	5046	2	N	-0-					-0-
07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	417	1	4976	2	N	-0-					-0-
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	368	1	3592	2	N	-0-					-0-
*09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	369	1	3526	2	N	-0-					-0-

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

04	8850	X	7949	-0-	-901	-0-	7949	2			N	-0-					143
05	9145	X	7892	-0-	-1253	-0-	7892	2			N	-0-					143
06	8850	X	7565	-0-	-1285	-0-	7565	2			N	-0-					143
07	8556	X	7771	-0-	-785	-0-	7771	2			N	-0-					143
08	8556	X	7829	-0-	-727	-0-	7829	2			N	-0-					143
09	7950	X	7755	-0-	-195	-0-	7755	2			N	-0-					143

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

04	4650	X	4585	-0-	-65	-0-	1119	1	3466	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4552	-0-	-253	-0-	1137	1	3415	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4337	-0-	-313	-0-	1099	1	3238	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4380	-0-	-425	-0-	1142	1	3238	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4533	-0-	-210	-0-	1162	1	3371	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4138	-0-	-452	-0-	1116	1	3022	2	N	-0-					-0-

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					75
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	476	2	2	9	N	2					77
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					77
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					77
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					77

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
05	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	11123	2			N	-0-					-0-
06	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
08	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
*09	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	2142	2	Y	2					34
05	2325	N	1329	-0-	-996	-0-	51 2	1 9	1276	2	Y	2					36
06	DLQ G-10		2280	-0-	2280	2280	81	1	2199	2	Y	-0-					36
*07	DLQ G-10		2126	-0-	2126	4406	75	1	2051	2	Y	-0-	23	1			13
08	DLQ G-10		2050	-0-	2050	6456	77	1	1973	2	Y	-0-					13
*09	2900	N	1884	-0-	-1016	5440	70	1	1814	2	Y	-0-					13

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					103
06	DLQ G-10		153	-0-	153	153	152	2	1	9	Y	1					104
07	DLQ G-10		164	-0-	164	317	164	2			Y	-0-					104
08	DLQ G-10		77	-0-	77	394	77	2			Y	-0-					104
*09	563	N	169	-0-	-394	-0-	169	2			Y	-0-					104

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 205429 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7888 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 205430 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8207 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
07	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
08	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
*09	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			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
04	20094	X	20094	-0-	-0-	-0-	20094	2			N	-0-					-0-
05	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	21091	2			N	-0-					-0-
06	19140	X	11073	-0-	-8067	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	14133	-0-	-6637	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
08	21080	X	17890	-0-	-3190	-0-	17890	2			N	-0-					-0-
*09	20914	X	20914	-0-	-0-	-0-	20914	2			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
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	843	2	11	9	N	10					132
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	846	2	3	9	N	3					135
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					135
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					135
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	840	2	9	9	N	8					143
*09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	788	2	2	9	N	2					145

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
*09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

04	2490	N	680	-0-	-1810	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3231	-0-	131	131	3231	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2993	-0-	-7	124	2993	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3154	-0-	54	178	3154	2			N	-0-					-0-
08	3333	X	3155	-0-	-178	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
*09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					100
05	3162	X	3149	-0-	-13	-0-	3149	2			N	-0-					100
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	276	1	2817	2	N	-0-					100
07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	285	1	3205	2	N	-0-					100
08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	285	1	3320	2	N	-0-					100
*09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	274	1	3341	2	N	-0-					100

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	40	2	8	9	N	7					7
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	53	2	34	9	N	31					38
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					38
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					38
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					38
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					38

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	868	N	347	-0-	-521	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	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

04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	432	1	4334	2	N	-0-					-0-
05	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	363	1	4816	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4697	-0-	-253	-0-	354	1	4343	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4638	-0-	-477	-0-	356	1	4282	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4433	-0-	-682	-0-	348	1	4085	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4303	-0-	-647	-0-	340	1	3963	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					75
05	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					75
06	570	N	468	-0-	-102	-0-	468	2			N	-0-					75
07	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					75
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					75
*09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					75

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
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2151	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2165	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		2159	-0-	2159	2159	2149	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		2237	-0-	2237	4396	2225	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		2202	-0-	2202	6598	2185	2	17	9	Y	15	10	1			11
*09	2900	N	2136	-0-	-764	5834	2115	2	21	9	Y	19	17	1			13

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1526	-0-	-520	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	1645	2			N	-0-					-0-

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8760	X	3255	-0-	-5505	-0-	132	1	3123	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	7300	-0-	-1752	-0-	298	1	7002	2	N	-0-					-0-
06	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	288	1	7081	2	N	-0-					-0-
07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	294	1	6645	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6436	-0-	-849	-0-	294	1	6142	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	5984	-0-	-1396	-0-	288	1	5696	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2093	-0-	-217	-0-	637	1	1456	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	1816	-0-	-571	-0-	672	1	1144	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2026	-0-	-524	-0-	697	1	1329	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	1972	-0-	-663	-0-	740	1	1232	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	1846	-0-	-789	-0-	774	1	1072	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	1932	-0-	-168	-0-	763	1	1169	2	N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	1689	-0-	-741	-0-	61	1	1628	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	1849	-0-	-724	-0-	71	1	1778	2	N	-0-					-0-
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	53	1	1437	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	58	1	1586	2	N	-0-					-0-
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	98	1	2520	2	N	-0-					-0-
*09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	85	1	2195	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	303	1	1955	2	N	-0-					-0-
05	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	313	1	2223	2	N	-0-					-0-
06	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	303	1	1763	2	N	-0-					-0-
07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	313	1	2303	2	N	-0-					-0-
08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	313	1	2175	2	N	-0-					-0-
*09	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	303	1	2328	2	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
04	4890	X	4638	-0-	-252	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4732	-0-	-166	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4531	-0-	-179	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4561	-0-	-244	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4493	-0-	-312	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4331	-0-	-319	-0-	4331	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
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	570	1	7517	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	7085	-0-	-107	-0-	448	1	6637	2	N	-0-					-0-
06	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	658	1	6600	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6165	-0-	-1027	-0-	609	1	5556	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6616	-0-	-576	-0-	740	1	5876	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	5390	-0-	-1570	-0-	913	1	4477	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 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
04	1980	N	1363	-0-	-617	-0-	613	1	750	2	N	-0-					-0-
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	675	1	1511	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	856	-0-	-914	-0-	269	1	587	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 H RRCID -> 210736 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9830 - 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
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	834	1	2397	2	N	-0-					-0-
05	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	811	1	1712	2	N	-0-					-0-
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	827	1	2110	2	N	-0-					-0-
07	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
08	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	758	1	1654	2	N	-0-					-0-
*09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	834	1	2601	2	N	-0-					-0-

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	746	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	744	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		698	-0-	698	698	688	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		740	-0-	740	1438	728	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		728	-0-	728	2166	711	2	17	9	Y	15	10	1			11
*09	2877	N	711	-0-	-2166	-0-	690	2	21	9	Y	19	17	1			13

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7380	X	6405	-0-	-975	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7542	-0-	-84	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7079	-0-	-301	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7503	-0-	-92	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7512	-0-	-21	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
*09	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3646	-0-	-704	-0-	257	1	3389	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	3765	-0-	-761	-0-	238	1	3527	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	3887	-0-	-493	-0-	352	1	3535	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3726	-0-	-800	-0-	368	1	3358	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	2796	-0-	-986	-0-	313	1	2483	2	N	-0-					-0-
*09	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	352	1	3997	2	N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8300 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4482	-0-	-558	-0-	303	1	4179	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4442	-0-	-425	-0-	274	1	4168	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4478	-0-	-172	-0-	303	1	4175	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4579	-0-	-226	-0-	313	1	4266	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4491	-0-	-283	-0-	313	1	4178	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4323	-0-	-147	-0-	301	1	4022	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	5122	-0-	-968	-0-	982	1	4140	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	4704	-0-	-1589	-0-	1206	1	3498	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	4672	-0-	-1028	-0-	914	1	3758	2	N	-0-					-0-
07	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	1201	1	5349	2	N	-0-					-0-
08	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	1206	1	4875	2	N	-0-					-0-
*09	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	1135	1	4853	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
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	77	1	2037	2	N	-0-					-0-
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	84	1	2105	2	N	-0-					-0-
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	75	1	2040	2	N	-0-					-0-
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	75	1	2046	2	N	-0-					-0-
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	79	1	2014	2	N	-0-					-0-
*09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	75	1	1923	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
04	8010	X	6898	-0-	-1112	-0-	229	1	6669	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	6990	-0-	-1287	-0-	235	1	6755	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	6687	-0-	-1323	-0-	228	1	6459	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7192	-0-	-961	-0-	254	1	6938	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6981	-0-	-211	-0-	247	1	6734	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6632	-0-	-268	-0-	227	1	6405	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
04	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5123	2	72	9	N	65	185	1			183
05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5273	2	15	9	N	14					197
06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5229	2	46	9	N	42					239
07	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4815	2	46	9	N	42					281
08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5877	2	13	9	N	12					293
*09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3077	2	55	9	N	50	186	1			157

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
04	4860	X	4098	-0-	-762	-0-	1010	1	3088	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	3843	-0-	-1179	-0-	992	1	2851	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3774	-0-	-636	-0-	1275	1	2499	2	N	-0-					-0-
07	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	1335	1	3008	2	N	-0-					-0-
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	1251	1	3152	2	N	-0-					-0-
*09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	1290	1	2859	2	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
04	3000	N	4738	-0-	1738	1738	4734	2	4	9	N	4					87
05	1943	N	205	-0-	-1738	-0-	205	2			N	-0-					87
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					87
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					87
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					87
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					87

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
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	543	1	2416	2	N	129	188	1			48
							142	9									
05	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	561	1	3110	2	N	-0-					48
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	543	1	2701	2	N	-0-					48
07	2728	X	2489	-0-	-239	-0-	555	1	1934	2	N	-0-					48
08	2728	X	2489	-0-	-239	-0-	564	1	1925	2	N	-0-					48
*09	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	546	1	5386	2	N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

04	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	2			N	-0-					156
05	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					156
06	870	N	682	-0-	-188	-0-	682	2			N	-0-					156
07	868	N	701	-0-	-167	-0-	701	2			N	-0-					156
08	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			N	-0-					156
09	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					156

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

04	5850	X	5342	-0-	-508	-0-	205	1	5137	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5477	-0-	-413	-0-	214	1	5263	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5392	-0-	-128	-0-	213	1	5179	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5519	-0-	-185	-0-	210	1	5309	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5379	-0-	-170	-0-	222	1	5157	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4751	-0-	-649	-0-	198	1	4553	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. H. "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213773 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6700 - 9603

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

04	4200	X	4022	-0-	-178	-0-	302	1	3720	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3836	-0-	-318	-0-	313	1	3523	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4249	-0-	-41	-0-	300	1	3949	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4346	-0-	-87	-0-	313	1	4033	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4356	-0-	-77	-0-	313	1	4043	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	4165	-0-	-95	-0-	303	1	3862	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	1			N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	1			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	1			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	1			N	-0-					-0-
*09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	1			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-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
04	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	374	1	5045	2	N	-0-					-0-
05	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	398	1	5481	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	390	1	5100	2	N	-0-					-0-
07	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	403	1	5405	2	N	-0-					-0-
08	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	403	1	5813	2	N	-0-					-0-
*09	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	390	1	5128	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 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
04	2640	X	2241	-0-	-399	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1697	-0-	-1031	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
07	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2176	-0-	-428	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2129	-0-	-601	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

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
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-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
04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	379	1	4471	2	Y	-0-					-0-
05	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	378	1	4729	2	Y	-0-					-0-
06	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	368	1	4552	2	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4399	-0-	-685	-0-	380	1	4019	2	Y	-0-					-0-
08	5084	X	4748	-0-	-336	-0-	364	1	4384	2	Y	-0-					-0-
09	4920	X	4461	-0-	-459	-0-	350	1	4111	2	Y	-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
04	6690	X	6580	-0-	-110	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6667	-0-	-153	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6574	-0-	-56	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
07	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6267	-0-	-584	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6073	-0-	-497	-0-	6073	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 #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	972	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	992	N	983	-0-	-9	-0-	965	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		974	-0-	974	974	964	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		992	-0-	992	1966	980	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		987	-0-	987	2953	970	2	17	9	Y	15	10	1			11
*09	2900	N	965	-0-	-1935	1018	944	2	21	9	Y	19	17	1			13

DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886

04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
08	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	553	-0-	-1277	-0-	553	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	298	1	5032	2	N	82	158	1			19
							90	9									
05	5549	X	5482	-0-	-67	-0-	313	1	5069	2	N	91					110
							100	9									
06	5370	X	5336	-0-	-34	-0-	303	1	4945	2	N	80					190
							88	9									
07	5611	X	5244	-0-	-367	-0-	311	1	4852	2	N	74	178	1			86
							81	9									
08	5611	X	5189	-0-	-422	-0-	313	1	4835	2	N	37					123
							41	9									
09	5430	X	5340	-0-	-90	-0-	303	1	4923	2	N	104					227
							114	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	500	1	2455	2	N	23					227
							25	9									
05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	578	1	3032	2	N	5	186	1			46
							6	9									
06	3420	X	3246	-0-	-174	-0-	524	1	2713	2	N	8					54
							9	9									
07	3534	X	1731	-0-	-1803	-0-	554	1	1171	2	N	5					59
							6	9									
08	3627	X	2095	-0-	-1532	-0-	539	1	1533	2	N	21					80
							23	9									
09	3510	X	1478	-0-	-2032	-0-	553	1	902	2	N	21					101
							23	9									

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	420	1	5108	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5745	-0-	-52	-0-	448	1	5297	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5023	-0-	-587	-0-	508	1	4515	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5179	-0-	-618	-0-	533	1	4646	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	4890	-0-	-845	-0-	548	1	4342	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	4976	-0-	-574	-0-	514	1	4462	2	N	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	92	1	1510	2	N	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	24	1	1519	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1366	-0-	-104	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1382	-0-	-261	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
*09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

04	7620	X	6523	-0-	-1097	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	5783	-0-	-1781	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
06	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6832	-0-	-360	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
08	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6936	-0-	-294	-0-	6936	2			N	-0-					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
04	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	567	1	4799	2	N	-0-					-0-
05	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	353	1	4883	2	N	-0-					-0-
06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	264	1	4502	2	N	-0-					-0-
07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	273	1	4583	2	N	-0-					-0-
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	272	1	4238	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3107	-0-	-763	-0-	264	1	2843	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	390	1	4432	2	N	4					10
							4	9									
05	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	432	1	4928	2	N	-0-					10
06	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	395	1	4283	2	N	-0-					10
07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	433	1	4368	2	N	6					16
							7	9									
08	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	418	1	4307	2	N	-0-					16
*09	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	436	1	4594	2	N	10	19	1			7
							11	9									

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6270 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	3540	X	3357	-0-	-183	-0-	3346	2	11	9	N	10	171	1			37
05	3658	X	3470	-0-	-188	-0-	3462	2	8	9	N	7					44
06	3420	X	3383	-0-	-37	-0-	3374	2	9	9	N	8					52
07	3534	X	3246	-0-	-288	-0-	3240	2	6	9	N	5					57
08	3534	X	2433	-0-	-1101	-0-	2431	2	2	9	N	2					59
*09	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3816	2	9	9	N	8					67

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 9106

04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3197	-0-	197	197	3197	2			N	-0-					-0-
07	3046	N	2849	-0-	-197	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	1237	-0-	-53	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
*09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 12177

04	16059	X	16059	-0-	-0-	-0-	16059	2			N	-0-					-0-
05	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	13576	2			N	-0-					-0-
06	18796	X	18796	-0-	-0-	-0-	18796	2			N	-0-					-0-
07	17748	X	17748	-0-	-0-	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
08	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	16408	2			N	-0-					-0-
*09	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	15094	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

04	21390	X	20953	-0-	-437	-0-	20953	2			N	-0-					-0-
05	26931	X	26931	-0-	-0-	-0-	26931	2			N	-0-					-0-
06	24162	X	24162	-0-	-0-	-0-	24162	2			N	-0-					-0-
07	23917	X	23917	-0-	-0-	-0-	23917	2			N	-0-					-0-
08	26939	X	23381	-0-	-3558	-0-	23381	2			N	-0-					-0-
09	26070	X	22156	-0-	-3914	-0-	22156	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	1			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	1			N	-0-					-0-
06	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	1			N	-0-					-0-
07	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	1			N	-0-					-0-
08	651	N	488	-0-	-163	-0-	488	1			N	-0-					-0-
09	570	N	475	-0-	-95	-0-	475	1			N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	717	2	15	9	N	14					164
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	638	2	19	9	N	17	158	1			23
06	840	N	703	-0-	-137	-0-	689	2	14	9	N	13					36
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	677	2	33	9	N	30					66
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	635	2	8	9	N	7					73
09	690	N	524	-0-	-166	-0-	494	2	30	9	N	27					100

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1800	N	1429	-0-	-371	-0-	407	1	1022	2	Y	-0-					41
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	596	1	1448	2	Y	-0-					41
06	DLQ G-10		1884	-0-	1884	1884	553	1	1331	2	Y	-0-					41
07	DLQ G-10		481	-0-	481	2365	421	1	48	2	Y	11					52
							12	9									
08	DLQ G-10		347	-0-	347	2712	347	1			Y	-0-					52
*09	2712	N	-0-	-0-	-2712	-0-					Y	-0-					52

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752

04	9690	X	9217	-0-	-473	-0-	306	1	8911	2	N	-0-					-0-
05	10013	X	9497	-0-	-516	-0-	320	1	9177	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	9241	-0-	-449	-0-	315	1	8926	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	9455	-0-	-341	-0-	334	1	9121	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	9081	-0-	-436	-0-	322	1	8759	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	9116	-0-	-124	-0-	312	1	8804	2	N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

04	8520	X	5382	-0-	-3138	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7142	-0-	-1662	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6798	-0-	-942	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6867	-0-	-1131	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6844	-0-	-286	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6733	-0-	-167	-0-	6733	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1998	-0-	-252	-0-	1237	1	761	2	N	-0-			-0-
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	1233	1	1148	2	N	-0-			-0-
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	1454	1	929	2	N	-0-			-0-
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	1675	1	716	2	N	-0-			-0-
08	2387	N	2249	-0-	-138	-0-	1390	1	859	2	N	-0-			-0-
*09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	1276	1	1107	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	984	2			N	-0-			-0-
05	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
06	990	N	806	-0-	-184	-0-	806	2			N	-0-			-0-
07	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
08	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	2			N	-0-			-0-
*09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-			-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	159	1	1734	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	120	-0-	-996	-0-	11	1	109	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	440	-0-	-1390	-0-	37	1	403	2	N	-0-			-0-
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	450	N	133	-0-	-317	-0-	12	1	121	2	N	-0-			-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-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

04	4800	X	4467	-0-	-333	-0-	4467	2			N	-0-			167
05	4960	X	4704	-0-	-256	-0-	4704	2			N	-0-			167
06	4800	X	4056	-0-	-744	-0-	4056	2			N	-0-			167
07	4805	X	4415	-0-	-390	-0-	4415	2			N	-0-			167
08	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-			167
*09	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-			167

BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	834	1	1737	2	N	-0-			-0-
05	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	857	1	2154	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3198	-0-	198	198	834	1	2364	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3260	-0-	160	358	862	1	2398	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3179	-0-	79	437	862	1	2317	2	N	-0-			-0-
*09	2831	X	2394	-0-	-437	-0-	832	1	1562	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	660	-0-	-766	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	1039	1	1437	2	N	1					5
							1	9									
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	1098	1	1778	2	N	-0-					5
06	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	991	1	1282	2	N	-0-					5
07	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1014	1	785	2	N	2					7
							2	9									
08	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1024	1	921	2	N	-0-					7
*09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	1052	1	1432	2	N	5	9	1			3
							6	9									

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	4200	X	3829	-0-	-371	-0-	281	1	3548	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3581	-0-	-759	-0-	291	1	3290	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3670	-0-	-530	-0-	280	1	3390	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3974	-0-	-366	-0-	291	1	3683	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3618	-0-	-722	-0-	282	1	3336	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	2991	-0-	-849	-0-	273	1	2718	2	N	-0-					-0-

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
04	3630	X	3428	-0-	-202	-0-	827	1	2598	2	N	3					8
							3	9									
05	3751	X	3728	-0-	-23	-0-	598	1	3130	2	N	-0-					8
06	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	610	1	3185	2	N	-0-					8
07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	661	1	3400	2	N	5					13
							6	9									
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	649	1	3389	2	N	-0-					13
*09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	615	1	3235	2	N	8	15	1			6
							9	9									

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3179	-0-	-331	-0-	708	1	2471	2	Y	-0-					-0-
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	653	1	2761	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3022	-0-	3022	3022	621	1	2401	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2751	-0-	2751	5773	610	1	2141	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3340	-0-	3340	9113	649	1	2691	2	Y	-0-					-0-
*09	12316	X	3203	-0-	-9113	-0-	632	1	2571	2	Y	-0-					-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

04	2220	N	1967	-0-	-253	-0-	138	1	1807	2	Y	20					30
							22	9									
05	2325	N	1847	-0-	-478	-0-	133	1	1714	2	Y	-0-					30
06	DLQ G-10		1957	-0-	1957	1957	148	1	1809	2	Y	-0-					30
07	DLQ G-10		1737	-0-	1737	3694	155	1	1582	2	Y	-0-					30
08	DLQ G-10		1857	-0-	1857	5551	170	1	1687	2	Y	-0-					30
*09	2900	N	1830	-0-	-1070	4481	173	1	1657	2	Y	-0-					30

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

04	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	674	1	7361	2	N	-0-					-0-
05	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	724	1	6720	2	N	-0-					-0-
06	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	1281	1	6642	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7416	-0-	-892	-0-	1484	1	5932	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	6963	-0-	-1345	-0-	1301	1	5662	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	6655	-0-	-1385	-0-	1101	1	5554	2	N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086

04	5070	X	5020	-0-	-50	-0-	1330	1	3690	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4298	-0-	-941	-0-	1309	1	2989	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4031	-0-	-1039	-0-	1163	1	2868	2	N	-0-					-0-
07	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	1381	1	3817	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	3367	-0-	-1810	-0-	1277	1	2090	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4319	-0-	-691	-0-	1291	1	3028	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PATE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 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
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	1			N	-0-					-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	1			N	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	1			N	-0-					-0-
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	1			N	-0-					-0-
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	1			N	-0-					-0-
09	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	1526	1			N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4320	X	3917	-0-	-403	-0-	829	1	3088	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3819	-0-	-459	-0-	859	1	2960	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3500	-0-	-430	-0-	827	1	2673	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3787	-0-	-274	-0-	859	1	2928	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3655	-0-	-406	-0-	844	1	2811	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3266	-0-	-664	-0-	834	1	2432	2	N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 218718 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8280 - 9967

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18

FURST RANCH WELL #: D 3 H RRCID -> 218738 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8294 - 10456

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

04	930	N	877	-0-	-53	-0-	859	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	961	N	915	-0-	-46	-0-	897	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		886	-0-	886	886	876	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		816	-0-	816	1702	804	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		986	-0-	986	2688	969	2	17	9	Y	15	10	1			11
*09	2900	N	967	-0-	-1933	755	946	2	21	9	Y	19	17	1			13

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 #: 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
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	483	1	920	2	Y	24					39
							26	9									
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	453	1	776	2	Y	25	30	1			34
							28	9									
06	DLQ G-10		1226	-0-	1226	1226	423	1	782	2	Y	19	29	1			24
							21	9									
07	DLQ G-10		1268	-0-	1268	2494	438	1	799	2	Y	28	31	1			21
							31	9									
08	DLQ G-10		1322	-0-	1322	3816	453	1	810	2	Y	54					75
							59	9									
*09	2900	N	1528	-0-	-1372	2444	450	1	1046	2	Y	29	61	1			43
							32	9									

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	1534	1	1891	2	N	-0-					-0-
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	1662	1	1988	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	47	-0-	-3253	-0-	36	1	11	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
08	3658	X	839	-0-	-2819	-0-	839	1			N	-0-					-0-
09	3540	X	1394	-0-	-2146	-0-	1394	1			N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

04	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	788	1	4387	2	Y	-0-					-0-
05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	779	1	4003	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4893	-0-	4893	4893	767	1	4126	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4238	-0-	4238	9131	776	1	3462	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5032	-0-	5032	14163	793	1	4239	2	Y	-0-					-0-
*09	18759	X	4596	-0-	-14163	-0-	752	1	3844	2	Y	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 219938 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8396 - 10406

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

04	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	627	1	5900	2	N	-0-					-0-
05	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	663	1	6187	2	N	-0-					-0-
06	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	643	1	6046	2	N	-0-					-0-
07	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	683	1	6316	2	N	-0-					-0-
08	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	695	1	6307	2	N	-0-					-0-
*09	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	655	1	6173	2	N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KIDD 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
04	5070	X	4562	-0-	-508	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	5003	-0-	-143	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4724	-0-	-256	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4952	-0-	-70	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
08	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
*09	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3000	N	3220	-0-	220	220	484	1	2736	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2986	-0-	-114	106	359	1	2627	2	N	-0-					-0-
06	2914	N	2808	-0-	-106	-0-	303	1	2505	2	N	-0-					-0-
07	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	313	1	2535	2	N	-0-					-0-
08	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	308	1	2335	2	N	-0-					-0-
*09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	303	1	2765	2	N	-0-					-0-

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 7302

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 8262

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	834	1	1577	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2440	-0-	-71	-0-	862	1	1578	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	1452	-0-	-978	-0-	514	1	938	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
08	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 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
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	325	-0-	-1349	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3957	2	24	9	N	22					165
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3849	2	46	9	N	42	174	1			33
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3755	2	43	9	N	39					72
07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3613	2	44	9	N	40					112
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3656	2	39	9	N	35					147
*09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3862	2	44	9	N	40					187

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

04	4740	X	4463	-0-	-277	-0-	303	1	4160	2	N	-0-					53
05	4898	X	4650	-0-	-248	-0-	313	1	4337	2	N	-0-					53
06	4620	X	4451	-0-	-169	-0-	303	1	4148	2	N	-0-					53
07	4681	X	4620	-0-	-61	-0-	313	1	4253	2	N	49					102
							54	9									
08	4681	X	4494	-0-	-187	-0-	313	1	4181	2	N	-0-					102
09	4500	X	4312	-0-	-188	-0-	296	1	4016	2	N	-0-					102

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1189	-0-	-268	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	789	-0-	-801	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	705	-0-	-1031	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	467	-0-	-711	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09	780	N	518	-0-	-262	-0-	518	2			N	-0-					-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	277	1	4580	2	N	-0-					-0-
05	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	291	1	5099	2	N	-0-					-0-
06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	282	1	5878	2	N	-0-					-0-
07	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	291	1	5977	2	N	-0-					-0-
08	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	291	1	5531	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	5027	-0-	-313	-0-	277	1	4750	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

04	3120	X	2998	-0-	-122	-0-	169	1	2829	2	N	-0-					-0-
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	258	1	3269	2	N	-0-					-0-
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	188	1	3569	2	N	-0-					-0-
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	54	1	3826	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3475	-0-	-59	-0-	57	1	3418	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3377	-0-	-373	-0-	65	1	3312	2	N	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

04	11190	X	10702	-0-	-488	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10508	-0-	-900	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	10501	-0-	-269	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10878	-0-	-189	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
08	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10562	-0-	-148	-0-	10562	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	8250	X	7407	-0-	-843	-0-	346	1	7061	2	N	-0-					18
05	8525	X	7804	-0-	-721	-0-	346	1	7458	2	N	-0-					18
06	8250	X	8058	-0-	-192	-0-	362	1	7696	2	N	-0-					18
07	8525	X	7830	-0-	-695	-0-	392	1	7438	2	N	-0-					18
08	8525	X	8417	-0-	-108	-0-	381	1	8036	2	N	-0-					18
*09	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	364	1	7836	2	N	-0-					18

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
04	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	539	1	9128	2	N	-0-					-0-
05	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	570	1	9354	2	N	-0-					-0-
06	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	545	1	8415	2	N	-0-					-0-
07	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	556	1	8502	2	N	-0-					-0-
08	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	532	1	8224	2	N	-0-					-0-
*09	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	520	1	7626	2	N	-0-					-0-

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
04	3210	X	3065	-0-	-145	-0-	1187	1	1878	2	Y	-0-					70
05	3286	X	3111	-0-	-175	-0-	1164	1	1947	2	Y	-0-					70
06	DLQ G-10		3618	-0-	3618	3618	1109	1	2509	2	Y	-0-					70
07	DLQ G-10		2689	-0-	2689	6307	1034	1	1625	2	Y	27	85	1			12
							30	9									
08	DLQ G-10		3006	-0-	3006	9313	1205	1	1801	2	Y	-0-					12
*09	12762	X	3449	-0-	-9313	-0-	1250	1	2199	2	Y	-0-					12

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
04	3030	X	2931	-0-	-99	-0-	810	1	2111	2	Y	9	31	1			14
							10	9									
05	3193	X	2823	-0-	-370	-0-	798	1	2025	2	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		2794	-0-	2794	2794	773	1	2021	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		2696	-0-	2696	5490	820	1	1876	2	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		2779	-0-	2779	8269	828	1	1951	2	Y	-0-					14
*09	11003	X	2734	-0-	-8269	-0-	822	1	1899	2	Y	12					26
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

04	6780	X	5973	-0-	-807	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6183	-0-	-575	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5963	-0-	-247	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6141	-0-	-276	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
08	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
*09	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 223732 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 10150

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 2 H RRCID -> 223944 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	5850	X	3219	-0-	-2631	-0-	159 1	1 9	3059	2	Y	1					1
05	6045	X	4816	-0-	-1229	-0-	92	1	4724	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		4703	-0-	4703	4703	153	1	4550	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		5330	-0-	5330	10033	122	1	5208	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		5004	-0-	5004	15037	105	1	4899	2	Y	-0-					1
*09	20224	X	5187	-0-	-15037	-0-	110	1	5077	2	Y	-0-					1

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
04	3030	X	2833	-0-	-197	-0-	618 2	1 9	2213	2	Y	2					2
05	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	640	1	2103	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		2797	-0-	2797	2797	616	1	2181	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		2837	-0-	2837	5634	603	1	2234	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		2734	-0-	2734	8368	623	1	2111	2	Y	-0-					2
*09	11037	X	2669	-0-	-8368	-0-	617	1	2052	2	Y	-0-					2

COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	235	1	6839	2	Y	-0-					10
05	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	240	1	6891	2	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		6966	-0-	6966	6966	238	1	6728	2	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		6796	-0-	6796	13762	240	1	6556	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		6798	-0-	6798	20560	241	1	6557	2	Y	-0-					10
*09	27447	X	6887	-0-	-20560	-0-	236	1	6651	2	Y	-0-					10

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

04	3270	X	2637	-0-	-633	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2740	-0-	-639	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
08	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
*09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	862	1	14	9	N	13					13
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	827	1	8	9	N	7					20
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	1			N	-0-					20
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	1			N	-0-					20
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	1			N	-0-					20

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

04	6240	X	4439	-0-	-1801	-0-	402	1	4037	2	N	-0-					-0-
05	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	499	1	6614	2	N	-0-					-0-
06	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	480	1	5879	2	N	-0-					-0-
07	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	506	1	6081	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6545	-0-	-554	-0-	514	1	6031	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6242	-0-	-628	-0-	494	1	5748	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	281	1	5053	2	N	-0-					-0-
05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	291	1	4870	2	N	-0-					-0-
06	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	282	1	4670	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4326	-0-	-603	-0-	234	1	4092	2	N	-0-					-0-
08	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	286	1	5206	2	N	-0-					-0-
*09	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	282	1	5221	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	5700	X	3612	-0-	-2088	-0-	126	1	3486	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	4264	-0-	-1533	-0-	150	1	4114	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4809	-0-	-681	-0-	390	1	4419	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4639	-0-	-1034	-0-	172	1	4467	2	N	-0-					-0-
08	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	173	1	4383	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4360	-0-	-440	-0-	148	1	4212	2	N	-0-					-0-

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	638	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1496	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		1166	-0-	1166	1166	1156	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		1504	-0-	1504	2670	1492	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		1259	-0-	1259	3929	1242	2	17	9	Y	15	10	1			11
*09	2900	N	1372	-0-	-1528	2401	1351	2	21	9	Y	19	17	1			13

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
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	650	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	665	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		622	-0-	622	622	612	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		472	-0-	472	1094	460	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		595	-0-	595	1689	578	2	17	9	Y	15	10	1			11
*09	2160	N	471	-0-	-1689	-0-	450	2	21	9	Y	19	17	1			13

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
04	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	586	1	6844	2	N	3					20
							3	9									
05	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	615	1	7637	2	N	-0-					20
06	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	586	1	7103	2	N	-0-					20
07	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	638	1	7147	2	N	-0-					20
*08	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	628	1	7763	2	N	-0-					20
*09	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	607	1	7641	2	N	-0-					-0-

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
04	2850	X	2187	-0-	-663	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2233	-0-	-712	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	837	-0-	-1983	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	18	-0-	-2896	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	36	-0-	-2723	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	840	N	83	-0-	-757	-0-	83	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
	MUNSON				WELL #: 11V	RRCID -> 224774	COMPL. DATE 10/09/2006				TOTAL DEPTH 8905		PERF. 7885 - 8802				
04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1021	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	995	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		1062	-0-	1062	1062	1052	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		1076	-0-	1076	2138	1064	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		1038	-0-	1038	3176	1021	2	17	9	Y	15	10	1			11
*09	2900	N	1005	-0-	-1895	1281	984	2	21	9	Y	19	17	1			13
	WEAVER UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 224845	COMPL. DATE 08/16/2006				TOTAL DEPTH 6718		PERF. 6704 - 6718				
04	3750	X	2613	-0-	-1137	-0-	184	1	2429	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3024	-0-	-572	-0-	191	1	2833	2	N	-0-					-0-
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	279	1	2800	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2825	-0-	-58	-0-	279	1	2546	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2381	-0-	-657	-0-	266	1	2115	2	N	-0-					-0-
*09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	298	1	3376	2	N	-0-					-0-
	MITCHELL RANCH				WELL #: B 6H	RRCID -> 224847	COMPL. DATE 10/28/2006				TOTAL DEPTH 6349		PERF. 7115 - 10344				
04	3960	X	3630	-0-	-330	-0-	665	1	2962	2	Y	3					3
							3	9									
05	4061	X	3188	-0-	-873	-0-	663	1	2525	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		3450	-0-	3450	3450	636	1	2814	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		3595	-0-	3595	7045	619	1	2976	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		3571	-0-	3571	10616	570	1	3001	2	Y	-0-					3
*09	14345	X	3729	-0-	-10616	-0-	495	1	3234	2	Y	-0-					3
	BUSSEY				WELL #: 1	RRCID -> 224945	COMPL. DATE 10/01/2007				TOTAL DEPTH 7374		PERF. 7300 - 7528				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
	OBENCHAIN				WELL #: D 1 H	RRCID -> 225302	COMPL. DATE 11/13/2005				TOTAL DEPTH 7998		PERF. 8386 - 10244				
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2021	-0-	-242	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1983	-0-	-342	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
*09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1656	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1772	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		1776	-0-	1776	1776	1766	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		1725	-0-	1725	3501	1713	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		1707	-0-	1707	5208	1690	2	17	9	Y	15	10	1			11
*09	2900	N	1708	-0-	-1192	4016	1687	2	21	9	Y	19	17	1			13

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3105	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3007	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		2954	-0-	2954	2954	2944	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		3076	-0-	3076	6030	3064	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		2966	-0-	2966	8996	2949	2	17	9	Y	15	10	1			11
*09	11839	X	2843	-0-	-8996	-0-	2822	2	21	9	Y	19	17	1			13

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

04	2280	X	2221	-0-	-59	-0-	165	1	2056	2	Y	-0-					28
05	2356	X	2314	-0-	-42	-0-	174	1	2140	2	Y	-0-					28
06	DLQ G-10		2000	-0-	2000	2000	160	1	1840	2	Y	-0-					28
07	DLQ G-10		2267	-0-	2267	4267	168	1	2029	2	Y	64	60	1			32
							70	9									
08	DLQ G-10		2260	-0-	2260	6527	184	1	2076	2	Y	-0-					32
*09	2900	N	2213	-0-	-687	5840	179	1	2034	2	Y	-0-					32

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

04	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	281	1	8062	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	8316	-0-	-85	-0-	290	1	8026	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	7707	-0-	-1053	-0-	278	1	7429	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8062	-0-	-990	-0-	282	1	7780	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8235	-0-	-817	-0-	291	1	7944	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	7174	-0-	-1166	-0-	267	1	6907	2	N	-0-					-0-

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3960	X	3778	-0-	-182	-0-	529	1	3249	2	N	-0-					-0-
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	489	1	3132	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3707	-0-	-133	-0-	450	1	3257	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3768	-0-	-200	-0-	468	1	3300	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3936	-0-	-32	-0-	562	1	3374	2	N	-0-					-0-
*09	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	569	1	3227	2	N	-0-					-0-

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
04	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	778	1	4854	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4519	-0-	-999	-0-	811	1	3708	2	N	-0-					-0-
06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	854	1	4205	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	3585	-0-	-2243	-0-	868	1	2717	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	4590	-0-	-1238	-0-	857	1	3733	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	4580	-0-	-1060	-0-	855	1	3725	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
04	8100	X	7321	-0-	-779	-0-	466	1	6855	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	7968	-0-	-92	-0-	526	1	7442	2	N	-0-					-0-
06	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	479	1	7290	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	7867	-0-	-7	-0-	545	1	7322	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7530	-0-	-437	-0-	501	1	7029	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7299	-0-	-471	-0-	490	1	6809	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
04	630	N	225	-0-	-405	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	589	N	363	-0-	-226	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09	930	N	464	-0-	-466	-0-	464	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	1175	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1183	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ	G-10	1142	-0-	1142	1142	1132	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ	G-10	1121	-0-	1121	2263	1109	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ	G-10	1051	-0-	1051	3314	1034	2	17	9	Y	15	10	1			11
*09	2900	N	1012	-0-	-1888	1426	991	2	21	9	Y	19	17	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	631	1	2593	2	Y	62	92	1			10
							68	9									
05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	681	1	2636	2	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		3232	-0-	3232	3232	659	1	2573	2	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		3401	-0-	3401	6633	685	1	2716	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		3338	-0-	3338	9971	677	1	2661	2	Y	-0-					10
*09	13129	X	3158	-0-	-9971	-0-	655	1	2503	2	Y	-0-					10

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3152	-0-	-808	-0-	484	1	2600	2	Y	62	92	1			10
							68	9									
05	4092	X	3263	-0-	-829	-0-	506	1	2757	2	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		3379	-0-	3379	3379	501	1	2878	2	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		3528	-0-	3528	6907	521	1	3007	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		3230	-0-	3230	10137	520	1	2710	2	Y	-0-					10
*09	13131	X	2994	-0-	-10137	-0-	507	1	2487	2	Y	-0-					10

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1674	-0-	-366	-0-	1145	1	518	2	Y	10	31	1			11
							11	9									
05	1736	N	1510	-0-	-226	-0-	1120	1	390	2	Y	-0-					11
06	DLQ G-10		1735	-0-	1735	1735	1094	1	641	2	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		1451	-0-	1451	3186	1154	1	297	2	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		1644	-0-	1644	4830	1189	1	455	2	Y	-0-					11
*09	2900	N	1688	-0-	-1212	3618	1185	1	491	2	Y	11					22
							12	9									

JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	192	1	3373	2	Y	20					27
							22	9									
05	3565	X	3036	-0-	-529	-0-	188	1	2848	2	Y	-0-					27
06	DLQ G-10		2533	-0-	2533	2533	219	1	2314	2	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		3341	-0-	3341	5874	267	1	3074	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		3494	-0-	3494	9368	239	1	3255	2	Y	-0-					27
*09	12679	X	3311	-0-	-9368	-0-	237	1	3074	2	Y	-0-					27

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
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	374	1	3440	2	Y	2	94	1			35
							2	9									
05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	399	1	3542	2	Y	-0-					35
06	DLQ G-10		3741	-0-	3741	3741	384	1	3357	2	Y	-0-					35
07	DLQ G-10		3623	-0-	3623	7364	381	1	3242	2	Y	-0-					35
08	DLQ G-10		3590	-0-	3590	10954	402	1	3185	2	Y	3					38
							3	9									
*09	14338	X	3384	-0-	-10954	-0-	339	1	3028	2	Y	15					53
							17	9									

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	1052	1	2040	2	N	-0-					-0-
05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	1121	1	2388	2	N	-0-					-0-
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	1089	1	2312	2	N	-0-					-0-
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	1141	1	2358	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	1171	1	2022	2	N	-0-					-0-
*09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	1126	1	1834	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	635	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	635	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		651	-0-	651	651	641	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		681	-0-	681	1332	669	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		622	-0-	622	1954	605	2	17	9	Y	15	10	1			11
*09	2567	N	613	-0-	-1954	-0-	592	2	21	9	Y	19	17	1			13

DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	834	1	1802	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1827	-0-	-64	-0-	405	1	1422	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2140	-0-	-350	-0-	288	1	1852	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	1778	-0-	-950	-0-	292	1	1486	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	2130	N	504	-0-	-1626	-0-	22	1	482	2	N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 2 H RRCID -> 226685 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
FURST RANCH WELL #: C 1 H RRCID -> 226686 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	313	1	3179	2	N	-0-					-0-
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	517	1	3627	2	N	-0-					-0-
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	506	1	3817	2	N	-0-					-0-
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	242	1	3952	2	N	-0-					-0-
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	247	1	3973	2	N	-0-					-0-
*09	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	213	1	3920	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	929	1	3827	2	N	9					116
							10	9									
05	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	968	1	3689	2	N	12					128
							13	9									
06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	929	1	3324	2	N	11					139
							12	9									
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	928	1	2963	2	N	15					154
							17	9									
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	894	1	2374	2	N	6					160
							7	9									
*09	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	938	1	3642	2	N	16					176
							18	9									

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

04	4410	X	3870	-0-	-540	-0-	501	1	3369	2	Y	-0-					-0-
05	4247	X	3854	-0-	-393	-0-	516	1	3338	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3579	-0-	3579	3579	502	1	3077	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3589	-0-	3589	7168	504	1	3085	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3694	-0-	3694	10862	518	1	3176	2	Y	-0-					-0-
*09	14730	X	3868	-0-	-10862	-0-	531	1	3337	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

04	6030	X	5598	-0-	-432	-0-	312	1	5286	2	Y	-0-					-0-
05	5704	X	5427	-0-	-277	-0-	311	1	5116	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4877	-0-	4877	4877	296	1	4581	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5148	-0-	5148	10025	316	1	4832	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5218	-0-	5218	15243	317	1	4901	2	Y	-0-					-0-
*09	20032	X	4789	-0-	-15243	-0-	306	1	4483	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 9201

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 #: 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
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	568	1	1361	2	Y	24					39
							26	9									
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	545	1	1318	2	Y	25	30	1			34
							28	9									
06	DLQ G-10		1772	-0-	1772	1772	513	1	1238	2	Y	19	29	1			24
							21	9									
07	DLQ G-10		2204	-0-	2204	3976	574	1	1599	2	Y	28	31	1			21
							31	9									
08	DLQ G-10		2464	-0-	2464	6440	560	1	1845	2	Y	54					75
							59	9									
*09	2900	N	2156	-0-	-744	5696	507	1	1617	2	Y	29	61	1			43
							32	9									

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350

04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	545	1	2296	2	Y	10	31	1			15
							11	9									
05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	536	1	2301	2	Y	-0-					15
06	DLQ G-10		2795	-0-	2795	2795	517	1	2278	2	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		2741	-0-	2741	5536	565	1	2176	2	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		2933	-0-	2933	8469	582	1	2351	2	Y	-0-					15
*09	11404	X	2935	-0-	-8469	-0-	590	1	2332	2	Y	12					27
							13	9									

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

04	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
05	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
06	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	276	1	8140	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5689	-0-	-790	-0-	285	1	5404	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	5335	-0-	-1144	-0-	285	1	5050	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5320	-0-	-950	-0-	276	1	5044	2	N	-0-					-0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

04	4230	X	3406	-0-	-824	-0-	277	1	3129	2	N	-0-					173
05	4371	X	2985	-0-	-1386	-0-	291	1	2694	2	N	-0-					173
06	3420	X	3164	-0-	-256	-0-	267	1	2897	2	N	-0-					173
07	3534	X	273	-0-	-3261	-0-	273	1			N	-0-					173
08	3534	X	773	-0-	-2761	-0-	106	1	667	2	N	-0-					173
*09	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	199	1	7600	2	N	-0-					173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3240 X	2851	-0-	-389	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	2924	-0-	-362	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	2686	-0-	-494	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	2798	-0-	-488	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
08	3131 X	2936	-0-	-195	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
*09	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

04	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	780	1	4236	2	N	-0-					45
05	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	810	1	4673	2	N	-0-					45
06	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	770	1	4202	2	N	-0-					45
07	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	813	1	4201	2	N	-0-					45
08	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	796	1	4285	2	N	-0-					45
*09	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	777	1	4372	2	N	-0-					45

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

04	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6007	2	146	9	N	133	190	1			107
05	6355	X	5998	-0-	-357	-0-	5854	2	144	9	N	131					238
06	6150	X	5681	-0-	-469	-0-	5561	2	120	9	N	109	171	1			176
07	6355	X	5880	-0-	-475	-0-	5738	2	142	9	N	129	181	1			124
08	6355	X	5942	-0-	-413	-0-	5872	2	70	9	N	64					188
09	6150	X	4721	-0-	-1429	-0-	4596	2	125	9	N	114	179	1			123

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	31	1			8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					20

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

04	3330	X	3039	-0-	-291	-0-	213	1	2826	2	Y	-0-					19
05	3317	X	2233	-0-	-1084	-0-	257	1	1976	2	Y	-0-					19
06	DLQ	G-10	2004	-0-	2004	2004	264	1	1740	2	Y	-0-					19
07	DLQ	G-10	1900	-0-	1900	3904	300	1	1600	2	Y	-0-					19
08	DLQ	G-10	3200	-0-	3200	7104	239	1	2961	2	Y	-0-					19
*09	9826	X	2722	-0-	-7104	-0-	221	1	2501	2	Y	-0-					19

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

04	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	535	1	5207	2	Y	-0-					-0-
05	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	512	1	5370	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	5528	-0-	5528	5528	480	1	5048	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	5889	-0-	5889	11417	559	1	5330	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	5975	-0-	5975	17392	574	1	5401	2	Y	-0-					-0-
*09	22901	X	5509	-0-	-17392	-0-	571	1	4938	2	Y	-0-					-0-

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

04	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	545	1	4382	2	Y	-0-					-0-
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	586	1	4062	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	3331	-0-	3331	3331	585	1	2746	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	4388	-0-	4388	7719	557	1	3831	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	4790	-0-	4790	12509	536	1	4254	2	Y	-0-					-0-
*09	17162	X	4653	-0-	-12509	-0-	500	1	4153	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4240	-0-	-380	-0-	294	1	3946	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	2503	-0-	-3077	-0-	348	1	2155	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4976	-0-	-424	-0-	364	1	4612	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5061	-0-	-519	-0-	378	1	4683	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4496	-0-	-526	-0-	399	1	4097	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	3845	-0-	-1135	-0-	401	1	3444	2	N	-0-					-0-

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

04	5130	X	4948	-0-	-182	-0-	277	1	4671	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	4571	-0-	-854	-0-	291	1	4280	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4760	-0-	-490	-0-	278	1	4482	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	4602	-0-	-823	-0-	287	1	4315	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4353	-0-	-886	-0-	280	1	4073	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4319	-0-	-631	-0-	282	1	4037	2	N	-0-					-0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 8763

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

04	4050	X	3420	-0-	-630	-0-	144	1	3274	2	Y	2	94	1			35
							2	9									
05	4185	X	3594	-0-	-591	-0-	163	1	3431	2	Y	-0-					35
06	DLQ G-10		3607	-0-	3607	3607	162	1	3445	2	Y	-0-					35
07	DLQ G-10		4062	-0-	4062	7669	183	1	3879	2	Y	-0-					35
08	DLQ G-10		3475	-0-	3475	11144	162	1	3310	2	Y	3					38
							3	9									
*09	16189	X	5045	-0-	-11144	-0-	207	1	4821	2	Y	15					53
							17	9									

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	557	1	2939	2	N	-0-					10
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	629	1	3366	2	N	-0-					10
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	577	1	3065	2	N	-0-					10
07	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	572	1	3638	2	N	-0-					10
08	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	485	1	3916	2	N	-0-					10
*09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	524	1	2727	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

04	4530	X	3887	-0-	-643	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3919	-0-	-762	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4089	-0-	-441	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4089	-0-	-592	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
*09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	546	1	2454	2	N	1					69
							1	9									
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	541	1	3105	2	N	-0-					69
06	2610	X	1893	-0-	-717	-0-	344	1	1549	2	N	-0-					69
07	2697	X	18	-0-	-2679	-0-	18	1			N	-0-					69
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					69
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					69

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	449	1	5098	2	N	4					11
							4	9									
05	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	445	1	5078	2	N	-0-					11
06	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	495	1	5373	2	N	-0-					11
07	5735	X	5318	-0-	-417	-0-	479	1	4831	2	N	7					18
							8	9									
08	5735	X	5632	-0-	-103	-0-	498	1	5134	2	N	-0-					18
09	5880	X	5460	-0-	-420	-0-	472	1	4976	2	N	11	21	1			8
							12	9									

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	6065	-0-	-55	-0-	456	1	5609	2	N	-0-					45
05	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	474	1	5747	2	N	-0-					45
06	6150	X	6017	-0-	-133	-0-	446	1	5571	2	N	-0-					45
07	6355	X	6268	-0-	-87	-0-	564	1	5704	2	N	-0-					45
08	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	564	1	6218	2	N	-0-					45
*09	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	546	1	6038	2	N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3781	-0-	-209	-0-	540	1	3241	2	N	-0-					-0-
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	513	1	4010	2	N	-0-					-0-
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	470	1	3643	2	N	-0-					-0-
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	484	1	3771	2	N	-0-					-0-
08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	463	1	3965	2	N	-0-					-0-
*09	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	433	1	4579	2	N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

04	20310	X	11928	-0-	-8382	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	16319	-0-	-4668	-0-	16319	2			N	-0-					-0-
06	19440	X	12520	-0-	-6920	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	17139	-0-	-438	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
08	16724	X	16724	-0-	-0-	-0-	16724	2			N	-0-					-0-
*09	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	15916	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

04	4770	X	4244	-0-	-526	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3751	-0-	-1054	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
07	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3917	-0-	-454	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4882	-0-	-368	-0-	4882	2			N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

04	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	153	1	9318	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	149	1	9182	2	N	-0-					-0-
06	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	155	1	8675	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	161	1	9139	2	N	-0-					-0-
08	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	151	1	8597	2	N	-0-					-0-
*09	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	154	1	8700	2	N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

04	6900	X	5701	-0-	-1199	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6385	-0-	-900	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6156	-0-	-894	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6707	-0-	-578	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6413	-0-	-655	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
*09	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

04	2155	N	1389	-0-	-766	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
07	2604	X	1214	-0-	-1390	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	1146	-0-	-1458	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
09	1380	X	1364	-0-	-16	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	531	1	3617	2	Y	19	92	1			8
							21	9									
05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	539	1	3889	2	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		4263	-0-	4263	4263	549	1	3714	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		3844	-0-	3844	8107	577	1	3267	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		4003	-0-	4003	12110	591	1	3412	2	Y	-0-					8
*09	16503	X	4393	-0-	-12110	-0-	582	1	3758	2	Y	48					56
							53	9									

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
04	3270	X	2802	-0-	-468	-0-	524	1	2278	2	Y	-0-					68
05	3379	X	2388	-0-	-991	-0-	500	1	1888	2	Y	-0-					68
06	DLQ G-10		2906	-0-	2906	2906	513	1	2393	2	Y	-0-					68
07	DLQ G-10		3141	-0-	3141	6047	500	1	2611	2	Y	27	85	1			10
							30	9									
08	DLQ G-10		3487	-0-	3487	9534	531	1	2956	2	Y	-0-					10
*09	12808	X	3274	-0-	-9534	-0-	643	1	2631	2	Y	-0-					10

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3428	-0-	-322	-0-	554	1	2863	2	Y	10	31	1			15
							11	9									
05	3875	X	3277	-0-	-598	-0-	633	1	2644	2	Y	-0-					15
06	DLQ G-10		3050	-0-	3050	3050	594	1	2456	2	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		2548	-0-	2548	5598	542	1	2006	2	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		3572	-0-	3572	9170	553	1	3019	2	Y	-0-					15
*09	12711	X	3541	-0-	-9170	-0-	522	1	3007	2	Y	11					26
							12	9									

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
04	7350	X	6533	-0-	-817	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	5350	-0-	-2090	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5609	-0-	-1201	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6606	-0-	-400	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
*09	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	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
04	7530	X	6705	-0-	-825	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6862	-0-	-702	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6433	-0-	-137	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6528	-0-	-416	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6373	-0-	-571	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	1291	-0-	-5429	-0-	1291	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
04	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	253	1	8568	2	N	-0-					-0-
05	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	273	1	8641	2	N	-0-					-0-
06	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	264	1	8348	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	8664	-0-	-450	-0-	272	1	8392	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	8407	-0-	-707	-0-	273	1	8134	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	8056	-0-	-764	-0-	264	1	7792	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	5880	X	5606	-0-	-274	-0-	132 37	1 9	5437	2	N	34	54	1			45
05	6076	X	5931	-0-	-145	-0-	139	1	5792	2	N	-0-					45
06	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	132	1	6504	2	N	-0-					45
07	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	137	1	6957	2	N	-0-					45
08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	136	1	6480	2	N	-0-					45
*09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	146 195	1 9	5679	2	N	177	184	1			38

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
04	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	428	1	2172	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	2526	-0-	-78	-0-	451	1	2075	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2258	-0-	-262	-0-	445	1	1813	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2227	-0-	-470	-0-	461	1	1766	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2407	-0-	-290	-0-	450	1	1957	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2347	-0-	-263	-0-	430	1	1917	2	N	-0-					-0-

TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 1 H RRCID -> 231042 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 7250 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
CROCKETT-CALHOUN WELL #: 2 H RRCID -> 231044 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6098 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 231429 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8450 - 10700

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

04	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	272	1	4940	2	Y	-0-					28
05	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	280	1	4941	2	Y	-0-					28
06	DLQ G-10	4638	-0-	4638	4638	267	1	4371	2	Y	-0-					28
07	DLQ G-10	5068	-0-	5068	9706	276	1	4722	2	Y	64	60	1			32
						70	9									
08	DLQ G-10	5116	-0-	5116	14822	281	1	4835	2	Y	-0-					32
*09	19632 X	4810	-0-	-14822	-0-	246	1	4564	2	Y	-0-					32

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 #: 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
04	5160	X	4123	-0-	-1037	-0-	264	1	3859	2	N	-0-			-0-
05	4836	X	4139	-0-	-697	-0-	264	1	3875	2	N	-0-			-0-
06	4290	X	4002	-0-	-288	-0-	260	1	3742	2	N	-0-			-0-
07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	273	1	4259	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	4365	-0-	-68	-0-	273	1	4092	2	N	-0-			-0-
*09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	264	1	3873	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
04	5340	X	5000	-0-	-340	-0-	450	1	4550	2	N	-0-			-0-
05	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	473	1	6405	2	N	-0-			-0-
06	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	456	1	6223	2	N	-0-			-0-
07	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	473	1	6934	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	4223	-0-	-1667	-0-	469	1	3754	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	4707	-0-	-993	-0-	448	1	4259	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
04	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-			-0-
05	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-			-0-
06	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-			-0-
07	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	2			N	-0-			-0-
08	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-			-0-
*09	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	2			N	-0-			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	7304	-0-	-796	-0-	7304	2			N	-0-			-0-
05	8463	X	8033	-0-	-430	-0-	8033	2			N	-0-			-0-
06	8190	X	7307	-0-	-883	-0-	7307	2			N	-0-			-0-
07	8463	X	7368	-0-	-1095	-0-	7368	2			N	-0-			-0-
08	8029	X	7879	-0-	-150	-0-	7879	2			N	-0-			-0-
*09	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			N	-0-			-0-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-
05	1581	N	32	-0-	-1549	-0-	32	2			N	-0-			-0-
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
07	589	N	410	-0-	-179	-0-	410	2			N	-0-			-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			-0-
09	1380	N	471	-0-	-909	-0-	471	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
04	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	810	1	5005	2	N	-0-			-0-
05	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	810	1	4755	2	N	-0-			-0-
06	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	819	1	3933	2	N	-0-			-0-
07	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	833	1	4639	2	N	-0-			-0-
08	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	836	1	3935	2	N	-0-			-0-
*09	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	817	1	4638	2	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
04	6240	X	5672	-0-	-568	-0-	5672	2			N	-0-			-0-
05	6448	X	5767	-0-	-681	-0-	5767	2			N	-0-			-0-
06	6240	X	5844	-0-	-396	-0-	5844	2			N	-0-			-0-
07	6386	X	5925	-0-	-461	-0-	5925	2			N	-0-			-0-
08	6045	X	5935	-0-	-110	-0-	5935	2			N	-0-			-0-
09	5850	X	5608	-0-	-242	-0-	5608	2			N	-0-			-0-

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	390	1	3410	2	N	-0-			-0-
05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	403	1	3618	2	N	-0-			-0-
06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	389	1	3441	2	N	-0-			-0-
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	403	1	3247	2	N	-0-			-0-
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	399	1	3123	2	N	-0-			-0-
*09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	389	1	2938	2	N	-0-			-0-

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

04	8	X	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	29	X	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	N	-0-			-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	500	1	4787	2	N	-0-			-0-
05	4898	X	4541	-0-	-357	-0-	514	1	4027	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	3192	-0-	-1608	-0-	443	1	2749	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	3818	-0-	-1452	-0-	503	1	3315	2	N	-0-			-0-
08	5270	X	3640	-0-	-1630	-0-	493	1	3147	2	N	-0-			-0-
09	5100	X	4228	-0-	-872	-0-	540	1	3688	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	7290	X	6799	-0-	-491	-0-	6799	2			Y	-0-					19
05	7378	X	7016	-0-	-362	-0-	7016	2			Y	-0-					19
06	DLQ G-10		6760	-0-	6760	6760	6760	2			Y	-0-					19
07	DLQ G-10		6612	-0-	6612	13372	6612	2			Y	-0-					19
08	DLQ G-10		7056	-0-	7056	20428	7056	2			Y	-0-					19
*09	27487	X	7059	-0-	-20428	-0-	7059	2			Y	-0-					19

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
04	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8691	2			Y	-0-					53
05	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			Y	-0-					53
06	DLQ G-10		8393	-0-	8393	8393	8393	2			Y	-0-					53
07	DLQ G-10		8623	-0-	8623	17016	8623	2			Y	-0-					53
08	DLQ G-10		8361	-0-	8361	25377	8361	2			Y	-0-					53
*09	33336	X	7959	-0-	-25377	-0-	7959	2			Y	-0-					53

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
04	5700	X	4880	-0-	-820	-0-	432	1	4448	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	4751	-0-	-1139	-0-	509	1	4242	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4543	-0-	-467	-0-	511	1	4032	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4727	-0-	-326	-0-	531	1	4196	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4997	-0-	-56	-0-	617	1	4380	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4748	-0-	-142	-0-	598	1	4150	2	N	-0-					-0-

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
04	3000	N	2314	-0-	-686	2058	298	1	2009	2	Y	6					6
							7	9									
05	3100	N	3603	-0-	503	2561	312	1	3291	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		2168	-0-	2168	4729	319	1	1849	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		3442	-0-	3442	8171	321	1	3121	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		8260	-0-	8260	16431	291	1	7969	2	Y	-0-					6
*09	22180	X	5749	-0-	-16431	-0-	325	1	5424	2	Y	-0-					6

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	266	1	2159	2	N	-0-					-0-
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	406	1	1130	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1280	-0-	-820	-0-	234	1	1046	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1787	-0-	-383	-0-	126	1	1661	2	N	-0-					-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	60	1	1785	2	N	-0-					-0-
*09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	57	1	1599	2	N	-0-					-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	274	-0-	-956	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	432	-0-	-1335	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1199	-0-	-121	-0-	1199	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 #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2100	X	951	-0-	-1149	-0-	951	1			N	-0-					-0-
05	1767	X	1157	-0-	-610	-0-	1148	1	9	2	N	-0-					-0-
06	1350	X	183	-0-	-1167	-0-	183	1			N	-0-					-0-
07	1395	X	2	-0-	-1393	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	1178	X	6	-0-	-1172	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

04	11580	X	11467	-0-	-113	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	10190	-0-	-1435	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	9134	-0-	-2266	-0-	62	1	9072	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	10437	-0-	-1405	-0-	184	1	10253	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	11840	-0-	-2	-0-	205	1	11635	2	N	-0-					-0-
09	11460	X	10875	-0-	-585	-0-	189	1	10686	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

04	5790	X	5651	-0-	-139	-0-	288	1	5363	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5620	-0-	-363	-0-	296	1	5324	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5345	-0-	-235	-0-	288	1	5057	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5708	-0-	-120	-0-	298	1	5410	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5317	-0-	-511	-0-	297	1	5020	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5345	-0-	-295	-0-	283	1	5062	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	197	1	2838	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2869	-0-	-107	-0-	190	1	2679	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2486	-0-	-574	-0-	126	1	2360	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2852	-0-	-310	-0-	121	1	2731	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2928	-0-	-234	-0-	83	1	2845	2	N	-0-					-0-
*09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	71	1	3149	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

04	9060	X	6399	-0-	-2661	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	6360	-0-	-3002	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	6515	-0-	-2335	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	6697	-0-	-2448	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
08	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
*09	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

04	7290	X	4878	-0-	-2412	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	5555	-0-	-1978	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	5553	-0-	-1737	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	5729	-0-	-1804	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	5100	-0-	-2433	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	3838	-0-	-1712	-0-	3838	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

04	6390	X	5819	-0-	-571	-0-	270	1	5549	2	N	-0-					7
05	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	298	1	6591	2	N	-0-					7
06	6390	X	6095	-0-	-295	-0-	288	1	5807	2	N	-0-					7
07	6603	X	5757	-0-	-846	-0-	296	1	5410	2	N	46					53
							51	9									
08	6603	X	5960	-0-	-643	-0-	298	1	5662	2	N	-0-					53
*09	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	286	1	6810	2	N	-0-					53

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

04	3270	X	2771	-0-	-499	-0-	768	1	2003	2	N	-0-					-0-
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	731	1	2677	2	N	-0-					-0-
06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	610	1	3169	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3164	-0-	-91	-0-	402	1	2762	2	N	-0-					-0-
08	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	412	1	3043	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3329	-0-	-271	-0-	408	1	2921	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	655	1	5457	2	N	-0-					-0-
05	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	764	1	5165	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5551	-0-	-179	-0-	770	1	4781	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5675	-0-	-649	-0-	889	1	4786	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6059	-0-	-265	-0-	374	1	5685	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5729	-0-	-391	-0-	534	1	5195	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

04	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	1370	1	3946	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4559	-0-	-680	-0-	1127	1	3432	2	N	-0-					-0-
06	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	964	1	4178	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5147	-0-	-340	-0-	817	1	4330	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4708	-0-	-779	-0-	1427	1	3281	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	3628	-0-	-1682	-0-	1333	1	2295	2	N	-0-					-0-

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

04	2790	X	2608	-0-	-182	-0-	97	1	2511	2	Y	-0-					28
05	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	110	1	2821	2	Y	-0-					28
06	DLQ G-10		2696	-0-	2696	2696	108	1	2588	2	Y	-0-					28
07	DLQ G-10		2973	-0-	2973	5669	111	1	2792	2	Y	64	60	1			32
							70	9									
08	DLQ G-10		2421	-0-	2421	8090	99	1	2322	2	Y	-0-					32
*09	11197	X	3107	-0-	-8090	-0-	122	1	2985	2	Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	5010 X	4665	-0-	-345	-0-	277	1	4388	2	N	-0-					-0-
05	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	282	1	4745	2	N	-0-					-0-
06	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	282	1	5185	2	N	-0-					-0-
07	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	289	1	5291	2	N	-0-					-0-
08	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	289	1	5338	2	N	-0-					-0-
09	5460 X	5041	-0-	-419	-0-	280	1	4761	2	N	-0-					-0-

PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 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
04	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	806	1	4771	2	N	-0-					-0-
05	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	792	1	4355	2	N	-0-					-0-
06	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	827	1	4285	2	N	-0-					-0-
07	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	861	1	4562	2	N	-0-					-0-
08	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	853	1	4270	2	N	-0-					-0-
*09	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	801	1	4284	2	N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	827	1	4357	2	N	-0-					225
05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	857	1	4065	2	N	-0-					225
06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	834	1	4725	2	N	-0-					225
07	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	848	1	4937	2	N	-0-					225
08	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	862	1	6218	2	N	-0-					225
*09	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	832	1	4858	2	N	-0-					225

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
04	2130	X	1738	-0-	-392	-0-	1720	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	2201	X	1974	-0-	-227	-0-	1956	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		1872	-0-	1872	1872	1862	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		2107	-0-	2107	3979	2095	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		2088	-0-	2088	6067	2071	2	17	9	Y	15	10	1			11
*09	2900	N	1879	-0-	-1021	5046	1858	2	21	9	Y	19	17	1			13

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
04	6360	X	4807	-0-	-1553	-0-	225	1	4582	2	Y	-0-					-0-
05	6541	X	5274	-0-	-1267	-0-	234	1	5040	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4946	-0-	4946	4946	222	1	4724	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4854	-0-	4854	9800	243	1	4611	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5109	-0-	5109	14909	231	1	4878	2	Y	-0-					-0-
*09	19649	X	4740	-0-	-14909	-0-	211	1	4529	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
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	1			N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	1			N	-0-					-0-
06	360	N	11	-0-	-349	-0-	11	1			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-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
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	612	1	3363	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3520	-0-	-727	-0-	698	1	2822	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3139	-0-	-971	-0-	636	1	2503	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3888	-0-	-359	-0-	695	1	3193	2	N	-0-					-0-
08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	770	1	3798	2	N	-0-					-0-
*09	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	786	1	3538	2	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
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	303	1	3401	2	N	-0-					-0-
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	313	1	3275	2	N	-0-					-0-
06	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	303	1	3358	2	N	-0-					-0-
07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	313	1	3425	2	N	-0-					-0-
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	313	1	3286	2	N	-0-					-0-
*09	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	299	1	3115	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 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
04	7470	X	7224	-0-	-246	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7631	-0-	-88	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6837	-0-	-633	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7155	-0-	-564	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7565	-0-	-61	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	7310	-0-	-70	-0-	7310	2			N	-0-					-0-

FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

04	4800	X	4401	-0-	-399	-0-	472	1	3929	2	N	-0-					-0-
05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	362	1	4616	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	3629	-0-	-1171	-0-	225	1	3404	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3898	-0-	-659	-0-	272	1	3626	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4302	-0-	-689	-0-	397	1	3905	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4077	-0-	-753	-0-	423	1	3654	2	N	-0-					-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	480	N	265	-0-	-215	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

04	6480	X	5060	-0-	-1420	-0-	697	1	4363	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	5772	-0-	-924	-0-	783	1	4989	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5348	-0-	-982	-0-	1575	1	3773	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	4340	-0-	-2201	-0-	1442	1	2898	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	4063	-0-	-2478	-0-	1635	1	2428	2	N	-0-					-0-
*09	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	1582	1	4133	2	N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

04	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	752	1	1168	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2469	-0-	-73	-0-	863	1	1606	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
07	2542	X	26	-0-	-2516	-0-	5	1	21	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 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
04	2280	X	1747	-0-	-533	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	159	-0-	-2197	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	8	-0-	-2272	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	8	-0-	-2348	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	5	-0-	-2351	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	325	1	4286	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4132	-0-	-84	-0-	331	1	3801	2	N	-0-					-0-
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	314	1	3810	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4380	-0-	-394	-0-	312	1	4068	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4314	-0-	-460	-0-	366	1	3948	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4209	-0-	-411	-0-	339	1	3870	2	N	-0-					-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360	X	2314	-0-	-1046	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2484	-0-	-957	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2249	-0-	-1051	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	1502	-0-	-1908	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	60	-0-	-2730	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	341	1	3873	2	N	3					7
							3	9									
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	331	1	3772	2	N	-0-					7
06	3900	X	3827	-0-	-73	-0-	323	1	3504	2	N	-0-					7
07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	382	1	3852	2	N	8					15
							9	9									
08	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	532	1	5482	2	N	-0-					15
*09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	427	1	4496	2	N	11	19	1			7
							12	9									

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	3002	-0-	-58	-0-	534	1	2468	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2975	-0-	-187	-0-	538	1	2437	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2642	-0-	-238	-0-	560	1	2082	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2617	-0-	-483	-0-	569	1	2048	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	1787	-0-	-1313	-0-	494	1	1293	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	401	-0-	-2599	-0-	401	1			N	-0-					-0-

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	345	1	5201	2	N	-0-					-0-
05	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	500	1	5157	2	N	-0-					-0-
06	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	609	1	5100	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5256	-0-	-510	-0-	590	1	4666	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5664	-0-	-102	-0-	465	1	5199	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5619	-0-	-81	-0-	411	1	5208	2	N	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	416	1	3268	2	N	-0-					-0-
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	461	1	3175	2	N	-0-					-0-
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	406	1	3186	2	N	-0-					-0-
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	429	1	3207	2	N	-0-					-0-
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	504	1	3390	2	N	-0-					-0-
*09	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	565	1	3594	2	N	-0-					-0-

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	418	1	1912	2	N	83	186	1			17
							91	9									
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	328	1	1803	2	N	-0-					17
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	287	1	2075	2	N	-0-					17
07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	293	1	2434	2	N	-0-					17
08	2139	N	1950	-0-	-189	-0-	298	1	1436	2	N	196	180	1			33
							216	9									
*09	3000	N	3303	-0-	303	303	288	1	3015	2	N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	123	1	2015	2	N	-0-					-0-
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	39	1	2434	2	N	-0-					-0-
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
*09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

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
04	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	282	1	6185	2	N	-0-					-0-
05	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	291	1	6902	2	N	-0-					-0-
06	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	282	1	6451	2	N	-0-					-0-
07	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	291	1	6392	2	N	-0-					-0-
08	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	291	1	6132	2	N	-0-					-0-
*09	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	282	1	6265	2	N	-0-					-0-

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
04	9600	X	7791	-0-	-1809	-0-	630	1	7154	2	N	6					19
							7	9									
05	9858	X	7941	-0-	-1917	-0-	640	1	7301	2	N	-0-					19
06	9540	X	7232	-0-	-2308	-0-	611	1	6621	2	N	-0-					19
07	9486	X	5466	-0-	-4020	-0-	493	1	4972	2	N	1					20
							1	9									
08	9238	X	2353	-0-	-6885	-0-	208	1	2145	2	N	-0-					20
09	7800	X	3657	-0-	-4143	-0-	316	1	3333	2	N	7	21	1			6
							8	9									

TRIPLE CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 234976 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5822 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234977 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5240 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 1 H RRCID -> 234992 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5670 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 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
04	2790	X	2356	-0-	-434	-0-	631	1	1725	2	Y	-0-					27
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	655	1	2117	2	Y	-0-					27
06	DLQ G-10		2410	-0-	2410	2410	633	1	1777	2	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		1517	-0-	1517	3927	675	1	842	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		1863	-0-	1863	5790	636	1	1227	2	Y	-0-					27
*09	8248	X	2458	-0-	-5790	-0-	642	1	1816	2	Y	-0-					27

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
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	1090	1	1430	2	Y	-0-					6
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	1146	1	1557	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		2788	-0-	2788	2788	1130	1	1658	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		2880	-0-	2880	5668	1222	1	1658	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		3352	-0-	3352	9020	1260	1	2092	2	Y	-0-					6
*09	12163	X	3143	-0-	-9020	-0-	1245	1	1898	2	Y	-0-					6

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770	X	4357	-0-	-3413	-0-	1033	1	3324	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	5818	-0-	-816	-0-	1170	1	4648	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	1825	-0-	-4175	-0-	872	1	953	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	877	-0-	-5323	-0-	877	1			N	-0-					-0-
08	6200	X	1320	-0-	-4880	-0-	1320	1			N	-0-					-0-
09	5640	X	1343	-0-	-4297	-0-	1343	1			N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	1347	-0-	-1563	-0-	631	1	716	2	N	-0-					72
05	1519	X	1367	-0-	-152	-0-	615	1	752	2	N	-0-					72
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	593	1	2643	2	N	7					79
							8	9									
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	617	1	2746	2	N	-0-					79
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	563	1	2501	2	N	2					81
							2	9									
09	3240	X	3208	-0-	-32	-0-	596	1	2611	2	N	1					82
							1	9									

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8430	X	6276	-0-	-2154	-0-	442	1	5834	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	7176	-0-	-791	-0-	454	1	6722	2	N	-0-					-0-
06	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	693	1	6956	2	N	-0-					-0-
07	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	761	1	6946	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	5649	-0-	-1512	-0-	632	1	5017	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	7517	-0-	-133	-0-	609	1	6908	2	N	-0-					-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2099	2	2	9	Y	2					2
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1646	-0-	1646	1646	1646	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1780	-0-	1780	3426	1780	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		2887	-0-	2887	6313	2887	2			Y	-0-					2
*09	2900	N	3143	-0-	243	6556	3143	2			Y	-0-					2

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3816	-0-	-234	-0-	3813	2	3	9	Y	3					3
05	4185	X	3762	-0-	-423	-0-	3762	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		3915	-0-	3915	3915	3915	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		3990	-0-	3990	7905	3990	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		3782	-0-	3782	11687	3782	2			Y	-0-					3
*09	15269	X	3582	-0-	-11687	-0-	3582	2			Y	-0-					3

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3133	-0-	-317	-0-	221	1	2912	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2643	-0-	-736	-0-	212	1	2431	2	N	-0-					-0-
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	229	1	2775	2	N	-0-					-0-
07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	252	1	3286	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2298	-0-	-926	-0-	195	1	2103	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2561	-0-	-559	-0-	206	1	2355	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	546	1	4326	2	N	-0-					-0-
05	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	564	1	5453	2	N	-0-					-0-
06	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	546	1	5562	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	564	1	5202	2	N	-0-					-0-
08	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	563	1	5460	2	N	-0-					-0-
*09	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	546	1	5053	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
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	416	1	1489	2	Y	1					1
							1	9									
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	563	1	1332	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		1822	-0-	1822	1822	540	1	1282	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		1856	-0-	1856	3678	418	1	1438	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1373	-0-	1373	5051	246	1	1127	2	Y	-0-					1
*09	2900	N	1366	-0-	-1534	3517	260	1	1106	2	Y	-0-					1

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
04	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	1			Y	-0-					-0-
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		143	-0-	143	144	143	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1921	-0-	1921	2065	316	1	1605	2	Y	-0-					-0-
*09	2900	N	2568	-0-	-332	1733	286	1	2282	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	1800	N	1145	-0-	-655	-0-	267	1	877	2	Y	1					1
							1	9									
05	1767	N	1238	-0-	-529	-0-	301	1	937	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		1262	-0-	1262	1262	307	1	955	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		1351	-0-	1351	2613	319	1	1032	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1375	-0-	1375	3988	313	1	1062	2	Y	-0-					1
*09	2900	N	1645	-0-	-1255	2733	298	1	1347	2	Y	-0-					1

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	915	1	4666	2	N	-0-					-0-
05	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	930	1	4146	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	977	1	4033	2	N	-0-					-0-
07	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	1042	1	4374	2	N	-0-					-0-
08	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	1020	1	3961	2	N	-0-					-0-
*09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	963	1	3872	2	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1480	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1490	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		1469	-0-	1469	1469	1459	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		1578	-0-	1578	3047	1566	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		1557	-0-	1557	4604	1540	2	17	9	Y	15	10	1			11
*09	2900	N	1484	-0-	-1416	3188	1463	2	21	9	Y	19	17	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	229	1	3581	2	Y	-0-					20
05	3937	X	3297	-0-	-640	-0-	292	1	3005	2	Y	-0-					20
06	DLQ G-10		3669	-0-	3669	3669	338	1	3331	2	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		3462	-0-	3462	7131	363	1	3099	2	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		3922	-0-	3922	11053	262	1	3660	2	Y	-0-					20
*09	14809	X	3756	-0-	-11053	-0-	223	1	3533	2	Y	-0-					20

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3626	-0-	-364	-0-	334	1	3289	2	Y	3					3
							3	9									
05	3472	X	3444	-0-	-28	-0-	337	1	3107	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		3593	-0-	3593	3593	317	1	3276	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		3776	-0-	3776	7369	289	1	3487	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		3492	-0-	3492	10861	300	1	3192	2	Y	-0-					3
*09	14043	X	3182	-0-	-10861	-0-	353	1	2829	2	Y	-0-					3

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	673	1	8012	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	680	1	7690	2	N	-0-					-0-
06	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	742	1	7954	2	N	-0-					-0-
07	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	774	1	8395	2	N	-0-					-0-
08	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	826	1	10050	2	N	-0-					-0-
*09	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	672	1	8386	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3676	-0-	676	1494	570	1	3103	2	Y	3					3
							3	9									
05	3100	N	3288	-0-	188	1682	590	1	2698	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		3321	-0-	3321	5003	592	1	2729	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		3468	-0-	3468	8471	554	1	2914	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		3394	-0-	3394	11865	582	1	2812	2	Y	-0-					3
*09	15227	X	3362	-0-	-11865	-0-	426	1	2936	2	Y	-0-					3

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
04	5250	X	4088	-0-	-1162	-0-	59	1	4026	2	Y	3					3
							3	9									
05	5363	X	4128	-0-	-1235	-0-	72	1	4056	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		3934	-0-	3934	3934	57	1	3877	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		4019	-0-	4019	7953	155	1	3864	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		4162	-0-	4162	12115	116	1	4046	2	Y	-0-					3
*09	15959	X	3844	-0-	-12115	-0-	187	1	3657	2	Y	-0-					3

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	1167	1	5195	2	N	-0-					60
05	5022	X	4406	-0-	-616	-0-	1206	1	3198	2	N	2					62
							2	9									
06	5640	X	1148	-0-	-4492	-0-	1148	1			N	-0-					62
07	5828	X	5137	-0-	-691	-0-	1186	1	3951	2	N	-0-					62
08	5828	X	5630	-0-	-198	-0-	1186	1	4444	2	N	-0-					62
*09	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	1161	1	4918	2	N	-0-					62

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	524	1	2477	2	Y	-0-					131
05	2821	X	2483	-0-	-338	-0-	500	1	1983	2	Y	-0-	101	1			30
06	DLQ	G-10	2535	-0-	2535	2535	596	1	1939	2	Y	-0-					30
07	DLQ	G-10	3366	-0-	3366	5901	639	1	2727	2	Y	-0-					30
08	DLQ	G-10	3387	-0-	3387	9288	631	1	2756	2	Y	-0-					30
*09	12771	X	3483	-0-	-9288	-0-	629	1	2854	2	Y	-0-					30

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1133	1	621	2	N	-0-					-0-
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1182	1	454	2	N	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	1			N	-0-					-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	1			N	-0-					-0-
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	1			N	-0-					-0-
*09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	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
04	5070	X	4836	-0-	-234	-0-	781	1	4055	2	N	-0-			-0-
05	5239	X	4821	-0-	-418	-0-	765	1	4056	2	N	-0-			-0-
06	4770	X	4626	-0-	-144	-0-	983	1	3643	2	N	-0-			-0-
07	4991	X	4076	-0-	-915	-0-	976	1	3100	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	4043	-0-	-948	-0-	911	1	3132	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	4401	-0-	-429	-0-	924	1	3477	2	N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	6750	X	5282	-0-	-1468	-0-	1016	1	4266	2	Y	-0-			27
05	6975	X	6296	-0-	-679	-0-	1036	1	5260	2	Y	-0-			27
06	DLQ G-10		6186	-0-	6186	6186	966	1	5220	2	Y	-0-			27
07	DLQ G-10		5095	-0-	5095	11281	1046	1	4049	2	Y	-0-			27
08	DLQ G-10		6226	-0-	6226	17507	814	1	5412	2	Y	-0-			27
*09	23669	X	6162	-0-	-17507	-0-	721	1	5441	2	Y	-0-			27

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

04	4680	X	3398	-0-	-1282	-0-	744	1	2654	2	Y	-0-			27
05	4836	X	3557	-0-	-1279	-0-	846	1	2711	2	Y	-0-			27
06	DLQ G-10		3164	-0-	3164	3164	844	1	2320	2	Y	-0-			27
07	DLQ G-10		2388	-0-	2388	5552	696	1	1692	2	Y	-0-			27
08	DLQ G-10		3183	-0-	3183	8735	1019	1	2164	2	Y	-0-			27
*09	11950	X	3215	-0-	-8735	-0-	1080	1	2135	2	Y	-0-			27

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

04	5820	X	5539	-0-	-281	-0-	131	1	5408	2	N	-0-			-0-
05	5921	X	5704	-0-	-217	-0-	134	1	5570	2	N	-0-			-0-
06	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	128	1	6278	2	N	-0-			-0-
07	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	136	1	6900	2	N	-0-			-0-
08	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	153	1	7311	2	N	-0-			-0-
*09	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	157	1	6088	2	N	-0-			-0-

PATE RANCH WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916

04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	780	1	3111	2	N	-0-			-0-
05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	744	1	3386	2	N	-0-			-0-
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	710	1	3223	2	N	-0-			-0-
07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	688	1	3099	2	N	-0-			-0-
08	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	697	1	2254	2	N	-0-			-0-
*09	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	825	1	2512	2	N	-0-			-0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

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
04	8340	X	7431	-0-	-909	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7325	-0-	-1293	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7159	-0-	-1181	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6642	-0-	-1046	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7653	-0-	-35	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	7213	-0-	-227	-0-	7213	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
04	3690	X	1717	-0-	-1973	-0-	536	1	1181	2	N	-0-					121
05	1798	X	1727	-0-	-71	-0-	591	1	1136	2	N	-0-					121
06	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	574	1	4190	2	N	67	161	1			27
							74	9									
07	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	589	1	4389	2	N	1					28
							1	9									
08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	582	1	4725	2	N	4					32
							4	9									
*09	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	571	1	4476	2	N	20					52
							22	9									

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
04	2610	N	2576	-0-	-34	-0-	426	1	2150	2	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2570	-0-	-189	-0-	381	1	2189	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2681	-0-	2681	2681	457	1	2224	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2724	-0-	2724	5405	402	1	2322	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2654	-0-	2654	8059	361	1	2293	2	Y	-0-					-0-
*09	2900	N	2539	-0-	-361	7698	337	1	2202	2	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
04	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	770	1	1339	2	Y	-0-					8
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	745	1	1271	2	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		2090	-0-	2090	2090	705	1	1385	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		2214	-0-	2214	4304	711	1	1503	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		1648	-0-	1648	5952	596	1	1052	2	Y	-0-					8
*09	2900	N	2149	-0-	-751	5201	539	1	1596	2	Y	13					21
							14	9									

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
04	2820	X	2013	-0-	-807	-0-	1311	1	524	2	N	162	186	1			48
							178	9									
05	2914	X	2483	-0-	-431	-0-	1417	1	1022	2	N	40					88
							44	9									
06	3000	X	2751	-0-	-249	-0-	1399	1	1352	2	N	-0-					88
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	1440	1	2254	2	N	163					251
							179	9									
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	1424	1	2332	2	N	1	182	1			70
							1	9									
*09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	1329	1	2137	2	N	106					176
							117	9									

BRANNON WELL #: 1 H RRCID -> 236895 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 5474 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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
04	2550	X	2182	-0-	-368	-0-	416	1	1766	2	Y	-0-					8
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	527	1	2287	2	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		2892	-0-	2892	2892	544	1	2348	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		2837	-0-	2837	5729	500	1	2337	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		2549	-0-	2549	8278	430	1	2119	2	Y	-0-					8
*09	2900	N	1938	-0-	-962	7316	506	1	1418	2	Y	13					21
							14	9									

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	574	1	865	2	Y	-0-					-0-
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	633	1	915	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1371	-0-	1371	1371	563	1	808	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1353	-0-	1353	2724	557	1	796	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1337	-0-	1337	4061	540	1	797	2	Y	-0-					-0-
*09	2900	N	1336	-0-	-1564	2497	576	1	760	2	Y	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

04	2670	X	2226	-0-	-444	-0-	784	1	1442	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2386	-0-	-373	-0-	760	1	1626	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2046	-0-	-504	-0-	769	1	1277	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	2561	-0-	-74	-0-	827	1	1734	2	N	-0-					-0-
08	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	847	1	1853	2	N	-0-					-0-
*09	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	785	1	1627	2	N	-0-					-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8970	X	8830	-0-	-140	-0-	441	1	8389	2	N	-0-			-0-
05	9021	X	8669	-0-	-352	-0-	446	1	8223	2	N	-0-			-0-
06	8880	X	8461	-0-	-419	-0-	506	1	7955	2	N	-0-			-0-
07	9176	X	8778	-0-	-398	-0-	523	1	8255	2	N	-0-			-0-
08	9176	X	7931	-0-	-1245	-0-	483	1	7448	2	N	-0-			-0-
09	8820	X	8399	-0-	-421	-0-	488	1	7911	2	N	-0-			-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

04	5820	X	5695	-0-	-125	-0-	529	1	5166	2	N	-0-			-0-
05	6169	X	5907	-0-	-262	-0-	564	1	5343	2	N	-0-			-0-
06	5970	X	5655	-0-	-315	-0-	541	1	5114	2	N	-0-			-0-
07	6169	X	5650	-0-	-519	-0-	564	1	5086	2	N	-0-			-0-
08	6107	X	5773	-0-	-334	-0-	564	1	5209	2	N	-0-			-0-
09	5730	X	5050	-0-	-680	-0-	543	1	4507	2	N	-0-			-0-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

04	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	111	1	6798	2	N	-0-			-0-
05	6820	X	6578	-0-	-242	-0-	105	1	6473	2	N	-0-			-0-
06	6600	X	6144	-0-	-456	-0-	108	1	6036	2	N	-0-			-0-
07	6820	X	6338	-0-	-482	-0-	110	1	6228	2	N	-0-			-0-
08	6820	X	6219	-0-	-601	-0-	107	1	6112	2	N	-0-			-0-
09	6600	X	6350	-0-	-250	-0-	110	1	6240	2	N	-0-			-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 237001 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6837 - 9570

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

04	9540	X	8266	-0-	-1274	-0-	682	1	7584	2	N	-0-			-0-
05	10478	X	10209	-0-	-269	-0-	747	1	9462	2	N	-0-			-0-
06	10140	X	8430	-0-	-1710	-0-	718	1	7712	2	N	-0-			-0-
07	10478	X	8370	-0-	-2108	-0-	724	1	7646	2	N	-0-			-0-
08	10199	X	9127	-0-	-1072	-0-	752	1	8375	2	N	-0-			-0-
09	9870	X	8560	-0-	-1310	-0-	747	1	7813	2	N	-0-			-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

04	6120	X	5770	-0-	-350	-0-	476	1	5294	2	N	-0-			-0-
05	6324	X	5888	-0-	-436	-0-	431	1	5457	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	5108	-0-	-382	-0-	435	1	4673	2	N	-0-			-0-
07	5952	X	5482	-0-	-470	-0-	474	1	5008	2	N	-0-			-0-
08	5952	X	5218	-0-	-734	-0-	430	1	4788	2	N	-0-			-0-
09	5760	X	4739	-0-	-1021	-0-	414	1	4325	2	N	-0-			-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
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
04	5460	X	4436	-0-	-1024	-0-	296	1	4140	2	Y	-0-					68
05	5642	X	5589	-0-	-53	-0-	313	1	5276	2	Y	-0-					68
06	DLQ G-10		3785	-0-	3785	3785	290	1	3495	2	Y	-0-					68
07	DLQ G-10		5247	-0-	5247	9032	297	1	4950	2	Y	-0-					68
08	DLQ G-10		4977	-0-	4977	14009	296	1	4681	2	Y	-0-					68
*09	19638	X	5629	-0-	-14009	-0-	286	1	5343	2	Y	-0-					68

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
04	2250	N	2206	-0-	-44	-0-	264	1	1942	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	273	1	1972	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2107	-0-	-143	-0-	264	1	1843	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2081	-0-	-213	-0-	273	1	1808	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2019	-0-	-213	-0-	273	1	1746	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1950	-0-	-150	-0-	264	1	1686	2	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
04	8400	X	7856	-0-	-544	-0-	500	1	7356	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	8023	-0-	-657	-0-	506	1	7517	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7659	-0-	-741	-0-	472	1	7187	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	7877	-0-	-617	-0-	512	1	7365	2	N	-0-					-0-
08	8246	X	7587	-0-	-659	-0-	505	1	7082	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	7610	-0-	-250	-0-	511	1	7099	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
04	4920	X	4622	-0-	-298	-0-	294	1	4328	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4326	-0-	-696	-0-	273	1	4053	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4265	-0-	-595	-0-	263	1	4002	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4738	-0-	-253	-0-	308	1	4430	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4697	-0-	-77	-0-	312	1	4385	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4496	-0-	-124	-0-	302	1	4194	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
04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	256	1	3769	2	N	-0-					-0-
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	231	1	3423	2	N	-0-					-0-
06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	207	1	3156	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	228	1	3275	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	247	1	3473	2	N	-0-					-0-
*09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	265	1	3677	2	N	-0-					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	531 21	1 9	2074	2	Y	19	92	1			8
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	577	1	2785	2	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		2812	-0-	2812	2812	531	1	2281	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		2791	-0-	2791	5603	539	1	2252	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		2757	-0-	2757	8360	525	1	2232	2	Y	-0-					8
*09	10785	X	2425	-0-	-8360	-0-	496 53	1 9	1876	2	Y	48					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

04	4770 X	4673	-0-	-97	-0-	432	1	4241	2	N	-0-					-0-
05	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	416	1	4490	2	N	-0-					-0-
06	4620 X	3721	-0-	-899	-0-	610	1	3111	2	N	-0-					-0-
07	4836 X	2684	-0-	-2152	-0-	592	1	2092	2	N	-0-					-0-
08	4898 X	3080	-0-	-1818	-0-	526	1	2554	2	N	-0-					-0-
09	4740 X	4440	-0-	-300	-0-	472	1	3968	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5420 - 7896

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570

04	7230 X	7035	-0-	-195	-0-	392	1	6643	2	N	-0-					-0-
05	7471 X	6774	-0-	-697	-0-	419	1	6355	2	N	-0-					-0-
06	7230 X	6360	-0-	-870	-0-	419	1	5941	2	N	-0-					-0-
07	7378 X	6472	-0-	-906	-0-	429	1	6043	2	N	-0-					-0-
08	7285 X	6384	-0-	-901	-0-	411	1	5973	2	N	-0-					-0-
09	7050 X	6094	-0-	-956	-0-	396	1	5698	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

04	6600 X	5801	-0-	-799	-0-	303	1	5498	2	N	-0-					-0-
05	6820 X	5921	-0-	-899	-0-	313	1	5608	2	N	-0-					-0-
06	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	303	1	5941	2	N	-0-					-0-
07	6231 X	5699	-0-	-532	-0-	313	1	5386	2	N	-0-					-0-
08	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	313	1	5764	2	N	-0-					-0-
09	6240 X	6151	-0-	-89	-0-	303	1	5848	2	N	-0-					-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

04	4980 X	1865	-0-	-3115	-0-	303	1	1562	2	N	-0-					203
05	2015 X	1909	-0-	-106	-0-	313	1	1596	2	N	-0-					203
06	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	303	1	6278	2	N	-0-					203
07	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	308	1	6308	2	N	-0-					203
08	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	293	1	5533	2	N	-0-					203
09	6570 X	6165	-0-	-405	-0-	303	1	5862	2	N	-0-					203

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

04	3300 X	2605	-0-	-695	-0-	799	1	1806	2	N	-0-					-0-
05	3410 X	959	-0-	-2451	-0-	959	1			N	-0-					-0-
06	3300 X	2663	-0-	-637	-0-	738	1	1925	2	N	-0-					-0-
07	3379 X	2114	-0-	-1265	-0-	889	1	1225	2	N	-0-					-0-
08	2821 X	2634	-0-	-187	-0-	885	1	1749	2	N	-0-					-0-
09	2670 X	2642	-0-	-28	-0-	769	1	1873	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

04	7290 X	6947	-0-	-343	-0-	6936	2	11	9	Y	10					145
05	7502 X	7043	-0-	-459	-0-	7035	2	8	9	Y	7	118	1			34
06	DLQ G-10	6498	-0-	6498	6498	6491	2	7	9	Y	6					40
07	DLQ G-10	6590	-0-	6590	13088	6582	2	8	9	Y	7					47
08	DLQ G-10	7123	-0-	7123	20211	7114	2	9	9	Y	8					55
*09	26855 X	6644	-0-	-20211	-0-	6637	2	7	9	Y	6					61

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

04	17700 X	3811	-0-	-13889	-0-	294	1	3515	2	N	2					86
						2	9									
05	18290 X	9879	-0-	-8411	-0-	164	1	9697	2	N	16					102
						18	9									
06	17700 X	17028	-0-	-672	-0-	40	1	16935	2	N	48					150
						53	9									
07	19547 X	19547	-0-	-0-	-0-	19501	2	46	9	N	42	125	1			67
08	19791 X	19791	-0-	-0-	-0-	19730	2	61	9	N	55					122
*09	18275 X	18275	-0-	-0-	-0-	18216	2	59	9	N	54					176

DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 10875

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

04	450 N	180	-0-	-270	-0-	161	1	19	9	N	17					92
05	465 N	304	-0-	-161	-0-	304	1			N	-0-					92
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	410	1	2	9	N	2					94
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	462	1	8	9	N	7	53	1			48
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	446	1	13	9	N	12					60
*09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	456	1	15	9	N	14					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	7680 X	7136	-0-	-544	-0-	368	1	6765	2	Y	3					20
						3	9									
05	7936 X	6510	-0-	-1426	-0-	468	1	6042	2	Y	-0-					20
06	DLQ G-10	6620	-0-	6620	6620	427	1	6193	2	Y	-0-					20
07	DLQ G-10	6793	-0-	6793	13413	435	1	6358	2	Y	-0-					20
08	DLQ G-10	7694	-0-	7694	21107	450	1	7244	2	Y	-0-					20
*09	28455 X	7348	-0-	-21107	-0-	470	1	6878	2	Y	-0-					20

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3360 X	2889	-0-	-471	-0-	413	1	2476	2	N	-0-					-0-
05	3224 X	2939	-0-	-285	-0-	434	1	2505	2	N	-0-					-0-
06	2910 X	2336	-0-	-574	-0-	365	1	1971	2	N	-0-					-0-
07	3007 X	2833	-0-	-174	-0-	435	1	2398	2	N	-0-					-0-
08	2976 X	2714	-0-	-262	-0-	471	1	2243	2	N	-0-					-0-
09	2880 X	2532	-0-	-348	-0-	467	1	2065	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	690	N	663	-0-	-27	-0-	662	1	1	9	Y	1			1
05	744	N	564	-0-	-180	-0-	564	1			Y	-0-			1
06	DLQ G-10		903	-0-	903	903	903	1			Y	-0-			1
07	DLQ G-10		691	-0-	691	1594	691	1			Y	-0-			1
08	DLQ G-10		869	-0-	869	2463	869	1			Y	-0-			1
*09	2900	N	991	-0-	-1909	554	991	1			Y	-0-			1

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

04	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	550	1	4661	2	N	-0-			-0-
05	5673	X	5314	-0-	-359	-0-	563	1	4751	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	4321	-0-	-1169	-0-	466	1	3855	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	5133	-0-	-540	-0-	552	1	4581	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	5187	-0-	-362	-0-	528	1	4659	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	4857	-0-	-363	-0-	496	1	4361	2	N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	890	1	1	9	Y	1			1
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	1			Y	-0-			1
06	DLQ G-10		694	-0-	694	694	694	1			Y	-0-			1
07	DLQ G-10		776	-0-	776	1470	776	1			Y	-0-			1
08	DLQ G-10		952	-0-	952	2422	952	1			Y	-0-			1
*09	2900	N	850	-0-	-2050	372	850	1			Y	-0-			1

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

04	3840	X	2487	-0-	-1353	-0-	2487	2			N	-0-			-0-
05	3968	X	1739	-0-	-2229	-0-	1739	2			N	-0-			-0-
06	3840	X	3422	-0-	-418	-0-	3422	2			N	-0-			-0-
07	3968	X	3108	-0-	-860	-0-	3108	2			N	-0-			-0-
08	3193	X	3123	-0-	-70	-0-	3123	2			N	-0-			-0-
09	3420	X	3269	-0-	-151	-0-	3269	2			N	-0-			-0-

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

04	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	277	1	4656	2	N	-0-			62
05	5270	X	1624	-0-	-3646	-0-	291	1	1333	2	N	-0-			62
06	5100	X	4808	-0-	-292	-0-	279	1	4529	2	N	-0-			62
07	5270	X	4528	-0-	-742	-0-	291	1	4237	2	N	-0-			62
08	5084	X	4810	-0-	-274	-0-	291	1	4519	2	N	-0-			62
09	4920	X	4391	-0-	-529	-0-	282	1	4109	2	N	-0-			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	6930 X	5196	-0-	-1734	-0-	662	1	4534	2	N	-0-					-0-
05	7161 X	6327	-0-	-834	-0-	744	1	5583	2	N	-0-					-0-
06	6660 X	6230	-0-	-430	-0-	701	1	5529	2	N	-0-					-0-
07	6882 X	6385	-0-	-497	-0-	737	1	5648	2	N	-0-					-0-
08	6324 X	6039	-0-	-285	-0-	756	1	5283	2	N	-0-					-0-
*09	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	715	1	5781	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12270 X	11427	-0-	-843	-0-	728	1	10699	2	N	-0-					-0-
05	12369 X	11643	-0-	-726	-0-	735	1	10908	2	N	-0-					-0-
06	11970 X	10621	-0-	-1349	-0-	655	1	9966	2	N	-0-					-0-
07	11811 X	8262	-0-	-3549	-0-	537	1	7725	2	N	-0-					-0-
08	11811 X	4760	-0-	-7051	-0-	628	1	4132	2	N	-0-					-0-
09	11430 X	3248	-0-	-8182	-0-	605	1	2643	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
04	3240 X	416	-0-	-2824	-0-	40	1	376	2	N	-0-					-0-
05	3348 X	463	-0-	-2885	-0-	33	1	430	2	N	-0-					-0-
06	2040 X	198	-0-	-1842	-0-	14	1	184	2	N	-0-					-0-
07	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
08	2108 X	21	-0-	-2087	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
09	450 X	9	-0-	-441	-0-	1	1	8	2	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
04	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	258	1	3734	2	Y	-0-					20
05	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	319	1	5584	2	Y	-0-					20
06	DLQ G-10	5520	-0-	5520	5520	235	1	5285	2	Y	-0-					20
07	DLQ G-10	5267	-0-	5267	10787	222	1	5045	2	Y	-0-					20
08	DLQ G-10	4322	-0-	4322	15109	194	1	4128	2	Y	-0-					20
*09	18963 X	3854	-0-	-15109	-0-	192	1	3662	2	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	6750	X	6746	-0-	-4	-0-	400	1	6346	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	5467	-0-	-2810	-0-	739	1	4728	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	6385	-0-	-2525	-0-	784	1	5601	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	6587	-0-	-2620	-0-	532	1	6055	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	6728	-0-	-2479	-0-	645	1	6083	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	5726	-0-	-1024	-0-	663	1	5063	2	N	-0-					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 11280

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

04	2760	X	1996	-0-	-764	-0-	568	1	1428	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	1988	-0-	-740	-0-	626	1	1362	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2491	-0-	-149	-0-	623	1	1868	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2538	-0-	-190	-0-	646	1	1892	2	N	-0-					-0-
08	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	618	1	2053	2	N	-0-					-0-
*09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	594	1	2277	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
04	3210	X	2567	-0-	-643	-0-	740	1	1827	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2510	-0-	-807	-0-	597	1	1913	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2496	-0-	-324	-0-	658	1	1838	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2423	-0-	-491	-0-	658	1	1765	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	1353	-0-	-1406	-0-	547	1	806	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	507	-0-	-2073	-0-	507	1			N	-0-					-0-

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

04	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	355	1	6733	2	N	-0-					-0-
05	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	386	1	6853	2	N	-0-					-0-
06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	452	1	5995	2	N	-0-					-0-
07	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	482	1	6413	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5983	-0-	-527	-0-	466	1	5517	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	6098	-0-	-202	-0-	464	1	5634	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

04	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	582	1	1257	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1984	-0-	-124	-0-	620	1	1364	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1879	-0-	1879	1879	596	1	1283	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1817	-0-	1817	3696	619	1	1198	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1685	-0-	1685	5381	546	1	1139	2	Y	-0-					-0-
*09	2900	N	1678	-0-	-1222	4159	495	1	1183	2	Y	-0-					-0-

GUYER WELL #: 6 RRCID -> 239169 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8602 - 9682

04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
09	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	170	-0-	-130	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
*09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 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
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4130	-0-	1130	1130	4130	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3309	-0-	209	1339	3309	2			N	-0-					-0-
08	2848	N	1509	-0-	-1339	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1431	-0-	-339	-0-	1431	2			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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUYER WELL #: 5 RRCID -> 239189 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 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
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	942	-0-	-81	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
08	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	796	-0-	-374	-0-	796	2			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 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
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	902	-0-	-431	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	853	-0-	-557	-0-	853	2			N	-0-					-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
04	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	192	1	4925	2	N	-0-					-0-
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	181	1	5141	2	N	-0-					-0-
06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	176	1	5072	2	N	-0-					-0-
07	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	204	1	5002	2	N	-0-					-0-
08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	294	1	3996	2	N	-0-					-0-
*09	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	320	1	6303	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3773	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3531	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		3169	-0-	3169	3169	3159	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		3975	-0-	3975	7144	3963	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		3878	-0-	3878	11022	3861	2	17	9	Y	15	10	1			11
*09	14873	X	3851	-0-	-11022	-0-	3830	2	21	9	Y	19	17	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2427	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1645	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		2925	-0-	2925	2925	2915	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		2848	-0-	2848	5773	2836	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		2581	-0-	2581	8354	2564	2	17	9	Y	15	10	1			11
*09	9889	X	1535	-0-	-8354	-0-	1514	2	21	9	Y	19	17	1			13

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
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	691	1	3497	2	Y	-0-					16
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	722	1	3602	2	Y	-0-					16
06	DLQ G-10		4328	-0-	4328	4328	683	1	3645	2	Y	-0-					16
07	DLQ G-10		4179	-0-	4179	8507	704	1	3474	2	Y	1					17
							1	9									
08	DLQ G-10		3852	-0-	3852	12359	697	1	3155	2	Y	-0-					17
*09	16049	X	3690	-0-	-12359	-0-	671	1	3018	2	Y	1					18
							1	9									

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
04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4765	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	4805	X	2405	-0-	-2400	-0-	2387	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		3367	-0-	3367	3367	3357	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		4501	-0-	4501	7868	4489	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		4298	-0-	4298	12166	4281	2	17	9	Y	15	10	1			11
*09	16632	X	4466	-0-	-12166	-0-	4445	2	21	9	Y	19	17	1			13

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
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3361	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3410	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		3486	-0-	3486	3486	3476	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		3680	-0-	3680	7166	3668	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		3484	-0-	3484	10650	3467	2	17	9	Y	15	10	1			11
*09	14028	X	3378	-0-	-10650	-0-	3357	2	21	9	Y	19	17	1			13

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	6247	-0-	-563	-0-	226	1	6015	2	Y	5					42
							6	9									
05	7037	X	6490	-0-	-547	-0-	248	1	6241	2	Y	1					43
							1	9									
06	DLQ G-10		6214	-0-	6214	6214	222	1	5992	2	Y	-0-					43
07	DLQ G-10		6376	-0-	6376	12590	225	1	6151	2	Y	-0-					43
08	DLQ G-10		6318	-0-	6318	18908	237	1	6080	2	Y	1					44
							1	9									
*09	24831	X	5923	-0-	-18908	-0-	221	1	5702	2	Y	-0-					44

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2153	2	18	9	Y	16	16	1			17
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3280	2	18	9	Y	16	24	1			9
06	DLQ G-10		1905	-0-	1905	1905	1895	2	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		3483	-0-	3483	5388	3471	2	12	9	Y	11	23	1			6
08	DLQ G-10		2924	-0-	2924	8312	2907	2	17	9	Y	15	10	1			11
*09	11640	X	3328	-0-	-8312	-0-	3307	2	21	9	Y	19	17	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CROUCH DIRECTIONAL WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	4579	-0-	-1481	-0-	398	1	4181	2	N	-0-					-0-
05	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	421	1	5113	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4495	-0-	-35	-0-	396	1	4099	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	2126	-0-	-2617	-0-	345	1	1781	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	3999	-0-	-1550	-0-	429	1	3570	2	N	-0-					-0-
*09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	445	1	5214	2	N	-0-					-0-

CROUCH DIRECTIONAL WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	4845	-0-	-795	-0-	471	1	4374	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5164	-0-	-540	-0-	524	1	4640	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	4145	-0-	-1645	-0-	494	1	3651	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	3500	-0-	-2483	-0-	477	1	3023	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5778	-0-	-205	-0-	523	1	5255	2	N	-0-					-0-
*09	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	510	1	5273	2	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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	645	1	7317	2	N	6					14
							7	9									
05	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	634	1	7223	2	N	-0-					14
06	7680	X	6443	-0-	-1237	-0-	544	1	5899	2	N	-0-					14
07	8246	X	6972	-0-	-1274	-0-	628	1	6333	2	N	10					24
							11	9									
08	8246	X	7607	-0-	-639	-0-	673	1	6934	2	N	-0-					24
09	7980	X	7752	-0-	-228	-0-	670	1	7064	2	N	16	29	1			11
							18	9									

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
04	4530	X	3462	-0-	-1068	-0-	285	1	3177	2	N	-0-					65
05	4681	X	3817	-0-	-864	-0-	298	1	3519	2	N	-0-					65
06	4530	X	1205	-0-	-3325	-0-	1205	2			N	-0-					65
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					65
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					65
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	2963	N	2628	-0-	-335	-0-	517	1	2111	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	1871	-0-	-330	-0-	487	1	1384	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1859	-0-	1859	1859	300	1	1559	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1859					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1859					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1859					Y	-0-					-0-

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	483	1	2831	2	N	-0-					-0-
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	219	1	3658	2	N	-0-					-0-
06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	294	1	4535	2	N	-0-					-0-
07	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	204	1	4413	2	N	-0-					-0-
08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	256	1	4266	2	N	-0-					-0-
*09	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	277	1	3515	2	N	-0-					-0-

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	310	1	1752	2	Y	19					37
							21	9									
05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	329	1	2434	2	Y	-0-					37
06	DLQ G-10		2428	-0-	2428	2428	320	1	2108	2	Y	-0-					37
07	DLQ G-10		2374	-0-	2374	4802	309	1	2058	2	Y	6					43
							7	9									
08	DLQ G-10		1834	-0-	1834	6636	273	1	1561	2	Y	-0-					43
*09	2900	N	2011	-0-	-889	5747	292	1	1719	2	Y	-0-					43

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		2429	-0-	2429	5037	367	1	2062	2	Y	-0-					-0-
05	6609	X	1572	-0-	-5037	-0-	368	1	1204	2	Y	-0-					-0-
06	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	250	1	1193	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	659	1	3149	2	N	-0-					-0-
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	658	1	3120	2	N	-0-					-0-
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	660	1	2816	2	N	-0-					-0-
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	696	1	2919	2	N	-0-					-0-
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	681	1	2926	2	N	-0-					-0-
*09	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	685	1	2569	2	N	-0-					-0-

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	834	1	3733	2	N	3					162
							3	9									
05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	845	1	3851	2	N	-0-					162
06	5040	X	4184	-0-	-856	-0-	850	1	3334	2	N	-0-					162
07	5208	X	4662	-0-	-546	-0-	904	1	3758	2	N	-0-					162
08	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	918	1	4599	2	N	-0-					162
*09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	951	1	3986	2	N	-0-					162

MDC TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240119 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 6082 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	4020	X	3371	-0-	-649	-0-	612	1	2759	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3317	-0-	-837	-0-	621	1	2696	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3128	-0-	-892	-0-	666	1	2462	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3190	-0-	-282	-0-	670	1	2520	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3114	-0-	-358	-0-	669	1	2445	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	3108	-0-	-252	-0-	672	1	2436	2	N	-0-					-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10380	X	9589	-0-	-791	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9697	-0-	-502	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
06	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
07	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9573	-0-	-347	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9554	-0-	-646	-0-	9554	2			N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	628	1	5496	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5951	-0-	-342	-0-	607	1	5344	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5137	-0-	-1013	-0-	548	1	4589	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5924	-0-	-431	-0-	613	1	5311	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5812	-0-	-543	-0-	594	1	5218	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5631	-0-	-489	-0-	589	1	5042	2	N	-0-					-0-

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3482	-0-	-298	-0-	485	1	2997	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3153	-0-	-753	-0-	482	1	2671	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	2612	-0-	-1168	-0-	510	1	2102	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3485	-0-	-421	-0-	511	1	2974	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	429	1	3291	2	N	-0-					-0-
*09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	381	1	3164	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 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
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	735	1	3086	2	N	-0-					-0-
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	762	1	3163	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3464	-0-	-106	-0-	742	1	2722	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	2796	-0-	-1141	-0-	696	1	2100	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3445	-0-	-492	-0-	732	1	2713	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3112	-0-	-698	-0-	711	1	2401	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	3103	-0-	-4097	-0-	555	1	2548	2	N	-0-					-0-
05	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	671	1	4648	2	N	-0-					-0-
06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	615	1	4207	2	N	-0-					-0-
07	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	630	1	6147	2	N	-0-					-0-
08	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	582	1	5656	2	N	-0-					-0-
*09	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	696	1	5300	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

04	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	574	1	1636	2	N	-0-					-0-
05	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	579	1	1805	2	N	-0-					-0-
06	2190 N	2038	-0-	-152	-0-	541	1	1497	2	N	-0-					-0-
07	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	563	1	1834	2	N	-0-					-0-
08	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	588	1	1933	2	N	-0-					-0-
*09	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	566	1	1993	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892

04	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
05	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
06	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
07	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
08	2883 X	2858	-0-	-25	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
09	2790 N	2657	-0-	-133	-0-	2657	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
04	5460	X	3853	-0-	-1607	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4758	-0-	-915	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5334	-0-	-156	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5363	-0-	-310	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5624	-0-	-49	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5305	-0-	-35	-0-	5305	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

04	17040	X	16484	-0-	-556	-0-	16484	2			N	-0-					-0-
05	17236	X	16645	-0-	-591	-0-	16645	2			N	-0-					-0-
06	17331	X	17331	-0-	-0-	-0-	17331	2			N	-0-					-0-
07	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	17584	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	16637	-0-	-382	-0-	16637	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	16973	-0-	-367	-0-	16973	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 240711 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9480

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

04	9900	X	9123	-0-	-777	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9344	-0-	-731	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	8634	-0-	-1116	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9093	-0-	-703	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	7839	-0-	-1833	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
*09	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	2			N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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
04	10020	X	9257	-0-	-763	-0-	950	1	8307	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	9359	-0-	-964	-0-	954	1	8405	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	9162	-0-	-138	-0-	977	1	8185	2	N	-0-					-0-
07	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	1018	1	8817	2	N	-0-					-0-
08	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	1029	1	9042	2	N	-0-					-0-
*09	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	998	1	8537	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	1167	1	4717	2	N	3					81
							3	9									
05	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	1191	1	4855	2	N	-0-	51	1			30
06	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	1167	1	4218	2	N	2					32
							2	9									
07	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	1204	1	5376	2	N	6					38
							7	9									
08	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	1206	1	6331	2	N	4					42
							4	9									
*09	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	1164	1	5689	2	N	4					46
							4	9									

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		14	-0-	14	14	14	2			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
04	8100	X	7689	-0-	-411	-0-	278	1	7404	2	N	6					143
							7	9									
05	8308	X	8065	-0-	-243	-0-	308	1	7754	2	N	3					146
							3	9									
06	8040	X	7771	-0-	-269	-0-	277	1	7491	2	N	3					149
							3	9									
07	8060	X	7793	-0-	-267	-0-	275	1	7517	2	N	1	116	1			34
							1	9									
08	8060	X	7255	-0-	-805	-0-	272	1	6983	2	N	-0-					34
09	7800	X	7705	-0-	-95	-0-	287	1	7418	2	N	-0-					34

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
04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	376	1	2360	2	Y	-0-					100
05	3100	N	3113	-0-	13	13	391	1	2722	2	Y	-0-					100
06	DLQ G-10		2049	-0-	2049	2062	349	1	1700	2	Y	-0-					100
07	DLQ G-10		1272	-0-	1272	3334	375	1	897	2	Y	-0-					100
08	DLQ G-10		983	-0-	983	4317	386	1	597	2	Y	-0-					100
*09	2900	N	1372	-0-	-1528	2789	363	1	1006	2	Y	3					103
							3	9									

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11040	X	9857	-0-	-1183	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9172	-0-	-1585	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
06	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
07	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9786	-0-	-413	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	9671	-0-	-1159	-0-	9671	2			N	-0-					-0-

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

04	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	1167	1	6075	2	N	36					193
							40	9									
05	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	1186	1	5164	2	N	10	170	1			33
							11	9									
06	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	1148	1	5219	2	N	-0-					33
07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	1151	1	4298	2	N	20					53
							22	9									
08	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	1135	1	4926	2	N	-0-					53
*09	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	1167	1	4714	2	N	17					70
							19	9									

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

04	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
05	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
06	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	97	1	6454	2	N	-0-					-0-
07	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	273	1	6394	2	N	-0-					-0-
08	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	271	1	6602	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5814	-0-	-6	-0-	264	1	5550	2	N	-0-					-0-

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

04	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7212	2	11	9	Y	10					107
05	7378	X	7028	-0-	-350	-0-	7022	2	6	9	Y	5	68	1			44
06	DLQ G-10		7095	-0-	7095	7095	7087	2	8	9	Y	7					51
07	DLQ G-10		7105	-0-	7105	14200	7097	2	8	9	Y	7					58
08	DLQ G-10		7308	-0-	7308	21508	7300	2	8	9	Y	7					65
*09	28404	X	6896	-0-	-21508	-0-	6888	2	8	9	Y	7					72

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

04	2343	X	2176	-0-	-167	-0-	480	1	1696	2	Y	-0-					16
05	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	517	1	1883	2	Y	-0-					16
06	DLQ G-10		1992	-0-	1992	1992	458	1	1534	2	Y	-0-					16
07	DLQ G-10		2290	-0-	2290	4282	549	1	1741	2	Y	-0-					16
08	DLQ G-10		2416	-0-	2416	6698	529	1	1887	2	Y	-0-					16
*09	9246	X	2548	-0-	-6698	-0-	510	1	2038	2	Y	-0-					16

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

04	3450	X	3336	-0-	-114	-0-	541	1	2795	2	Y	-0-					16
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	612	1	3100	2	Y	-0-					16
06	DLQ G-10		3573	-0-	3573	3573	615	1	2958	2	Y	-0-					16
07	DLQ G-10		3341	-0-	3341	6914	637	1	2704	2	Y	-0-					16
08	DLQ G-10		3125	-0-	3125	10039	675	1	2450	2	Y	-0-					16
*09	13497	X	3458	-0-	-10039	-0-	657	1	2801	2	Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	3360	X	2710	-0-	-650	-0-	360	1	2349	2	N	1					5
							1	9									
05	3472	X	2563	-0-	-909	-0-	317	1	2246	2	N	-0-					5
06	3360	X	2441	-0-	-919	-0-	348	1	2093	2	N	-0-					5
07	3472	X	2715	-0-	-757	-0-	434	1	2281	2	N	-0-					5
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	491	1	3167	2	N	-0-					5
*09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	463	1	2895	2	N	-0-					5

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
05	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	15212	2			N	-0-					-0-
06	15194	X	15194	-0-	-0-	-0-	15194	2			N	-0-					-0-
07	15127	X	15127	-0-	-0-	-0-	15127	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	13996	-0-	-1225	-0-	13996	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	14200	-0-	-980	-0-	14200	2			N	-0-					-0-

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
04	2670	X	2621	-0-	-49	-0-	104	1	2517	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	2435	-0-	-169	-0-	95	1	2340	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2366	-0-	-214	-0-	110	1	2256	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2476	-0-	-221	-0-	111	1	2365	2	N	-0-					-0-
08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	129	1	2718	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2329	-0-	-281	-0-	123	1	2206	2	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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2310	N	1920	-0-	-390	-0-	76	1	1844	2	N	-0-					-0-
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	84	1	2085	2	N	-0-					-0-
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	114	1	2326	2	N	-0-					-0-
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	116	1	2477	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	1718	-0-	-452	-0-	78	1	1640	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	1842	-0-	-588	-0-	97	1	1745	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	559	1	4147	2	N	-0-			-0-
05	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	680	1	5205	2	N	-0-			-0-
06	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	713	1	5114	2	N	-0-			-0-
07	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	801	1	4609	2	N	-0-			-0-
08	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	890	1	3901	2	N	-0-			-0-
*09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	846	1	3552	2	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
04	5700	X	5277	-0-	-423	-0-	478	1	4799	2	N	-0-			-0-
05	5828	X	5135	-0-	-693	-0-	495	1	4640	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	5204	-0-	-316	-0-	497	1	4707	2	N	-0-			-0-
07	5549	X	5099	-0-	-450	-0-	517	1	4582	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	4713	-0-	-836	-0-	497	1	4216	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	5146	-0-	-134	-0-	479	1	4667	2	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
04	10230	X	10129	-0-	-101	-0-	10129	2			N	-0-			-0-
05	10478	X	9947	-0-	-531	-0-	9947	2			N	-0-			-0-
06	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-			-0-
07	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	2			N	-0-			-0-
08	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	11556	2			N	-0-			-0-
*09	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	10440	2			N	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	105			132
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

04	4140	X	2645	-0-	-1495	-0-	186	1	2459	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	2976	-0-	-1023	-0-	188	1	2788	2	N	-0-					-0-
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	367	1	3680	2	N	-0-					-0-
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	481	1	4387	2	N	-0-					-0-
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	428	1	3395	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3372	-0-	-678	-0-	273	1	3099	2	N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

04	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	966	1	4974	2	N	-0-					-0-
05	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	998	1	5626	2	N	-0-					-0-
06	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	962	1	5947	2	N	-0-					-0-
07	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	998	1	6427	2	N	-0-					-0-
08	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	996	1	6079	2	N	-0-					-0-
*09	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	966	1	5372	2	N	-0-					-0-

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	834	1	9178	2	N	-0-					-0-
05	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	862	1	8151	2	N	-0-					-0-
06	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	834	1	7262	2	N	-0-					-0-
07	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	862	1	7937	2	N	-0-					-0-
08	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	840	1	8129	2	N	-0-					-0-
*09	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	834	1	7400	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	344	1	4595	2	N	-0-					68
05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	382	1	4660	2	N	-0-					68
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	380	1	4240	2	N	-0-					68
07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	440	1	4678	2	N	-0-					68
08	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	497	1	4985	2	N	-0-					68
*09	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	432	1	4615	2	N	-0-					68

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
04	6450	X	5835	-0-	-615	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5844	-0-	-821	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5746	-0-	-464	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5975	-0-	-442	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6073	-0-	-344	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
*09	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-

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
04	8760	X	8126	-0-	-634	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8182	-0-	-870	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	8121	-0-	-39	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8108	-0-	-324	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7986	-0-	-446	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7614	-0-	-516	-0-	7614	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
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	333	1	3336	2	N	-0-					162
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	386	1	3308	2	N	-0-					162
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	676	1	2340	2	N	-0-					162
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	541	1	2546	2	N	-0-					162
*08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	699	1	2187	2	N	-0-					162
*09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	626	1	2369	2	N	-0-					98

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
04	5070	X	3411	-0-	-1659	-0-	579	1	2832	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4621	-0-	-308	-0-	641	1	3980	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3815	-0-	-535	-0-	672	1	3143	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	3153	-0-	-1342	-0-	658	1	2495	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	3739	-0-	-880	-0-	616	1	3123	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	3825	-0-	-645	-0-	570	1	3255	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
04	11040	X	9589	-0-	-1451	-0-	627	1	8962	2	N	-0-					-0-
05	11408	X	10244	-0-	-1164	-0-	615	1	9629	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	9033	-0-	-2007	-0-	552	1	8481	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	8686	-0-	-2319	-0-	588	1	8098	2	N	-0-					-0-
08	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	586	1	10857	2	N	-0-					-0-
*09	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	569	1	9801	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	6390	X	5611	-0-	-779	-0-	5607	2	4	9	Y	4					4
05	6572	X	5634	-0-	-938	-0-	5634	2			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		5647	-0-	5647	5647	5647	2			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		5916	-0-	5916	11563	5916	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		5937	-0-	5937	17500	5937	2			Y	-0-					4
*09	23314	X	5814	-0-	-17500	-0-	5814	2			Y	-0-					4

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

04	3750	X	2512	-0-	-1238	-0-	609	1	1903	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	2947	-0-	-525	-0-	627	1	2320	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	1861	-0-	-1019	-0-	513	1	1348	2	N	-0-					-0-
07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	614	1	2505	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2783	-0-	-193	-0-	600	1	2183	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2836	-0-	-14	-0-	678	1	2158	2	N	-0-					-0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

04	3030	X	2398	-0-	-632	-0-	1091	1	1307	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2905	-0-	-226	-0-	1022	1	1883	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2035	-0-	-995	-0-	892	1	1143	2	N	-0-					-0-
07	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	1013	1	1740	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2270	-0-	-644	-0-	928	1	1342	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	973	-0-	-1847	-0-	973	1			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

04	6240	X	5733	-0-	-507	-0-	228	1	5499	2	N	5					111
							6	9									
05	6448	X	5634	-0-	-814	-0-	236	1	5398	2	N	-0-					111
06	6240	X	4701	-0-	-1539	-0-	265	1	4436	2	N	-0-					111
07	6231	X	4833	-0-	-1398	-0-	318	1	4515	2	N	-0-	59	1			52
08	6231	X	4851	-0-	-1380	-0-	341	1	4510	2	N	-0-					52
09	5730	X	4635	-0-	-1095	-0-	312	1	4323	2	N	-0-					52

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 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
04	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					34
05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					34
06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					34
07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					34
08	4154	X	4013	-0-	-141	-0-	4013	2			N	-0-					34
09	4020	X	3482	-0-	-538	-0-	3482	2			N	-0-					34

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 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
04	8880	X	8137	-0-	-743	-0-	622	1	7515	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	8021	-0-	-2085	-0-	626	1	7395	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	7636	-0-	-2144	-0-	450	1	7186	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	8305	-0-	-1801	-0-	649	1	7656	2	N	-0-					-0-
08	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	661	1	7821	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7973	-0-	-157	-0-	622	1	7351	2	N	-0-					-0-

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
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	834	1	4295	2	N	-0-					-0-
05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	857	1	4113	2	N	-0-					-0-
06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	833	1	4176	2	N	-0-					-0-
07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	843	1	4235	2	N	-0-					-0-
08	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	862	1	4674	2	N	-0-					-0-
*09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	834	1	3183	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
04	9570	X	8770	-0-	-800	-0-	8770	2			N	-0-					34
05	9889	X	9217	-0-	-672	-0-	9217	2			N	-0-					34
06	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-					34
07	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2			N	-0-					34
08	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	2			N	-0-					34
09	9390	X	9377	-0-	-13	-0-	9377	2			N	-0-					34

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 #: 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	8130 X	7765	-0-	-365	-0-	281	1	7484	2	N	-0-					-0-
05	8401 X	8001	-0-	-400	-0-	291	1	7710	2	N	-0-					-0-
06	8130 X	7796	-0-	-334	-0-	281	1	7515	2	N	-0-					-0-
07	8215 X	7798	-0-	-417	-0-	291	1	7507	2	N	-0-					-0-
08	8029 X	7250	-0-	-779	-0-	291	1	6959	2	N	-0-					-0-
09	7800 X	7257	-0-	-543	-0-	282	1	6975	2	N	-0-					-0-

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
04	6660 X	5933	-0-	-727	-0-	829	1	5104	2	N	-0-					-0-
05	6541 X	6460	-0-	-81	-0-	862	1	5598	2	N	-0-					-0-
06	6240 X	5960	-0-	-280	-0-	834	1	5126	2	N	-0-					-0-
07	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	854	1	5467	2	N	-0-					-0-
08	6448 X	6211	-0-	-237	-0-	862	1	5349	2	N	-0-					-0-
09	6240 X	5471	-0-	-769	-0-	287	1	5184	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	330	-0-	-848	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			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
04	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	282	1	6017	2	N	-0-					17
05	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	291	1	6133	2	N	-0-					17
06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	282	1	5878	2	N	-0-					17
07	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	291	1	6123	2	N	-0-					17
08	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	291	1	6136	2	N	-0-					17
*09	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	279	1	5801	2	N	-0-					17

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
04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	600	1	2658	2	Y	-0-					23
05	2945	X	2679	-0-	-266	-0-	596	1	2083	2	Y	-0-					23
06	DLQ G-10		3060	-0-	3060	3060	568	1	2490	2	Y	2					25
							2	9									
07	DLQ G-10		3020	-0-	3020	6080	499	1	2521	2	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		2930	-0-	2930	9010	413	1	2517	2	Y	-0-					25
*09	11909	X	2899	-0-	-9010	-0-	418	1	2449	2	Y	29					54
							32	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4259	-0-	-361	-0-	349	1	3899	2	Y	10	31	1			17
							11	9									
05	4867	X	4259	-0-	-608	-0-	341	1	3918	2	Y	-0-					17
06	DLQ G-10		4431	-0-	4431	4431	331	1	4100	2	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		4043	-0-	4043	8474	345	1	3698	2	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		4286	-0-	4286	12760	352	1	3934	2	Y	-0-					17
*09	16916	X	4156	-0-	-12760	-0-	353	1	3790	2	Y	12					29
							13	9									

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12480	X	11806	-0-	-674	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12149	-0-	-623	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	11747	-0-	-613	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	11046	-0-	-1695	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	12110	-0-	-569	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	11634	-0-	-186	-0-	11634	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14271	X	14271	-0-	-0-	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
05	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	14292	2			N	-0-					-0-
06	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	13482	2			N	-0-					-0-
07	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
08	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
*09	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	12563	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

04	6780	X	6206	-0-	-574	-0-	240	1	5958	2	N	7					134
							8	9									
05	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	267	1	6735	2	N	7					141
							8	9									
06	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	254	1	6867	2	N	3					144
							3	9									
07	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	248	1	6788	2	N	2					146
							2	9									
08	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	263	1	6751	2	N	-0-	116	1			30
09	7110	X	6752	-0-	-358	-0-	252	1	6496	2	N	4					34
							4	9									

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

04	4440	X	4135	-0-	-305	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4099	-0-	-427	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3016	-0-	-1124	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3542	-0-	-736	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
08	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
*09	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	776	1	3101	2	N	29					89
							32	9									
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	914	1	2872	2	N	17					106
							19	9									
06	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	823	1	2738	2	N	10					116
							11	9									
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	869	1	2749	2	N	13					129
							14	9									
08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	892	1	2858	2	N	2					131
							2	9									
*09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	878	1	2621	2	N	12					143
							13	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5550	X	4216	-0-	-1334	-0-	860	1	3349	2	N	6					77
							7	9									
05	5301	X	4717	-0-	-584	-0-	1045	1	3668	2	N	4					81
							4	9									
06	5040	X	4824	-0-	-216	-0-	1051	1	3760	2	N	12					93
							13	9									
07	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	1097	1	4142	2	N	21					114
							23	9									
08	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	1082	1	4230	2	N	21					135
							23	9									
*09	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	1029	1	4367	2	N	15					150
							17	9									

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 10174 - 11781

04	6000	X	4376	-0-	-1624	-0-	514	1	3862	2	N	-0-					148
05	6200	X	2843	-0-	-3357	-0-	546	1	2295	2	N	2					150
							2	9									
06	5250	X	5223	-0-	-27	-0-	532	1	4691	2	N	-0-					150
07	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	479	1	5114	2	N	-0-	127	1			23
08	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	452	1	4329	2	N	-0-					23
09	5220	X	5117	-0-	-103	-0-	489	1	4627	2	N	1					24
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1956	-0-	-400	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2215	-0-	-110	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
*09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	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
04	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	11142	-0-	-514	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	10741	-0-	-449	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	10831	-0-	-949	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	10718	-0-	-1062	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10928	-0-	-472	-0-	10928	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
04	5730	X	5574	-0-	-156	-0-	5568	2	6	9	Y	5					5
05	5921	X	5086	-0-	-835	-0-	5086	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		4921	-0-	4921	4921	4921	2			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		5412	-0-	5412	10333	5412	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		5256	-0-	5256	15589	5256	2			Y	-0-					5
*09	20441	X	4852	-0-	-15589	-0-	4852	2			Y	-0-					5

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
04	5400	X	3460	-0-	-1940	-0-	3456	2	4	9	Y	4					4
05	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		5562	-0-	5562	5562	5562	2			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		5698	-0-	5698	11260	5698	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		5767	-0-	5767	17027	5767	2			Y	-0-					4
*09	22493	X	5466	-0-	-17027	-0-	5466	2			Y	-0-					4

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	3952	-0-	-578	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3976	-0-	-705	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4144	-0-	-236	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4027	-0-	-406	-0-	45	1	3982	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4318	-0-	-115	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
*09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	245	1	7619	2	Y	4					14
							4	9									
05	7688	X	7481	-0-	-207	-0-	235	1	7246	2	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		7315	-0-	7315	7315	266	1	7049	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		7566	-0-	7566	14881	275	1	7291	2	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		9032	-0-	9032	23913	296	1	8736	2	Y	-0-					14
*09	32216	X	8303	-0-	-23913	-0-	304	1	7999	2	Y	-0-					14

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
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
09	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					-0-

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	5042	-0-	-268	-0-	5042	2			Y	-0-					18
05	5487	X	5269	-0-	-218	-0-	5245	2	24	9	Y	22					40
06	DLQ G-10		4871	-0-	4871	4871	4871	2			Y	-0-					40
07	DLQ G-10		5015	-0-	5015	9886	5015	2			Y	-0-					40
08	DLQ G-10		5342	-0-	5342	15228	5342	2			Y	-0-					40
*09	20719	X	5491	-0-	-15228	-0-	5491	2			Y	-0-					40

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	255	1	6413	2	Y	-0-					-0-
05	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	269	1	6681	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6599	-0-	6599	6599	270	1	6329	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6518	-0-	6518	13117	242	1	6276	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6549	-0-	6549	19666	168	1	6381	2	Y	-0-					-0-
*09	25938	X	6272	-0-	-19666	-0-	161	1	6111	2	Y	-0-					-0-

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
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	816	1	3399	2	Y	-0-					33
05	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	843	1	3791	2	Y	-0-					33
06	DLQ G-10		4134	-0-	4134	4134	826	1	3308	2	Y	-0-					33
07	DLQ G-10		4181	-0-	4181	8315	832	1	3349	2	Y	-0-					33
08	DLQ G-10		4098	-0-	4098	12413	775	1	3323	2	Y	-0-					33
*09	16302	X	3889	-0-	-12413	-0-	736	1	3153	2	Y	-0-					33

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	7731	-0-	-219	-0-	546	1	7178	2	Y	6					6
							7	9									
05	8215	X	7247	-0-	-968	-0-	564	1	6683	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		7048	-0-	7048	7048	546	1	6502	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		7100	-0-	7100	14148	564	1	6536	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		4653	-0-	4653	18801	564	1	4089	2	Y	-0-					6
*09	21697	X	2896	-0-	-18801	-0-	546	1	2350	2	Y	-0-					6

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	904	1	5789	2	N	56					180
							62	9									
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	1168	1	2994	2	N	187	120	1			247
							206	9									
06	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	710	1	3711	2	N	12					259
							13	9									
07	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	883	1	6461	2	N	10	187	1			82
							11	9									
08	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	664	1	7349	2	N	18					100
							20	9									
*09	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	974	1	6198	2	N	20					120
							22	9									

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

04	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	1260	1	6477	2	N	51					99
							56	9									
05	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	1187	1	7992	2	N	15					114
							17	9									
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	795	1	2709	2	N	6					120
							7	9									
07	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	1037	1	6499	2	N	-0-					120
08	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	1081	1	5832	2	N	10					130
							11	9									
*09	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	925	1	8343	2	N	-0-					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3960	X	3103	-0-	-857	-0-	206	1	2897	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3702	-0-	-390	-0-	130	1	3572	2	N	-0-					-0-
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	109	1	3880	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3866	-0-	-102	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3695	-0-	-295	-0-	3695	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

04	7200	X	6597	-0-	-603	-0-	451	1	6142	2	N	4					99
							4	9									
05	7037	X	6305	-0-	-732	-0-	435	1	5870	2	N	-0-					99
06	6720	X	6378	-0-	-342	-0-	389	1	5989	2	N	-0-					99
07	6944	X	6832	-0-	-112	-0-	442	1	6390	2	N	-0-					99
08	6944	X	6604	-0-	-340	-0-	447	1	6156	2	N	1	68	1			32
							1	9									
09	6600	X	6570	-0-	-30	-0-	417	1	6153	2	N	-0-					32

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

04	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	832	1	3611	2	N	-0-					-0-
05	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	862	1	3694	2	N	-0-					-0-
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	597	1	3562	2	N	-0-					-0-
07	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	298	1	3762	2	N	-0-					-0-
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	298	1	3592	2	N	-0-					-0-
*09	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	288	1	3429	2	N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

04	7350	X	6079	-0-	-1271	-0-	646	1	5433	2	N	-0-					-0-
05	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	747	1	12037	2	N	-0-					-0-
06	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	734	1	11887	2	N	-0-					-0-
07	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	1054	1	8098	2	N	-0-					-0-
08	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	941	1	7551	2	N	-0-					-0-
*09	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	814	1	12458	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 #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9450	X	8669	-0-	-781	-0-	781	1	7888	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	7129	-0-	-3969	-0-	795	1	6334	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	8080	-0-	-2660	-0-	941	1	7139	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	6251	-0-	-4847	-0-	1024	1	5227	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	8618	-0-	-1891	-0-	695	1	7923	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	7882	-0-	-788	-0-	481	1	7401	2	N	-0-					-0-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	390	1	5412	2	N	-0-					35
05	6045	X	6005	-0-	-40	-0-	403	1	5602	2	N	-0-					35
06	5880	X	5798	-0-	-82	-0-	390	1	5408	2	N	-0-					35
07	6076	X	5886	-0-	-190	-0-	403	1	5483	2	N	-0-					35
08	6076	X	5680	-0-	-396	-0-	402	1	5278	2	N	-0-					35
09	5820	X	5670	-0-	-150	-0-	389	1	5281	2	N	-0-					35

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	5697	-0-	-543	-0-	468	1	5229	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	6103	-0-	-345	-0-	453	1	5650	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5599	-0-	-641	-0-	469	1	5130	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5946	-0-	-161	-0-	483	1	5463	2	N	-0-					-0-
08	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	506	1	6801	2	N	-0-					-0-
*09	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	460	1	5760	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3580	-0-	-320	-0-	144	1	3433	2	Y	3					3
							3	9									
05	3782	X	3447	-0-	-335	-0-	167	1	3280	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		3400	-0-	3400	3400	170	1	3230	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		3560	-0-	3560	6960	178	1	3382	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		3748	-0-	3748	10708	172	1	3576	2	Y	-0-					3
*09	14454	X	3746	-0-	-10708	-0-	168	1	3578	2	Y	-0-					3

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
04	6060	X	5791	-0-	-269	-0-	381	1	5410	2	N	-0-					-0-
05	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	424	1	5561	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5829	-0-	-111	-0-	405	1	5424	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5893	-0-	-245	-0-	430	1	5463	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5923	-0-	-215	-0-	394	1	5529	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5771	-0-	-49	-0-	387	1	5384	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

04	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	514	1	5817	2	N	2	182	1			46
							2	9									
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	479	1	5019	2	N	-0-					46
06	4920	X	4594	-0-	-326	-0-	460	1	4134	2	N	-0-					46
07	5766	X	4411	-0-	-1355	-0-	478	1	3911	2	N	20					66
							22	9									
08	19262	X	19262	-0-	-0-	-0-	471	1	18791	2	N	-0-					66
09	5580	X	4013	-0-	-1567	-0-	411	1	3602	2	N	-0-					66

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

04	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	297	1	1717	2	N	151					177
							166	9									
05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	381	1	2087	2	N	-0-					177
06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	374	1	2021	2	N	-0-					177
07	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	383	1	1878	2	N	17	179	1			15
							19	9									
08	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	390	1	9521	2	N	-0-					15
*09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	412	1	2368	2	N	-0-					15

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

04	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			Y	-0-					18
05	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5877	2	24	9	Y	22					40
06	DLQ G-10		5966	-0-	5966	5966	5966	2			Y	-0-					40
07	DLQ G-10		6165	-0-	6165	12131	6165	2			Y	-0-					40
08	DLQ G-10		6304	-0-	6304	18435	6304	2			Y	-0-					40
*09	24458	X	6023	-0-	-18435	-0-	6023	2			Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
05	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-			-0-
06	360	N	128	-0-	-232	-0-	128	2			N	-0-			-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-			-0-
*09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

04	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-			-0-
05	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-			-0-
06	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	2			N	-0-			-0-
07	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	2			N	-0-			-0-
08	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-			-0-
*09	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-			-0-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

04	4170	X	976	-0-	-3194	-0-	636	1	332	2	N	7			97
							8	9							
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	620	1	3800	2	N	12			109
							13	9							
06	4290	X	3445	-0-	-845	-0-	662	1	2783	2	N	-0-			109
07	4433	X	1081	-0-	-3352	-0-	496	1	585	2	N	-0-			109
08	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	679	1	5514	2	N	-0-			109
*09	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	870	1	9071	2	N	-0-			109

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-			-0-
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-			-0-
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-			-0-
07	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-			-0-
08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-			-0-
*09	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	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
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	785	1	3709	2	Y	3					183
							3	9									
05	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	795	1	4303	2	Y	74					257
							81	9									
06	DLQ G-10		4771	-0-	4771	4771	813	1	3935	2	Y	21					278
							23	9									
07	DLQ G-10		4893	-0-	4893	9664	855	1	3998	2	Y	36	177	1			137
							40	9									
08	DLQ G-10		4525	-0-	4525	14189	689	1	3794	2	Y	38					175
							42	9									
*09	19033	X	4844	-0-	-14189	-0-	786	1	4033	2	Y	23					198
							25	9									

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

04	6420	X	5017	-0-	-1403	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5038	-0-	-1503	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
06	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	6094	-0-	-106	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
08	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6085	-0-	-455	-0-	6085	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	830	1	2621	2	N	-0-					-0-
05	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	784	1	1963	2	N	-0-					-0-
06	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	757	1	3304	2	N	-0-					-0-
07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	776	1	2290	2	N	-0-					-0-
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	732	1	2517	2	N	-0-					-0-
*09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	726	1	2584	2	N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

04	4110	X	3647	-0-	-463	-0-	526	1	3121	2	N	-0-					45
05	4247	X	3393	-0-	-854	-0-	543	1	2850	2	N	-0-					45
06	4110	X	3187	-0-	-923	-0-	537	1	2650	2	N	-0-					45
07	4092	X	3492	-0-	-600	-0-	514	1	2956	2	N	20					65
							22	9									
08	3875	X	3615	-0-	-260	-0-	448	1	3167	2	N	-0-					65
*09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	436	1	3225	2	N	-0-					65

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	304	1	4174	2	Y	-0-					-0-
05	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	318	1	4477	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4358	-0-	4358	4358	322	1	4036	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4720	-0-	4720	9078	279	1	4441	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4805	-0-	4805	13883	175	1	4630	2	Y	-0-					-0-
*09	18369	X	4486	-0-	-13883	-0-	170	1	4316	2	Y	-0-					-0-

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	273	1	4066	2	N	-0-					-0-
05	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	291	1	4442	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	278	1	4672	2	N	-0-					-0-
07	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	289	1	4277	2	N	-0-					-0-
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	289	1	4418	2	N	-0-					-0-
*09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	268	1	4128	2	N	-0-					-0-

BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 3 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
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	69316	-0-	66216	66216	69316	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	89334	-0-	86334	152550	89334	2			N	-0-					-0-

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
04	1650	N	1474	-0-	-176	-0-	972	1	502	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	913	1	496	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1023	-0-	-387	-0-	817	1	206	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1172	-0-	-347	-0-	978	1	194	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	931	1	332	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	6	-0-	-1014	-0-	6	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8802 - 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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	504	1	2750	2	N	-0-					163
05	4154	X	3203	-0-	-951	-0-	525	1	2677	2	N	1					164
							1	9									
06	4020	X	2870	-0-	-1150	-0-	479	1	2387	2	N	4					168
							4	9									
07	3472	X	2196	-0-	-1276	-0-	2029	2	167	9	N	152					320
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	526	1	3097	2	N	-0-	153	1			167
*09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	466	1	2810	2	N	-0-					167

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	639	1	5593	2	N	-0-					50
05	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	658	1	5482	2	N	4					54
							4	9									
06	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	610	1	5370	2	N	13					67
							14	9									
07	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5609	2	156	9	N	142					209
08	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	637	1	4960	2	N	156	33	1			332
							172	9									
*09	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	687	1	2408	2	N	26	183	1			175
							29	9									

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	511	1	3927	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	926	-0-	-2980	-0-	455	1	471	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	424	-0-	-3356	-0-	424	1			N	-0-					-0-
07	3906	X	123	-0-	-3783	-0-	123	1			N	-0-					-0-
08	3906	X	230	-0-	-3676	-0-	230	1			N	-0-					-0-
09	3780	X	343	-0-	-3437	-0-	343	1			N	-0-					-0-

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
04	5130	X	3797	-0-	-1333	-0-	930	1	2867	2	N	-0-					37
05	4681	X	4218	-0-	-463	-0-	998	1	3220	2	N	-0-					37
06	4680	X	3416	-0-	-1264	-0-	962	1	2454	2	N	-0-					37
07	4836	X	3980	-0-	-856	-0-	998	1	2982	2	N	-0-					37
08	4836	X	4829	-0-	-7	-0-	994	1	3835	2	N	-0-					37
*09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	958	1	3979	2	N	-0-					37

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
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	634	1	2963	2	Y	-0-					31
05	3441	X	3248	-0-	-193	-0-	662	1	2586	2	Y	-0-					31
06	DLQ G-10		3438	-0-	3438	3438	689	1	2749	2	Y	-0-					31
07	DLQ G-10		3321	-0-	3321	6759	714	1	2607	2	Y	-0-					31
08	DLQ G-10		3044	-0-	3044	9803	631	1	2413	2	Y	-0-					31
*09	12682	X	2879	-0-	-9803	-0-	577	1	2302	2	Y	-0-					31

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2905	-0-	-65	-0-	369	1	2535	2	Y	1					38
							1	9									
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	410	1	3074	2	Y	-0-					38
06	DLQ G-10		476	-0-	476	476	57	1	419	2	Y	-0-					38
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	476					Y	-0-					38
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	476					Y	-0-					38
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	476					Y	-0-					38

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	177	-0-	-243	-0-	176	1	1	9	Y	1					38
05	713	N	423	-0-	-290	-0-	212	1	211	2	Y	-0-					38
*06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					38
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
04	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	230	1	6824	2	Y	10					92
							11	9									
05	6851	X	6678	-0-	-173	-0-	214	1	6464	2	Y	-0-					92
06	DLQ G-10		6695	-0-	6695	6695	254	1	6441	2	Y	-0-					92
07	DLQ G-10		6941	-0-	6941	13636	283	1	6658	2	Y	-0-					92
08	DLQ G-10		8152	-0-	8152	21788	260	1	7892	2	Y	-0-					92
*09	28840	X	7052	-0-	-21788	-0-	233	1	6819	2	Y	-0-					92

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
04	2970	X	2435	-0-	-535	-0-	616	1	1818	2	Y	1					64
							1	9									
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	508	1	2627	2	Y	-0-					64
06	DLQ G-10		2869	-0-	2869	2869	516	1	2353	2	Y	-0-					64
07	DLQ G-10		2918	-0-	2918	5787	532	1	2386	2	Y	-0-					64
08	DLQ G-10		3415	-0-	3415	9202	550	1	2865	2	Y	-0-					64
*09	12534	X	3332	-0-	-9202	-0-	531	1	2801	2	Y	-0-					64

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
04	6450	X	6192	-0-	-258	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	3723	-0-	-2911	-0-	63	1	3660	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6166	-0-	-224	-0-	131	1	6035	2	N	-0-					-0-
07	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	148	1	6307	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5994	-0-	-330	-0-	133	1	5861	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5948	-0-	-232	-0-	138	1	5810	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
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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
04	7770	X	7155	-0-	-615	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	3856	-0-	-3894	-0-	66	1	3790	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	6869	-0-	-511	-0-	145	1	6724	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	5995	-0-	-1414	-0-	137	1	5858	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6858	-0-	-179	-0-	152	1	6706	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	5964	-0-	-1206	-0-	138	1	5826	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
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	479	1	4208	2	N	-0-					-0-
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	445	1	3882	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2851	-0-	-569	-0-	393	1	2458	2	N	-0-					-0-
07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	516	1	4519	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4693	-0-	-143	-0-	497	1	4196	2	N	-0-					-0-
*09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	510	1	4554	2	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
04	6240	X	5347	-0-	-893	-0-	375	1	4972	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	5590	-0-	-858	-0-	385	1	5205	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5083	-0-	-1157	-0-	357	1	4726	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5971	-0-	-477	-0-	358	1	5613	2	N	-0-					-0-
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	363	1	5471	2	N	-0-					-0-
*09	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	409	1	5691	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	295	1	2027	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	1651	-0-	-705	-0-	287	1	1364	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	1204	-0-	-1076	-0-	259	1	945	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	2295	-0-	-61	-0-	326	1	1969	2	N	-0-					-0-
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	423	1	3658	2	N	-0-					-0-
*09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	532	1	3806	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	301	1	3992	2	N	-0-					-0-
05	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	306	1	4139	2	N	-0-					-0-
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	292	1	3819	2	N	-0-					-0-
07	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	311	1	4877	2	N	-0-					-0-
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	319	1	4848	2	N	-0-					-0-
*09	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	367	1	5121	2	N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8970	X	7522	-0-	-1448	-0-	528	1	6994	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	7511	-0-	-1603	-0-	517	1	6994	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	7162	-0-	-1658	-0-	476	1	6686	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	7979	-0-	-236	-0-	478	1	7501	2	N	-0-					-0-
08	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	513	1	7801	2	N	-0-					-0-
*09	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	590	1	8232	2	N	-0-					-0-

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					130
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					130
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					130
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					130
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	22					272
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					272
06	6360	X	5307	-0-	-1053	-0-	5294	2	13	9	N	12	176	1			108
07	6572	X	4820	-0-	-1752	-0-	4813	2	7	9	N	6					114
08	5704	X	4839	-0-	-865	-0-	4825	2	14	9	N	13					127
09	5310	X	5112	-0-	-198	-0-	5100	2	12	9	N	11					138

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	3810 X	3753	-0-	-57	-0-	820	1	2933	2	N	-0-					-0-
05	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	862	1	3276	2	N	-0-					-0-
06	3120 X	1395	-0-	-1725	-0-	417	1	978	2	N	-0-					-0-
07	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
08	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	456	1	2356	2	Y	-0-					-0-
05	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	473	1	2342	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2652	-0-	2652	2652	456	1	2196	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2446	-0-	2446	5098	474	1	1972	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2392	-0-	2392	7490	474	1	1918	2	Y	-0-					-0-
*09	2900 N	2534	-0-	-366	7124	455	1	2079	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	3450 X	3435	-0-	-15	-0-	231	1	3204	2	Y	-0-					18
05	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	240	1	3757	2	Y	-0-					18
06	DLQ G-10	3753	-0-	3753	3753	221	1	3532	2	Y	-0-					18
07	DLQ G-10	3529	-0-	3529	7282	235	1	3294	2	Y	-0-					18
08	DLQ G-10	3472	-0-	3472	10754	235	1	3237	2	Y	-0-					18
*09	14093 X	3339	-0-	-10754	-0-	215	1	3124	2	Y	-0-					18

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
04	8490 X	7722	-0-	-768	-0-	542	1	7180	2	N	-0-					-0-
05	8153 X	7385	-0-	-768	-0-	508	1	6877	2	N	-0-					-0-
06	7830 X	7352	-0-	-478	-0-	488	1	6864	2	N	-0-					-0-
07	8091 X	7900	-0-	-191	-0-	473	1	7427	2	N	-0-					-0-
08	7967 X	7861	-0-	-106	-0-	485	1	7376	2	N	-0-					-0-
*09	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	564	1	7866	2	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1110 N	171	-0-	-939	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	341 N	140	-0-	-201	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*09	3000 N	3277	-0-	277	277	3277	2			N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	8850 X	8617	-0-	-233	-0-	8617	2			Y	-0-					67
05	9145 X	8997	-0-	-148	-0-	8997	2			Y	-0-					67
06	DLQ G-10	7778	-0-	7778	7778	7778	2			Y	-0-					67
07	DLQ G-10	9165	-0-	9165	16943	9165	2			Y	-0-					67
08	DLQ G-10	8921	-0-	8921	25864	8921	2			Y	-0-					67
*09	34445 X	8581	-0-	-25864	-0-	8581	2			Y	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4787	-0-	-463	-0-	448	1	4339	2	Y	-0-					76
05	5394	X	5201	-0-	-193	-0-	423	1	4778	2	Y	-0-					76
06	DLQ G-10		4181	-0-	4181	4181	391	1	3790	2	Y	-0-					76
07	DLQ G-10		1989	-0-	1989	6170	403	1	1586	2	Y	-0-					76
08	DLQ G-10		5249	-0-	5249	11419	404	1	4845	2	Y	-0-					76
*09	16515	X	5096	-0-	-11419	-0-	385	1	4711	2	Y	-0-					76

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
04	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	510	1	5547	2	Y	186	178	1			36
							205	9									
05	5921	X	5853	-0-	-68	-0-	570	1	5283	2	Y	-0-					36
06	DLQ G-10		6301	-0-	6301	6301	575	1	5726	2	Y	-0-					36
07	DLQ G-10		6695	-0-	6695	12996	595	1	6100	2	Y	-0-					36
08	DLQ G-10		6097	-0-	6097	19093	593	1	5504	2	Y	-0-					36
*09	25379	X	6286	-0-	-19093	-0-	577	1	5709	2	Y	-0-					36

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
04	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	730	1	7964	2	N	-0-					-0-
05	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	648	1	6653	2	N	-0-					-0-
06	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	996	1	6403	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	7880	-0-	-1110	-0-	1024	1	6856	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	7592	-0-	-1398	-0-	769	1	6823	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	7814	-0-	-886	-0-	623	1	7191	2	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
04	5490	X	4592	-0-	-898	-0-	322	1	4270	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4672	-0-	-846	-0-	322	1	4350	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4571	-0-	-709	-0-	304	1	4267	2	N	-0-					-0-
07	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	343	1	5377	2	N	-0-					-0-
08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	311	1	4730	2	N	-0-					-0-
*09	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	355	1	4752	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	955	1	3494	2	N	40					207
							44	9									
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	1002	1	2754	2	N	13	186	1			34
							14	9									
06	3510	X	2906	-0-	-604	-0-	966	1	1929	2	N	10					44
							11	9									
07	3627	X	3326	-0-	-301	-0-	1047	1	2261	2	N	16					60
							18	9									
08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	1081	1	3136	2	N	16					76
							18	9									
09	3510	X	3030	-0-	-480	-0-	962	1	2046	2	N	20					96
							22	9									

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
04	8430	X	6533	-0-	-1897	-0-	459	1	6074	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	6293	-0-	-2077	-0-	451	1	5842	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	7291	-0-	-809	-0-	497	1	6794	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	7237	-0-	-1133	-0-	523	1	6714	2	N	-0-					-0-
08	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	513	1	7805	2	N	-0-					-0-
*09	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	575	1	8022	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	8430	X	8415	-0-	-15	-0-	869	1	7538	2	N	7					18
							8	9									
05	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	904	1	7527	2	N	-0-					18
06	8310	X	7880	-0-	-430	-0-	867	1	7013	2	N	-0-					18
07	8711	X	7636	-0-	-1075	-0-	917	1	6709	2	N	9					27
							10	9									
08	8711	X	7960	-0-	-751	-0-	917	1	7043	2	N	-0-					27
09	8430	X	7949	-0-	-481	-0-	899	1	7031	2	N	17	32	1			12
							19	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

04	4620	X	3083	-0-	-1537	-0-	901	1	2181	2	N	1					6
							1	9									
05	4774	X	4032	-0-	-742	-0-	965	1	3067	2	N	-0-					6
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	905	1	2427	2	N	-0-					6
07	3317	X	3096	-0-	-221	-0-	890	1	2205	2	N	1					7
							1	9									
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	1075	1	3705	2	N	-0-					7
09	3900	X	3832	-0-	-68	-0-	938	1	2886	2	N	7	10	1			4
							8	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

04	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	8550	-0-	-1401	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	8362	-0-	-1268	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	8263	-0-	-1688	-0-	5	1	8258	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	8238	-0-	-1000	-0-	78	1	8160	2	N	-0-					-0-
*09	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2			N	-0-					-0-

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1565	1	310	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	1634	1	1063	2	N	-0-					-0-
06	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	1587	1	1056	2	N	-0-					-0-
07	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	1635	1	1353	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2647	-0-	-50	-0-	1561	1	1086	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	1704	-0-	-936	-0-	1574	1	130	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	X	381	-0-	-759	-0-	13	1	368	2	Y	-0-					10
05	1178	X	465	-0-	-713	-0-	16	1	449	2	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		430	-0-	430	430	15	1	415	2	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		529	-0-	529	959	19	1	510	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		482	-0-	482	1441	17	1	465	2	Y	-0-					10
*09	1945	N	504	-0-	-1441	-0-	17	1	487	2	Y	-0-					10

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					38
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	DLQ G-10		78	-0-	78	78	78	2			Y	-0-					38

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	4620	X	4078	-0-	-542	-0-	4078	2			Y	-0-					59
05	4681	X	4457	-0-	-224	-0-	4457	2			Y	-0-					59
06	DLQ G-10		4252	-0-	4252	4252	4252	2			Y	-0-					59
07	DLQ G-10		4625	-0-	4625	8877	4625	2			Y	-0-					59
08	DLQ G-10		3542	-0-	3542	12419	206	1	3336	2	Y	-0-					59
*09	17017	X	4598	-0-	-12419	-0-	259	1	4339	2	Y	-0-					59

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 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
04	4830	X	3397	-0-	-1433	-0-	780	1	2617	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3330	-0-	-979	-0-	629	1	2701	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3563	-0-	-397	-0-	663	1	2900	2	N	-0-					-0-
07	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	746	1	3435	2	N	-0-					-0-
08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	696	1	3313	2	N	-0-					-0-
*09	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	677	1	3064	2	N	27					27
							30	9									

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
04	12630	X	11303	-0-	-1327	-0-	949	1	10354	2	N	-0-					-0-
05	11687	X	11540	-0-	-147	-0-	1025	1	10515	2	N	-0-					-0-
06	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	1596	1	10265	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	11792	-0-	-81	-0-	1561	1	10231	2	N	-0-					-0-
08	11873	X	11041	-0-	-832	-0-	1118	1	9923	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	10398	-0-	-1452	-0-	854	1	9544	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
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	40	1	685	2	N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	44	1	773	2	N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	44	1	744	2	N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	47	1	708	2	N	-0-					-0-
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	41	1	753	2	N	-0-					-0-
*09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	42	1	797	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRANSOM SOUTH WELL #: 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
04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	532	1	4048	2	N	-0-			-0-
05	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	527	1	4403	2	N	-0-			-0-
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	502	1	3875	2	N	-0-			-0-
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	508	1	3326	2	N	-0-			-0-
08	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	503	1	4164	2	N	-0-			-0-
*09	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	514	1	4599	2	N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

04	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	582	1	5044	2	N	-0-			-0-
05	6820	X	5953	-0-	-867	-0-	631	1	5322	2	N	-0-			-0-
06	6600	X	5553	-0-	-1047	-0-	621	1	4932	2	N	-0-			-0-
07	6820	X	3957	-0-	-2863	-0-	635	1	3322	2	N	-0-			-0-
08	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	662	1	5407	2	N	-0-			-0-
*09	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	611	1	5596	2	N	-0-			-0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	431	1	863	2	Y	-0-			73
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	461	1	1113	2	Y	-0-			73
06	DLQ G-10		1440	-0-	1440	1440	455	1	985	2	Y	-0-			73
*07	DLQ G-10		776	-0-	776	2216	385	1	391	2	Y	-0-			73
*08	DLQ G-10		686	-0-	686	2902	389	1	297	2	Y	-0-			73
*09	2900	N	1017	-0-	-1883	1019	413	1	586	2	Y	16			76
							18	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4420	-0-	-170	-0-	577	1	3843	2	Y	-0-					133
05	4743	X	4424	-0-	-319	-0-	605	1	3819	2	Y	-0-	108	1			25
06	DLQ G-10		4380	-0-	4380	4380	567	1	3804	2	Y	8					33
							9	9									
07	DLQ G-10		4784	-0-	4784	9164	609	1	4175	2	Y	-0-					33
08	DLQ G-10		5067	-0-	5067	14231	598	1	4469	2	Y	-0-					33
*09	19214	X	4983	-0-	-14231	-0-	553	1	4430	2	Y	-0-					33

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
04	7680	X	6929	-0-	-751	-0-	474	1	6455	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7256	-0-	-680	-0-	519	1	6737	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	6929	-0-	-751	-0-	503	1	6426	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6586	-0-	-575	-0-	509	1	6077	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	5674	-0-	-1580	-0-	527	1	5147	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	5326	-0-	-1694	-0-	505	1	4821	2	N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	6100	-0-	-140	-0-	774	1	5316	2	Y	9					93
							10	9									
05	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	808	1	5410	2	Y	-0-					93
06	DLQ G-10		5741	-0-	5741	5741	835	1	4906	2	Y	-0-					93
07	DLQ G-10		5764	-0-	5764	11505	749	1	5015	2	Y	-0-					93
08	DLQ G-10		6971	-0-	6971	18476	657	1	6314	2	Y	-0-					93
*09	24522	X	6046	-0-	-18476	-0-	598	1	5448	2	Y	-0-					93

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 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
04	4260	X	3822	-0-	-438	-0-	435	1	3387	2	N	-0-					-0-
05	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	408	1	4165	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	3041	-0-	-1399	-0-	367	1	2674	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	2218	-0-	-2370	-0-	364	1	1854	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4391	-0-	-197	-0-	435	1	3956	2	N	-0-					-0-
*09	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	438	1	4762	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	624	1	824	2	Y	-0-					13
05	1674 N	1539	-0-	-135	-0-	653	1	871	2	Y	14					27
						15	9									
06	DLQ G-10	897	-0-	897	897	368	1	529	2	Y	-0-					27
07	DLQ G-10	61	-0-	61	958	61	1			Y	-0-					27
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	958					Y	-0-					27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	958					Y	-0-					27

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	331	1	1593	2	Y	-0-					93
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	344	1	1661	2	Y	-0-					93
06	DLQ G-10	1682	-0-	1682	1682	362	1	1320	2	Y	-0-					93
*07	DLQ G-10	882	-0-	882	2564	439	1	443	2	Y	-0-					93
*08	DLQ G-10	833	-0-	833	3397	402	1	431	2	Y	-0-					93
*09	2900 N	1479	-0-	-1421	1976	384	1	1077	2	Y	16					96
						18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			Y	-0-					25
05	6386	X	6253	-0-	-133	-0-	6253	2			Y	-0-					25
06	DLQ G-10		6551	-0-	6551	6551	6551	2			Y	-0-					25
07	DLQ G-10		7155	-0-	7155	13706	7141	2	14	9	Y	13					38
08	DLQ G-10		6716	-0-	6716	20422	6716	2			Y	-0-					38
*09	27369	X	6947	-0-	-20422	-0-	6947	2			Y	-0-					38

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
04	2730	N	2690	-0-	-40	-0-	249	1	2420	2	Y	19					37
							21	9									
05	2821	N	2746	-0-	-75	-0-	271	1	2475	2	Y	-0-					37
06	DLQ G-10		2535	-0-	2535	2535	264	1	2271	2	Y	-0-					37
07	DLQ G-10		2391	-0-	2391	4926	254	1	2130	2	Y	6					43
							7	9									
08	DLQ G-10		2499	-0-	2499	7425	204	1	2295	2	Y	-0-					43
*09	2900	N	2470	-0-	-430	6995	181	1	2289	2	Y	-0-					43

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9660	X	9193	-0-	-467	-0-	390	1	8803	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	9133	-0-	-849	-0-	403	1	8730	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	9028	-0-	-632	-0-	390	1	8638	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9155	-0-	-827	-0-	403	1	8752	2	N	-0-					-0-
08	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	403	1	9642	2	N	-0-					-0-
*09	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	390	1	9078	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7110	X	4256	-0-	-2854	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	5955	-0-	-1423	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	3317	-0-	-3823	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	5431	-0-	-599	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5428	-0-	-741	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5911	-0-	-59	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5977	-0-	-192	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
08	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
*09	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 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
04	3030	X	1812	-0-	-1218	-0-	733	1	1079	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	1880	-0-	-1251	-0-	763	1	1117	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	1751	-0-	-1279	-0-	785	1	966	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1763	-0-	-934	-0-	784	1	979	2	N	-0-					-0-
08	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	904	1	1503	2	N	-0-					-0-
*09	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	865	1	1387	2	N	-0-					-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	233	1	5611	2	N	-0-					-0-
05	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	226	1	5583	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4480	-0-	-80	-0-	209	1	4271	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3938	-0-	-774	-0-	177	1	3761	2	N	-0-					-0-
08	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	220	1	4617	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	3206	-0-	-1354	-0-	170	1	3036	2	N	-0-					-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	10644	-0-	-1446	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	9792	-0-	-1908	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	9124	-0-	-2966	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	4989	-0-	-5985	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	8507	-0-	-2113	-0-	8507	2			N	-0-					-0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
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
04	5370	X	4448	-0-	-922	-0-	780	1	3668	2	N	-0-					48
05	6045	X	5363	-0-	-682	-0-	994	1	4369	2	N	-0-					48
06	6030	X	5342	-0-	-688	-0-	871	1	4471	2	N	-0-					48
07	6231	X	3437	-0-	-2794	-0-	890	1	2547	2	N	-0-					48
08	6231	X	6078	-0-	-153	-0-	939	1	5139	2	N	-0-					48
*09	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	910	1	4455	2	N	26					74
							29	9									

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAULDIN WELL #: 2H RRCID -> 252139 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7085 - 8955

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 8224

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	489	1	1305	2	N	8					228
							9	9									
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	578	1	1299	2	N	3					231
							3	9									
06	2790	N	2612	-0-	-178	-0-	655	1	1914	2	N	39	135	1			135
							43	9									
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	655	1	1673	2	N	-0-					135
08	1891	N	1570	-0-	-321	-0-	655	1	915	2	N	-0-					135
09	2610	N	2195	-0-	-415	-0-	583	1	1612	2	N	-0-					135

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1128	2	11	9	N	10					75
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					75
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75

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
04	4470	X	4266	-0-	-204	-0-	170	1	4096	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4384	-0-	-173	-0-	170	1	4214	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3664	-0-	-656	-0-	171	1	3493	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3669	-0-	-733	-0-	165	1	3504	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4132	-0-	-270	-0-	188	1	3944	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3746	-0-	-514	-0-	198	1	3548	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	958	1	426	2	N	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1003	1	607	2	N	-0-					-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	714	1	913	2	N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	991	1	541	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	981	-0-	-631	-0-	979	1	2	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	965	-0-	-655	-0-	965	1			N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	882	1	2543	2	N	22					70
							24	9									
05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	866	1	2879	2	N	-0-					70
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	781	1	3583	2	N	-0-					70
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	879	1	3080	2	N	-0-					70
08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	951	1	3483	2	N	-0-					70
*09	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	780	1	3822	2	N	-0-					70

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

04	3450	X	3226	-0-	-224	-0-	592	1	2634	2	Y	-0-					36
05	3565	X	3057	-0-	-508	-0-	620	1	2437	2	Y	-0-					36
06	DLQ G-10		2881	-0-	2881	2881	595	1	2286	2	Y	-0-					36
07	DLQ G-10		2138	-0-	2138	5019	658	1	1480	2	Y	-0-					36
08	DLQ G-10		3416	-0-	3416	8435	614	1	2802	2	Y	-0-					36
*09	11670	X	3235	-0-	-8435	-0-	694	1	2541	2	Y	-0-					36

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	708	1	2657	2	N	-0-					118
05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	719	1	3412	2	N	-0-					118
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	717	1	3181	2	N	7					125
							8	9									
07	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	673	1	3163	2	N	-0-					125
08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	572	1	3327	2	N	-0-					125
*09	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	540	1	3192	2	N	38					163
							42	9									

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	599	1	2796	2	N	-0-					70
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	623	1	2795	2	N	-0-					70
06	3420	X	3165	-0-	-255	-0-	603	1	2562	2	N	-0-					70
07	3534	X	3481	-0-	-53	-0-	628	1	2853	2	N	-0-					70
08	3534	X	3235	-0-	-299	-0-	596	1	2639	2	N	-0-					70
09	3390	X	3206	-0-	-184	-0-	588	1	2618	2	N	-0-					70

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
04	4200	X	3610	-0-	-590	-0-	973	1	2637	2	Y	-0-					36
05	4340	X	4017	-0-	-323	-0-	947	1	3070	2	Y	-0-					36
06	DLQ G-10		3894	-0-	3894	3894	942	1	2952	2	Y	-0-					36
07	DLQ G-10		3105	-0-	3105	6999	978	1	2127	2	Y	-0-					36
08	DLQ G-10		4339	-0-	4339	11338	1004	1	3335	2	Y	-0-					36
*09	15451	X	4113	-0-	-11338	-0-	1084	1	3029	2	Y	-0-					36

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9450	X	9112	-0-	-338	-0-	1143	1	7969	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	9259	-0-	-506	-0-	1185	1	8074	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	7256	-0-	-2194	-0-	960	1	6296	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	7592	-0-	-1956	-0-	395	1	7197	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	8493	-0-	-1055	-0-	1206	1	7287	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	8148	-0-	-972	-0-	1157	1	6991	2	N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
05	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
06	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6186	-0-	-45	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	4821	-0-	-1410	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5605	-0-	-425	-0-	5605	2			N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 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
04	13230	X	12227	-0-	-1003	-0-	1156	1	11071	2	N	-0-			-0-
05	13454	X	12590	-0-	-864	-0-	1199	1	11391	2	N	-0-			-0-
06	12780	X	12086	-0-	-694	-0-	1164	1	10922	2	N	-0-			-0-
07	13206	X	12648	-0-	-558	-0-	1206	1	11442	2	N	-0-			-0-
08	12958	X	12579	-0-	-379	-0-	1198	1	11381	2	N	-0-			-0-
09	12240	X	11647	-0-	-593	-0-	1094	1	10553	2	N	-0-			-0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

04	8100	X	7895	-0-	-205	-0-	7895	2			N	-0-			-0-
05	8370	X	8247	-0-	-123	-0-	8247	2			N	-0-			-0-
06	8100	X	7705	-0-	-395	-0-	7705	2			N	-0-			-0-
07	8370	X	7869	-0-	-501	-0-	7869	2			N	-0-			-0-
08	8277	X	7780	-0-	-497	-0-	7780	2			N	-0-			-0-
09	7980	X	7187	-0-	-793	-0-	7187	2			N	-0-			-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

04	7710	X	6929	-0-	-781	-0-	6929	2			N	-0-			-0-
05	7967	X	6783	-0-	-1184	-0-	6783	2			N	-0-			-0-
06	7560	X	6513	-0-	-1047	-0-	6513	2			N	-0-			-0-
07	7378	X	7178	-0-	-200	-0-	7178	2			N	-0-			-0-
08	7161	X	6880	-0-	-281	-0-	6880	2			N	-0-			-0-
09	6930	X	6249	-0-	-681	-0-	6249	2			N	-0-			-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

04	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	531	1	11897	2	N	-0-			-0-
05	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	526	1	15930	2	N	-0-			-0-
06	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	484	1	9899	2	N	-0-			-0-
07	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	551	1	9570	2	N	-0-			-0-
08	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	541	1	8418	2	N	-0-			-0-
*09	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	580	1	6524	2	N	-0-			-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4352	-0-	-328	-0-	543	1	3809	2	N	-0-					107
05	4836	X	4038	-0-	-798	-0-	561	1	3477	2	N	-0-					107
06	4680	X	3801	-0-	-879	-0-	542	1	3259	2	N	-0-					107
07	4743	X	4318	-0-	-425	-0-	548	1	3761	2	N	8					115
							9	9									
08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	540	1	4269	2	N	-0-					115
09	4350	X	3900	-0-	-450	-0-	537	1	3363	2	N	-0-					115

PATE RANCH WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 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
04	6450	X	6156	-0-	-294	-0-	875	1	5281	2	N	-0-					-0-
05	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	899	1	5883	2	N	-0-					-0-
06	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	911	1	5313	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	6290	-0-	-65	-0-	852	1	5438	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	6418	-0-	-247	-0-	771	1	5647	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5621	-0-	-829	-0-	733	1	4888	2	N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	372	1	2305	2	N	-0-					48
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	447	1	3400	2	N	-0-					48
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	411	1	2828	2	N	-0-					48
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	410	1	2542	2	N	-0-					48
*08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	407	1	2685	2	N	6					54
							7	9									
*09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	434	1	2848	2	N	4					58
							4	9									

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9660	X	9211	-0-	-449	-0-	303	1	8871	2	N	34	176	1			76
							37	9									
05	9982	X	9212	-0-	-770	-0-	301	1	8878	2	N	30					106
							33	9									
06	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	318	1	9172	2	N	33					139
							36	9									
07	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	329	1	9292	2	N	24					163
							26	9									
08	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	315	1	9249	2	N	32					195
							35	9									
09	9540	X	8845	-0-	-695	-0-	295	1	8515	2	N	32					227
							35	9									

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

04	6450	X	6438	-0-	-12	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5858	-0-	-621	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	6194	-0-	-76	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6401	-0-	-264	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6312	-0-	-353	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6230	-0-	-220	-0-	6230	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

04	4170	X	4161	-0-	-9	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3433	-0-	-70	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3456	-0-	-534	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3828	-0-	-481	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3761	-0-	-548	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3688	-0-	-482	-0-	3688	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4727	-0-	-357	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4687	-0-	-233	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5116	-0-	-216	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5066	-0-	-266	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4702	-0-	-458	-0-	4702	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

04	5940	X	5754	-0-	-186	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5221	-0-	-917	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5264	-0-	-676	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5923	-0-	-29	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5834	-0-	-118	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
*09	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

04	10470	X	8083	-0-	-2387	-0-	1442	1	6641	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	10198	-0-	-311	-0-	1448	1	8750	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	9565	-0-	-605	-0-	1858	1	7707	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	10134	-0-	-375	-0-	2348	1	7786	2	N	-0-					-0-
08	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	2222	1	8558	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	9576	-0-	-294	-0-	2025	1	7551	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
04	13830	X	13751	-0-	-79	-0-	1158	1	12593	2	N	-0-			-0-
05	14353	X	13562	-0-	-791	-0-	1207	1	12355	2	N	-0-			-0-
06	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	1175	1	12869	2	N	-0-			-0-
07	14353	X	12825	-0-	-1528	-0-	1223	1	11602	2	N	-0-			-0-
08	14198	X	12851	-0-	-1347	-0-	1222	1	11629	2	N	-0-			-0-
09	14040	X	12297	-0-	-1743	-0-	1148	1	11149	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6930	X	6681	-0-	-249	-0-	563	1	6118	2	N	-0-			-0-
05	7130	X	6785	-0-	-345	-0-	604	1	6181	2	N	-0-			-0-
06	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	589	1	6450	2	N	-0-			-0-
07	7130	X	6524	-0-	-606	-0-	622	1	5902	2	N	-0-			-0-
08	6913	X	6490	-0-	-423	-0-	617	1	5873	2	N	-0-			-0-
09	7050	X	6397	-0-	-653	-0-	597	1	5800	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	664	1	7215	2	N	-0-			-0-
05	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	746	1	7636	2	N	-0-			-0-
06	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	733	1	8020	2	N	-0-			-0-
07	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	788	1	7478	2	N	-0-			-0-
08	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	766	1	7292	2	N	-0-			-0-
*09	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	732	1	7116	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	1016	1	11047	2	N	-0-			-0-
05	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	996	1	10195	2	N	-0-			-0-
06	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	976	1	10689	2	N	-0-			-0-
07	11005	X	10540	-0-	-465	-0-	1005	1	9535	2	N	-0-			-0-
08	11005	X	10957	-0-	-48	-0-	1042	1	9915	2	N	-0-			-0-
*09	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	1100	1	10682	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12900	X	12830	-0-	-70	-0-	1081	1	11749	2	N	-0-			-0-
05	13330	X	13054	-0-	-276	-0-	1162	1	11892	2	N	-0-			-0-
06	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	1135	1	12431	2	N	-0-			-0-
07	13330	X	12513	-0-	-817	-0-	1193	1	11320	2	N	-0-			-0-
08	13330	X	12253	-0-	-1077	-0-	1165	1	11088	2	N	-0-			-0-
09	12900	X	11886	-0-	-1014	-0-	1109	1	10777	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8910	X	8896	-0-	-14	-0-	749	1	8147	2	N	-0-			-0-
05	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	860	1	8799	2	N	-0-			-0-
06	9720	X	9192	-0-	-528	-0-	769	1	8423	2	N	-0-			-0-
07	10044	X	8003	-0-	-2041	-0-	763	1	7240	2	N	-0-			-0-
08	10044	X	8027	-0-	-2017	-0-	763	1	7264	2	N	-0-			-0-
09	9360	X	8391	-0-	-969	-0-	783	1	7608	2	N	-0-			-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	834	1	5354	2	N	-0-			-0-
05	5828	X	5820	-0-	-8	-0-	298	1	5522	2	N	-0-			-0-
06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	285	1	5404	2	N	-0-			-0-
07	5828	X	5593	-0-	-235	-0-	297	1	5296	2	N	-0-			-0-
08	5828	X	5242	-0-	-586	-0-	298	1	4944	2	N	-0-			-0-
09	5640	X	4881	-0-	-759	-0-	283	1	4598	2	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
04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	544	1	4319	2	N	-0-			-0-
05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	554	1	4180	2	N	-0-			-0-
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	545	1	4427	2	N	-0-			-0-
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	564	1	4346	2	N	-0-			-0-
08	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	564	1	5136	2	N	-0-			-0-
*09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	546	1	4785	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
04	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			N	-0-			-0-
05	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-			-0-
06	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-			-0-
07	7874	X	7630	-0-	-244	-0-	7630	2			N	-0-			-0-
08	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-			-0-
09	7620	X	7451	-0-	-169	-0-	7451	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
04	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	591	1	4784	2	N	-0-			-0-
05	7719	X	618	-0-	-7101	-0-	618	1			N	-0-			-0-
06	7470	X	7324	-0-	-146	-0-	648	1	6676	2	N	-0-			-0-
07	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	642	1	7036	2	N	-0-			-0-
08	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	629	1	7563	2	N	-0-			-0-
*09	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	587	1	9044	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	1			N	-0-			-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	1			N	-0-			-0-
06	360	N	141	-0-	-219	-0-	141	1			N	-0-			-0-
07	372	N	56	-0-	-316	-0-	56	1			N	-0-			-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	1			N	-0-			-0-
*09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	1			N	-0-			-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	6135	-0-	-195	-0-	6135	2			N	-0-			-0-
05	6541	X	6260	-0-	-281	-0-	6260	2			N	-0-			-0-
06	6330	X	6318	-0-	-12	-0-	6318	2			N	-0-			-0-
07	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-			-0-
08	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-			-0-
*09	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	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
04	7950	X	7370	-0-	-580	-0-	525	1	6845	2	N	-0-			-0-
05	7905	X	5348	-0-	-2557	-0-	516	1	4832	2	N	-0-			-0-
06	7410	X	4175	-0-	-3235	-0-	570	1	3605	2	N	-0-			-0-
07	7657	X	7321	-0-	-336	-0-	681	1	6640	2	N	-0-			-0-
08	7657	X	6925	-0-	-732	-0-	618	1	6307	2	N	-0-			-0-
*09	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	621	1	6861	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3451	-0-	451	451	484	1	2894	2	N	66					110
							73	9									
05	3100	N	3355	-0-	255	706	589	1	2758	2	N	7					117
							8	9									
06	2875	N	2169	-0-	-706	-0-	512	1	1587	2	N	64					181
							70	9									
07	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	551	1	1518	2	N	131	173	1			139
							144	9									
08	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	551	1	2369	2	N	2					141
							2	9									
*09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	584	1	1931	2	N	-0-					141

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

04	6600	X	304	-0-	-6296	-0-	285	1	19	9	Y	17	86	1			6
05	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	247	1	11106	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		6199	-0-	6199	6199	201	1	5998	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		6446	-0-	6446	12645	246	1	6200	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		6857	-0-	6857	19502	277	1	6580	2	Y	-0-					6
*09	26570	X	7068	-0-	-19502	-0-	279	1	6749	2	Y	36					42
							40	9									

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

04	6540	X	4926	-0-	-1614	-0-	623	1	4303	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5805	-0-	-54	-0-	704	1	5101	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5218	-0-	-812	-0-	750	1	4468	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	4351	-0-	-1880	-0-	799	1	3552	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5938	-0-	-293	-0-	838	1	5100	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5058	-0-	-552	-0-	679	1	4379	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

04	7650	X	7262	-0-	-388	-0-	612	1	6650	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7426	-0-	-231	-0-	661	1	6765	2	N	-0-					-0-
06	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	633	1	6925	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6867	-0-	-790	-0-	655	1	6212	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6202	-0-	-1331	-0-	590	1	5612	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	6064	-0-	-1496	-0-	566	1	5498	2	N	-0-					-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

04	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	303	1	5542	2	N	-0-					-0-
05	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	313	1	5370	2	N	-0-					-0-
06	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	303	1	5229	2	N	-0-					-0-
07	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	310	1	5446	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	313	1	5391	2	N	-0-					-0-
*09	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	303	1	5371	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	1614	1	3536	2	N	-0-			-0-
05	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	1754	1	4009	2	N	-0-			-0-
06	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	1747	1	3478	2	N	-0-			-0-
07	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	1775	1	3576	2	N	-0-			-0-
08	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	1503	1	3589	2	N	-0-			-0-
*09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	1610	1	2990	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

04	1320	X	1302	-0-	-18	-0-	1302	1			N	-0-			-0-
05	1860	X	1441	-0-	-419	-0-	1441	1			N	-0-			-0-
06	1800	X	1562	-0-	-238	-0-	1562	1			N	-0-			-0-
07	1860	X	1470	-0-	-390	-0-	1470	1			N	-0-			-0-
08	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1436	1	112	2	N	-0-			-0-
*09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	1479	1	1136	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

04	7950	X	4069	-0-	-3881	-0-	811	1	3258	2	N	-0-			-0-
05	8215	X	6358	-0-	-1857	-0-	940	1	5418	2	N	-0-			-0-
06	7950	X	6815	-0-	-1135	-0-	952	1	5863	2	N	-0-			-0-
07	8215	X	5715	-0-	-2500	-0-	1089	1	4626	2	N	-0-			-0-
08	8215	X	6073	-0-	-2142	-0-	1006	1	5067	2	N	-0-			-0-
09	6810	X	5639	-0-	-1171	-0-	947	1	4692	2	N	-0-			-0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

04	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	520	1	7319	2	N	-0-			-0-
05	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	520	1	6466	2	N	-0-			-0-
06	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	531	1	6864	2	N	-0-			-0-
07	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	515	1	7034	2	N	-0-			-0-
08	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	517	1	7155	2	N	-0-			-0-
*09	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	515	1	7250	2	N	-0-			-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

04	5760	X	5350	-0-	-410	-0-	842	1	4508	2	N	-0-			-0-
05	5673	X	5098	-0-	-575	-0-	893	1	4205	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	5282	-0-	-178	-0-	891	1	4391	2	N	-0-			-0-
07	5642	X	5516	-0-	-126	-0-	905	1	4611	2	N	-0-			-0-
08	5642	X	5248	-0-	-394	-0-	889	1	4359	2	N	-0-			-0-
09	5340	X	4587	-0-	-753	-0-	811	1	3776	2	N	-0-			-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-			80
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			80
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			80
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			80
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			80
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	692	-0-	-1768	-0-	673	1	19	9	Y	17	86	1			6
05	2945	X	2330	-0-	-615	-0-	746	1	1584	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		1567	-0-	1567	1567	663	1	904	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		2063	-0-	2063	3630	725	1	1338	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		773	-0-	773	4403	672	1	101	2	Y	-0-					6
*09	5478	X	1075	-0-	-4403	-0-	685	1	350	2	Y	36					42
							40	9									

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
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			Y	-0-					59
05	4247	X	4192	-0-	-55	-0-	4192	2			Y	-0-					59
06	DLQ G-10		3956	-0-	3956	3956	3956	2			Y	-0-					59
07	DLQ G-10		4499	-0-	4499	8455	4499	2			Y	-0-					59
08	DLQ G-10		4019	-0-	4019	12474	253	1	3766	2	Y	-0-					59
*09	16435	X	3961	-0-	-12474	-0-	197	1	3764	2	Y	-0-					59

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
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1309	1	1	9	Y	1					7
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	1			Y	-0-					7
06	DLQ G-10		1434	-0-	1434	1434	1434	1			Y	-0-					7
07	DLQ G-10		1497	-0-	1497	2931	1497	1			Y	-0-					7
08	DLQ G-10		1488	-0-	1488	4419	1488	1			Y	-0-					7
*09	2900	N	1406	-0-	-1494	2925	1406	1			Y	-0-					7

BIG L RANCH WELL #: 5H RRCID -> 253559 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 7835 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	3000	N	3124	-0-	124	124	543	1	2581	2	N	-0-					13
05	3100	N	3731	-0-	631	755	562	1	3169	2	N	-0-					13
06	3000	N	2986	-0-	-14	741	546	1	2440	2	N	-0-					13
07	3781	X	3040	-0-	-741	-0-	563	1	2458	2	N	17					30
							19	9									
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	564	1	3086	2	N	-0-					30
09	2340	X	560	-0-	-1780	-0-	546	1	14	9	N	13					43

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	587	1	438	2	N	-0-					-0-
05	682	X	177	-0-	-505	-0-	177	1			N	-0-					-0-
06	660	X	15	-0-	-645	-0-	12	1	3	2	N	-0-					-0-
07	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	636	1	8081	2	N	-0-					-0-
08	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	442	1	11359	2	N	-0-					-0-
*09	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	309	1	6293	2	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
04	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	457	1	7571	2	N	-0-					-0-
05	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	346	1	976	2	N	-0-					-0-
06	960	X	960	-0-	-0-	-0-	512	1	448	2	N	-0-					-0-
07	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	524	1	8004	2	N	-0-					-0-
08	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	412	1	7686	2	N	-0-					-0-
*09	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	337	1	5076	2	N	-0-					-0-

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	744	1	5717	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	654	1	6600	2	N	-0-					-0-
06	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	657	1	6254	2	N	-0-					-0-
07	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	683	1	6484	2	N	-0-					-0-
08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	675	1	5509	2	N	-0-					-0-
*09	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	682	1	6056	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
04	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	1144	1	5233	2	N	17					32
							19	9									
05	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	1143	1	5194	2	N	5					37
							6	9									
06	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	1167	1	4110	2	N	140					177
							154	9									
07	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	1206	1	4546	2	N	-0-					177
08	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	1206	1	4286	2	N	114	188	1			103
							125	9									
*09	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	1167	1	4456	2	N	67					170
							74	9									

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
04	6300	X	5879	-0-	-421	-0-	226	1	5653	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5921	-0-	-558	-0-	231	1	5690	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5638	-0-	-632	-0-	223	1	5415	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6199	-0-	-280	-0-	236	1	5963	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5624	-0-	-638	-0-	232	1	5392	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5548	-0-	-332	-0-	231	1	5317	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10890	X	10241	-0-	-649	-0-	394	1	9847	2	N	-0-			-0-
05	11036	X	10494	-0-	-542	-0-	410	1	10084	2	N	-0-			-0-
06	10680	X	10079	-0-	-601	-0-	398	1	9681	2	N	-0-			-0-
07	11036	X	10353	-0-	-683	-0-	393	1	9960	2	N	-0-			-0-
08	10726	X	9906	-0-	-820	-0-	408	1	9498	2	N	-0-			-0-
09	10230	X	9448	-0-	-782	-0-	393	1	9055	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
04	9390	X	7885	-0-	-1505	-0-	7885	2			N	-0-			-0-
05	9703	X	8484	-0-	-1219	-0-	8484	2			N	-0-			-0-
06	9390	X	8077	-0-	-1313	-0-	8077	2			N	-0-			-0-
07	9517	X	8874	-0-	-643	-0-	8874	2			N	-0-			-0-
08	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	2			N	-0-			-0-
*09	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			N	-0-			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 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
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253679 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8631 - 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
04	6480	X	5256	-0-	-1224	-0-	869	1	4387	2	N	-0-			-0-
05	6696	X	5727	-0-	-969	-0-	850	1	4877	2	N	-0-			-0-
06	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	882	1	4720	2	N	-0-			-0-
07	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	927	1	4738	2	N	-0-			-0-
08	5735	X	5246	-0-	-489	-0-	930	1	4316	2	N	-0-			-0-
09	5610	X	5313	-0-	-297	-0-	931	1	4382	2	N	-0-			-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
COOKE, L.R. WELL #: 1H RRCID -> 253738 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7320 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

04	4500	X	4409	-0-	-91	-0-	506	1	3882	2	Y	19	37	1			17
							21	9									
05	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	539	1	4228	2	Y	18					35
							20	9									
06	DLQ G-10		4561	-0-	4561	4561	485	1	4063	2	Y	12					47
							13	9									
07	DLQ G-10		2862	-0-	2862	7423	404	1	2446	2	Y	11	35	1			23
							12	9									
08	DLQ G-10		2772	-0-	2772	10195	513	1	2259	2	Y	-0-					23
*09	13273	X	3078	-0-	-10195	-0-	414	1	2664	2	Y	-0-					23

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

04	5040	X	4803	-0-	-237	-0-	282	1	4521	2	N	-0-					83
05	5270	X	5101	-0-	-169	-0-	293	1	4808	2	N	-0-					83
06	5100	X	4800	-0-	-300	-0-	305	1	4397	2	N	89					172
							98	9									
07	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	281	1	5117	2	N	-0-					172
08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	188	1	5083	2	N	-0-					172
*09	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	183	1	4822	2	N	-0-					172

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	1			N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	1			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	1			N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	1			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	1			N	-0-					-0-
*09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	742	1	10	2	N	-0-					-0-
05	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	894	1	2155	2	N	-0-					-0-
06	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	815	1	2106	2	N	-0-					-0-
07	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	865	1	2181	2	N	-0-					-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	717	1	1128	2	N	-0-					-0-
*09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			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
04	3900	X	3812	-0-	-88	-0-	577	1	3235	2	N	-0-			-0-
05	4867	X	4113	-0-	-754	-0-	551	1	3562	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	2650	-0-	-2060	-0-	484	1	2166	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	2251	-0-	-2616	-0-	570	1	1681	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	3864	-0-	-259	-0-	568	1	3296	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3621	-0-	-369	-0-	561	1	3060	2	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
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	798	1	3367	2	N	-0-			-0-
05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	655	1	3511	2	N	-0-			-0-
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	717	1	3350	2	N	-0-			-0-
07	4309	X	4182	-0-	-127	-0-	750	1	3432	2	N	-0-			-0-
08	4309	X	3936	-0-	-373	-0-	714	1	3222	2	N	-0-			-0-
*09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	717	1	3467	2	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
04	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-			-0-
05	6789	X	6564	-0-	-225	-0-	6564	2			N	-0-			-0-
06	6570	X	6341	-0-	-229	-0-	6341	2			N	-0-			-0-
07	6789	X	5745	-0-	-1044	-0-	5745	2			N	-0-			-0-
08	6789	X	6566	-0-	-223	-0-	6566	2			N	-0-			-0-
09	6570	X	5288	-0-	-1282	-0-	5288	2			N	-0-			-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	5758	-0-	-392	-0-	622	1	5136	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	4124	-0-	-1921	-0-	668	1	3456	2	N	-0-			-0-
06	5250	X	5087	-0-	-163	-0-	820	1	4267	2	N	-0-			-0-
07	5952	X	5273	-0-	-679	-0-	871	1	4402	2	N	-0-			-0-
08	5952	X	4376	-0-	-1576	-0-	830	1	3546	2	N	-0-			-0-
09	5760	X	5026	-0-	-734	-0-	829	1	4197	2	N	-0-			-0-

COURTNEY WELL #: 2H RRCID -> 253972 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 9595 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-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
04	990	X	68	-0-	-922	-0-	68	1			N	-0-			-0-
05	3255	X	292	-0-	-2963	-0-	292	1			N	-0-			-0-
06	3150	X	199	-0-	-2951	-0-	199	1			N	-0-			-0-
07	1643	X	371	-0-	-1272	-0-	371	1			N	-0-			-0-
08	279	X	180	-0-	-99	-0-	180	1			N	-0-			-0-
09	270	X	2	-0-	-268	-0-	2	2			N	-0-			-0-

COURTNEY WELL #: 3H RRCID -> 254066 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9307 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
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
04	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	582	1	5414	2	N	10					113
							11	9									
05	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	658	1	5752	2	N	6					119
							7	9									
06	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	625	1	5732	2	N	3					122
							3	9									
07	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	724	1	6380	2	N	35	66	1			91
							39	9									
08	5704	X	3893	-0-	-1811	-0-	570	1	3276	2	N	43					134
							47	9									
09	5520	X	3067	-0-	-2453	-0-	458	1	2601	2	N	7					141
							8	9									

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

04	4710	X	160	-0-	-4550	-0-	160	1			N	-0-					-0-
05	4898	X	4395	-0-	-503	-0-	497	1	3898	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4084	-0-	-656	-0-	446	1	3638	2	N	-0-					-0-
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	414	1	4549	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4116	-0-	-286	-0-	397	1	3719	2	N	-0-					-0-
*09	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	445	1	4499	2	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
04	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	263	1	5404	2	Y	2					68
							2	9									
05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	333	1	4676	2	Y	-0-					68
06	DLQ G-10		4728	-0-	4728	4728	341	1	4387	2	Y	-0-					68
07	DLQ G-10		5163	-0-	5163	9891	379	1	4784	2	Y	-0-					68
08	DLQ G-10		5661	-0-	5661	15552	355	1	5306	2	Y	-0-					68
*09	21662	X	6110	-0-	-15552	-0-	383	1	5727	2	Y	-0-					68

WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	461	1	3156	2	N	19					166
							21	9									
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	385	1	3195	2	N	9					175
							10	9									
06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	487	1	3335	2	N	6					181
							7	9									
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	436	1	3243	2	N	14	123	1			72
							15	9									
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	287	1	3832	2	N	48					120
							53	9									
09	3240	X	2755	-0-	-485	-0-	271	1	2467	2	N	15					135
							17	9									

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	251	1	1195	2	Y	47	31	1			73
							52	9									
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	270	1	1161	2	Y	19	30	1			62
							21	9									
06	DLQ G-10		1127	-0-	1127	1127	272	1	841	2	Y	13	31	1			44
							14	9									
07	DLQ G-10		1697	-0-	1697	2824	353	1	1344	2	Y	-0-					44
08	DLQ G-10		2169	-0-	2169	4993	374	1	1795	2	Y	-0-					44
*09	2900	N	1809	-0-	-1091	3902	327	1	1451	2	Y	28	31	1			41
							31	9									

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

04	10020	X	9847	-0-	-173	-0-	9847	2			N	-0-					98
05	10416	X	9915	-0-	-501	-0-	9915	2			N	-0-					98
06	10080	X	9658	-0-	-422	-0-	9627	2	31	9	N	28	104	1			22
07	10416	X	9944	-0-	-472	-0-	9944	2			N	-0-					22
08	10292	X	10215	-0-	-77	-0-	10215	2			N	-0-					22
*09	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	2			N	-0-					22

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

04	7200	X	6422	-0-	-778	-0-	13	1	6409	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6465	-0-	-975	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5550	-0-	-960	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
07	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6387	-0-	-33	-0-	6387	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
04	6000	X	5831	-0-	-169	-0-	691	1	5119	2	Y	19	37	1			17
							21	9									
05	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	724	1	5550	2	Y	18					35
							20	9									
06	DLQ G-10		5645	-0-	5645	5645	714	1	4918	2	Y	12					47
							13	9									
07	DLQ G-10		5299	-0-	5299	10944	715	1	4572	2	Y	11	35	1			23
							12	9									
08	DLQ G-10		4729	-0-	4729	15673	599	1	4130	2	Y	-0-					23
*09	21342	X	5669	-0-	-15673	-0-	721	1	4948	2	Y	-0-					23

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
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	2	1	48	2	Y	19	37	1			17
							21	9									
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	18					35
							20	9									
06	DLQ G-10		57	-0-	57	57	2	1	42	2	Y	12					47
							13	9									
07	DLQ G-10		68	-0-	68	125	2	1	54	2	Y	11	35	1			23
							12	9									
08	DLQ G-10		17	-0-	17	142	1	1	16	2	Y	-0-					23
*09	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			Y	-0-					23

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
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	1125	1	2934	2	N	8					85
							9	9									
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	1147	1	2934	2	N	-0-					85
06	3720	X	3383	-0-	-337	-0-	953	1	2427	2	N	3					88
							3	9									
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					88
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					88
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					88

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13680	X	10470	-0-	-3210	-0-	306	1	10112	2	Y	47	31	1			73
							52	9									
05	14136	X	11157	-0-	-2979	-0-	329	1	10807	2	Y	19	30	1			62
							21	9									
06	DLQ G-10		13366	-0-	13366	13366	372	1	12980	2	Y	13	31	1			44
							14	9									
07	DLQ G-10		11538	-0-	11538	24904	325	1	11213	2	Y	-0-					44
08	DLQ G-10		11755	-0-	11755	36659	318	1	11437	2	Y	-0-					44
*09	48151	X	11492	-0-	-36659	-0-	352	1	11109	2	Y	28	31	1			41
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	511	1	2771	2	N	32					191
							35	9									
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	599	1	2733	2	N	17	117	1			91
							19	9									
06	4080	X	3131	-0-	-949	-0-	592	1	2515	2	N	22					113
							24	9									
07	4216	X	3039	-0-	-1177	-0-	576	1	2435	2	N	25					138
							28	9									
08	4061	X	3475	-0-	-586	-0-	577	1	2861	2	N	34					172
							37	9									
*09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	543	1	2911	2	N	12					184
							13	9									

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

04	8130	X	7635	-0-	-495	-0-	7635	2			N	-0-					106
05	8308	X	8189	-0-	-119	-0-	8189	2			N	-0-					106
06	7920	X	7744	-0-	-176	-0-	7689	2	55	9	N	50	80	1			76
07	8184	X	7542	-0-	-642	-0-	7542	2			N	-0-					76
08	8184	X	7916	-0-	-268	-0-	7916	2			N	-0-					76
09	7920	X	7822	-0-	-98	-0-	7822	2			N	-0-					76

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

04	5514	X	3699	-0-	-1815	-0-	563	1	3100	2	N	33					69
							36	9									
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	603	1	3226	2	N	39	63	1			45
							43	9									
06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	570	1	3314	2	N	28					73
							31	9									
07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	630	1	3331	2	N	41					114
							45	9									
08	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	564	1	3530	2	N	27					141
							30	9									
*09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	600	1	4639	2	N	22					163
							24	9									

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					17
05	1302	X	1206	-0-	-96	-0-	1206	1			N	-0-					17
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					17
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	774	1	1142	2	N	3					95
							3	9									
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	714	1	1054	2	N	24	62	1			57
							26	9									
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	658	1	1157	2	N	-0-					57
07	1984	N	1783	-0-	-201	-0-	731	1	1040	2	N	11					68
							12	9									
08	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	740	1	954	2	N	14					82
							15	9									
09	1830	N	1745	-0-	-85	-0-	703	1	1035	2	N	6					88
							7	9									

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 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
04	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	516	1	9799	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	9001	-0-	-299	-0-	463	1	8538	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	572	1	8998	2	N	-0-					-0-
07	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	659	1	10405	2	N	-0-					-0-
08	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	642	1	9891	2	N	-0-					-0-
*09	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	701	1	11366	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9090	X	7443	-0-	-1647	-0-	749	1	6694	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	7157	-0-	-2236	-0-	774	1	6383	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	6044	-0-	-2326	-0-	731	1	5313	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	3864	-0-	-3824	-0-	707	1	3157	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	5130	-0-	-2558	-0-	742	1	4388	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6300	-0-	-1140	-0-	802	1	5498	2	N	-0-					-0-

DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 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
04	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	812	1	6965	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	6762	-0-	-895	-0-	653	1	6109	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	1557	-0-	-7023	-0-	506	1	1051	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	1271	-0-	-7595	-0-	541	1	730	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	944	-0-	-7922	-0-	552	1	392	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	1139	-0-	-6631	-0-	669	1	470	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
04	17100	X	16104	-0-	-996	-0-	16030	2	74	9	N	67					196
05	17639	X	16721	-0-	-918	-0-	16721	2			N	-0-					196
06	17070	X	15482	-0-	-1588	-0-	15436	2	46	9	N	42					238
07	17639	X	16526	-0-	-1113	-0-	16526	2			N	-0-					238
08	17174	X	16426	-0-	-748	-0-	16426	2			N	-0-					238
*09	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	16218	2	89	9	N	81	182	1			137

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

04	6060	X	4346	-0-	-1714	-0-	774	1	3572	2	N	-0-					-0-
05	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	814	1	4214	2	N	-0-					-0-
06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	491	1	4441	2	N	-0-					-0-
07	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	613	1	4396	2	N	-0-					-0-
08	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	507	1	5325	2	N	-0-					-0-
*09	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	530	1	5407	2	N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

04	3150	X	2197	-0-	-953	-0-	465	1	1715	2	N	15					96
							17	9									
05	959	X	959	-0-	-0-	-0-	482	1	473	2	N	4					100
							4	9									
06	2550	X	528	-0-	-2022	-0-	326	1	202	2	N	-0-					100
07	2635	X	536	-0-	-2099	-0-	295	1	241	2	N	-0-					100
08	2635	X	453	-0-	-2182	-0-	318	1	93	2	N	38					138
							42	9									
09	2190	X	537	-0-	-1653	-0-	451	1	86	9	N	78					216

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	13040	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	12899	-0-	-338	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	12081	-0-	-669	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	13210	-0-	-275	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	12692	-0-	-358	-0-	12692	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	393	1	2420	2	N	40					203
							44	9									
05	3100	N	3139	-0-	39	39	460	1	2667	2	N	11	126	1			88
							12	9									
06	3000	N	3054	-0-	54	93	509	1	2530	2	N	14					102
							15	9									
07	3100	N	3230	-0-	130	223	462	1	2745	2	N	21					123
							23	9									
08	3835	X	3612	-0-	-223	-0-	466	1	3118	2	N	25					148
							28	9									
*09	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	461	1	3677	2	N	7					155
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408

04	3630	X	1443	-0-	-2187	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	1479	-0-	-1931	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	939	-0-	-351	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	664	-0-	-824	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714

04	341	X	99	-0-	-242	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 10152

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 256096 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 8858

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 256103 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7356 - 9166

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

04	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	477	1	4606	2	N	-0-					-0-
05	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	491	1	4904	2	N	-0-					-0-
06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	460	1	4706	2	N	-0-					-0-
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	451	1	4122	2	N	-0-					-0-
08	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	423	1	4090	2	N	-0-					-0-
*09	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	519	1	3736	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	274	1	2695	2	N	-0-					-0-
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	252	1	3412	2	N	-0-					-0-
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	217	1	3043	2	N	-0-					-0-
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	246	1	3862	2	N	-0-					-0-
08	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	253	1	3852	2	N	-0-					-0-
*09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	289	1	4029	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
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	289	1	2769	2	N	30					215
							33	9									
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	305	1	3547	2	N	27	176	1			66
							30	9									
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	332	1	3068	2	N	6					72
							7	9									
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	433	1	3780	2	N	30					102
							33	9									
08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	352	1	4558	2	N	11					113
							12	9									
*09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	350	1	4171	2	N	31					144
							34	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 256374 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9110 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17	X	13	-0-	-4	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	6555	-0-	-135	-0-	278	1	6179	2	N	89					160
							98	9									
05	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	282	1	6565	2	N	-0-					160
06	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	281	1	6617	2	N	-0-					160
07	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	291	1	6839	2	N	-0-					160
08	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	291	1	6907	2	N	-0-					160
09	6870	X	6584	-0-	-286	-0-	277	1	6307	2	N	-0-					160

CHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256565 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6916 - 9734

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/26/2017 - P/A 12/26/17

WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	647	1	4527	2	N	-0-					103
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	659	1	4638	2	N	36					139
							40	9									
06	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	841	1	4396	2	N	19					158
							21	9									
07	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	893	1	4480	2	N	30					188
							33	9									
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	855	1	4562	2	N	18					206
							20	9									
*09	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	691	1	3748	2	N	-0-					206

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	1167	1	4658	2	N	-0-					-0-
05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	1199	1	4373	2	N	-0-					-0-
06	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	1167	1	4424	2	N	-0-					-0-
07	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	1198	1	4486	2	N	-0-					-0-
08	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	1204	1	4616	2	N	-0-					-0-
*09	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	1141	1	4247	2	N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	12180	X	11559	-0-	-621	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	11508	-0-	-1543	-0-	106	1	11402	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	10164	-0-	-2466	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	10635	-0-	-2416	-0-	90	1	10545	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	10688	-0-	-1247	-0-	172	1	10516	2	N	-0-					-0-
09	11550	X	10819	-0-	-731	-0-	238	1	10581	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

04	10710 X	8080	-0-	-2630	-0-	618	1	7462	2	N	-0-					-0-
05	12462 X	9810	-0-	-2652	-0-	559	1	9251	2	N	-0-					-0-
06	12060 X	10204	-0-	-1856	-0-	475	1	9729	2	N	-0-					-0-
07	12462 X	9621	-0-	-2841	-0-	159	1	9462	2	N	-0-					-0-
08	11253 X	9185	-0-	-2068	-0-	339	1	8846	2	N	-0-					-0-
09	10200 X	6926	-0-	-3274	-0-	440	1	6486	2	N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

04	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					82
05	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					82
06	6450 X	5898	-0-	-552	-0-	5898	2			N	-0-					82
07	6665 X	6207	-0-	-458	-0-	6207	2			N	-0-					82
08	6634 X	6072	-0-	-562	-0-	6072	2			N	-0-					82
09	6270 X	5951	-0-	-319	-0-	5951	2			N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	1167	1	3888	2	Y	25					88
							28	9									
05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	1133	1	3112	2	Y	2					90
							2	9									
06	DLQ G-10		4439	-0-	4439	4439	1167	1	3272	2	Y	-0-					90
07	DLQ G-10		4131	-0-	4131	8570	1206	1	2925	2	Y	-0-					90
08	DLQ G-10		4011	-0-	4011	12581	1167	1	2844	2	Y	-0-					90
*09	15779	X	3198	-0-	-12581	-0-	1148	1	2050	2	Y	-0-					90

BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630

04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					126
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					126
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					126
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					126
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					126
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					126

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

04	7470	X	6713	-0-	-757	-0-	6711	2	2	9	N	2					32
05	7781	X	6717	-0-	-1064	-0-	6717	2			N	-0-					32
06	7530	X	6474	-0-	-1056	-0-	6474	2			N	-0-					32
07	7223	X	6702	-0-	-521	-0-	6702	2			N	-0-					32
08	7223	X	6484	-0-	-739	-0-	6484	2			N	-0-					32
09	6720	X	6311	-0-	-409	-0-	6311	2			N	-0-					32

BROGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257647 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6937 - 9643

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257648 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7122 - 9719

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11580	X	11531	-0-	-49	-0-	638	1	10893	2	Y	-0-					33
05	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	655	1	11114	2	Y	13					46
							14	9									
06	DLQ G-10		11115	-0-	11115	11115	602	1	10513	2	Y	-0-					46
07	DLQ G-10		11165	-0-	11165	22280	577	1	10588	2	Y	-0-					46
08	DLQ G-10		9699	-0-	9699	31979	501	1	9198	2	Y	-0-					46
*09	39815	X	7836	-0-	-31979	-0-	360	1	7476	2	Y	-0-					46

BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8902 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	670	1	9025	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	8237	-0-	-1590	-0-	863	1	7374	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	8234	-0-	-2056	-0-	1111	1	7123	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	7678	-0-	-2955	-0-	996	1	6682	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	9593	-0-	-1040	-0-	1080	1	8513	2	N	-0-					-0-
*09	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	1067	1	8991	2	N	-0-					-0-

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
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	523	1	2300	2	N	49	121	1			118
							54	9									
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	731	1	3656	2	N	36	48	1			106
							40	9									
06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	591	1	3071	2	N	27					133
							30	9									
07	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	616	1	3240	2	N	49	107	1			75
							54	9									
08	4433	X	3847	-0-	-586	-0-	558	1	3265	2	N	22					97
							24	9									
09	4290	X	3543	-0-	-747	-0-	604	1	2907	2	N	29					126
							32	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
04	5190	X	4697	-0-	-493	-0-	480	1	4173	2	N	40	65	1			182
							44	9									
05	5797	X	4754	-0-	-1043	-0-	475	1	4216	2	N	57	141	1			98
							63	9									
06	5610	X	4898	-0-	-712	-0-	500	1	4339	2	N	54					152
							59	9									
07	5425	X	5205	-0-	-220	-0-	569	1	4551	2	N	77	72	1			157
							85	9									
08	5394	X	5062	-0-	-332	-0-	571	1	4417	2	N	67					224
							74	9									
*09	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	563	1	4509	2	N	55	180	1			99
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	571	-0-	-3179	-0-	32	1	539	2	Y	-0-					33
05	3875	X	632	-0-	-3243	-0-	34	1	584	2	Y	13					46
							14	9									
06	DLQ G-10		1632	-0-	1632	1632	88	1	1544	2	Y	-0-					46
07	DLQ G-10		3078	-0-	3078	4710	159	1	2919	2	Y	-0-					46
08	DLQ G-10		6019	-0-	6019	10729	311	1	5708	2	Y	-0-					46
*09	16876	X	6147	-0-	-10729	-0-	501	1	5646	2	Y	-0-					46

BLESSING UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257961 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9115 - 12600

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

04	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	1176	1	8047	2	N	-0-					-0-
05	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	1211	1	8481	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	2181	-0-	-4299	-0-	751	1	1430	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	855	-0-	-8662	-0-	855	1			N	-0-					-0-
08	9703	X	878	-0-	-8825	-0-	878	1			N	-0-					-0-
09	9390	X	899	-0-	-8491	-0-	899	1			N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

04	1080	X	1037	-0-	-43	-0-	1037	1			N	-0-					-0-
05	1116	X	1014	-0-	-102	-0-	1014	1			N	-0-					-0-
06	1080	X	767	-0-	-313	-0-	767	1			N	-0-					-0-
07	1085	X	696	-0-	-389	-0-	696	1			N	-0-					-0-
08	1085	X	639	-0-	-446	-0-	639	1			N	-0-					-0-
09	1050	X	562	-0-	-488	-0-	562	1			N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	825	1	2960	2	N	-0-					-0-
05	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	807	1	1647	2	N	-0-					-0-
06	660	X	581	-0-	-79	-0-	581	1			N	-0-					-0-
07	1085	X	333	-0-	-752	-0-	333	1			N	-0-					-0-
08	1085	X	609	-0-	-476	-0-	609	1			N	-0-					-0-
09	1050	X	583	-0-	-467	-0-	583	1			N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
GUYER, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258389 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 8318 - 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
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
08	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09	720	N	589	-0-	-131	-0-	589	2			N	-0-					-0-

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
04	8190	X	6267	-0-	-1923	-0-	443	1	5824	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	5777	-0-	-2283	-0-	398	1	5379	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	6948	-0-	-852	-0-	462	1	6486	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	6024	-0-	-2036	-0-	424	1	5600	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	5515	-0-	-1026	-0-	382	1	5133	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6403	-0-	-557	-0-	429	1	5974	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 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
04	3870	X	2346	-0-	-1524	-0-	1239	1	1107	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	1322	-0-	-2677	-0-	1232	1	90	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	1305	-0-	-2565	-0-	1305	1			N	-0-					-0-
07	2418	X	1317	-0-	-1101	-0-	1317	1			N	-0-					-0-
08	2418	X	1196	-0-	-1222	-0-	1196	1			N	-0-					-0-
09	2340	X	1157	-0-	-1183	-0-	1157	1			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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	1			N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	1			N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	1			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	1			N	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	1			N	-0-					-0-
*09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	1			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
04	7890	X	6219	-0-	-1671	-0-	437	1	5782	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	5362	-0-	-2450	-0-	372	1	4990	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	6082	-0-	-1478	-0-	530	1	5552	2	N	-0-					-0-
07	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	536	1	8412	2	N	-0-					-0-
08	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	524	1	7975	2	N	-0-					-0-
*09	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	530	1	7386	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	37	1			17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	35	1			23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	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
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
04	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	358	1	7461	2	N	52	186	1			63
							57	9									
05	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	529	1	6556	2	N	20					83
							22	9									
06	8040	X	7879	-0-	-161	-0-	469	1	7395	2	N	14					97
							15	9									
07	8308	X	8219	-0-	-89	-0-	521	1	7629	2	N	63					160
							69	9									
08	8370	X	7744	-0-	-626	-0-	593	1	7115	2	N	33					193
							36	9									
09	7890	X	7371	-0-	-519	-0-	578	1	6765	2	N	25	171	1			47
							28	9									

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	875	1	6208	2	N	-0-					-0-
05	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	966	1	6051	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	5733	-0-	-927	-0-	908	1	4825	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6299	-0-	-1017	-0-	878	1	5421	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	5875	-0-	-1441	-0-	876	1	4999	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6230	-0-	-850	-0-	894	1	5336	2	N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	584	1	2320	2	N	23					66
							25	9									
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	721	1	2755	2	N	20					86
							22	9									
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	746	1	2720	2	N	13					99
							14	9									
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	772	1	3136	2	N	18	73	1			44
							20	9									
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	698	1	2838	2	N	12					56
							13	9									
*09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	725	1	2824	2	N	25					81
							28	9									

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

04	5670	X	5110	-0-	-560	-0-	463	1	4590	2	N	52					150
							57	9									
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	471	1	4834	2	N	57					207
							63	9									
06	5670	X	5285	-0-	-385	-0-	377	1	4869	2	N	35	165	1			77
							39	9									
07	5859	X	5491	-0-	-368	-0-	361	1	5075	2	N	50					127
							55	9									
08	5859	X	5712	-0-	-147	-0-	402	1	5258	2	N	47					174
							52	9									
*09	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	418	1	4937	2	N	47					221
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	5400	X	4958	-0-	-442	-0-	575	1	4383	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5017	-0-	-563	-0-	609	1	4408	2	N	-0-					-0-
06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	654	1	4897	2	N	-0-					-0-
07	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	657	1	5137	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4852	-0-	-728	-0-	567	1	4285	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4453	-0-	-947	-0-	521	1	3932	2	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
04	5640	X	3041	-0-	-2599	-0-	415	1	2626	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4344	-0-	-833	-0-	551	1	3793	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4517	-0-	-493	-0-	531	1	3986	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3653	-0-	-594	-0-	455	1	3198	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3718	-0-	-622	-0-	465	1	3253	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3764	-0-	-766	-0-	465	1	3299	2	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
04	3360	X	3007	-0-	-353	-0-	454	1	2505	2	N	44					181
							48	9									
05	3472	X	2763	-0-	-709	-0-	403	1	2316	2	N	40					221
							44	9									
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	340	1	3107	2	N	37	181	1			77
							41	9									
07	3472	X	3424	-0-	-48	-0-	378	1	2982	2	N	58					135
							64	9									
08	3472	X	3197	-0-	-275	-0-	369	1	2774	2	N	49					184
							54	9									
*09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	450	1	2954	2	N	29					213
							32	9									

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	3990	X	77	-0-	-3913	-0-	77	2			N	-0-					94
05	4123	X	17	-0-	-4106	-0-	17	2			N	-0-					94
06	5250	X	2216	-0-	-3034	-0-	2216	2			N	-0-					94
07	5425	X	1316	-0-	-4109	-0-	1316	2			N	-0-					94
08	5425	X	975	-0-	-4450	-0-	975	2			N	-0-					94
09	2220	X	754	-0-	-1466	-0-	754	2			N	-0-					94

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	312 52	1 9	10328	2	Y	47	31	1			73
05	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	322 21	1 9	10580	2	Y	19	30	1			62
06	DLQ G-10		10162	-0-	10162	10162	283 14	1 9	9865	2	Y	13	31	1			44
07	DLQ G-10		10342	-0-	10342	20504	291	1	10051	2	Y	-0-					44
08	DLQ G-10		10657	-0-	10657	31161	288	1	10369	2	Y	-0-					44
*09	41396	X	10235	-0-	-31161	-0-	314 31	1 9	9890	2	Y	28	31	1			41

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10320	X	8654	-0-	-1666	-0-	1003	1	7651	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	8845	-0-	-1199	-0-	1074	1	7771	2	N	-0-					-0-
06	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	1025	1	8207	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	9373	-0-	-144	-0-	1063	1	8310	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	8819	-0-	-295	-0-	989	1	7830	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	8815	-0-	-425	-0-	1031	1	7784	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	5427	-0-	-1113	-0-	629	1	4798	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5552	-0-	-679	-0-	674	1	4878	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5750	-0-	-280	-0-	638	1	5112	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5701	-0-	-530	-0-	647	1	5054	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5655	-0-	-80	-0-	634	1	5021	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5220	-0-	-540	-0-	639	1	4581	2	N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 5H RRCID -> 259205 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8851 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2018 - P/A 07/13/18

CASNER WELL #: 6H RRCID -> 259206 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8974 - 12233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7890	X	6543	-0-	-1347	-0-	758	1	5785	2	N	-0-			-0-
05	7843	X	6364	-0-	-1479	-0-	773	1	5591	2	N	-0-			-0-
06	7410	X	6562	-0-	-848	-0-	728	1	5834	2	N	-0-			-0-
07	7657	X	6560	-0-	-1097	-0-	744	1	5816	2	N	-0-			-0-
08	6789	X	6452	-0-	-337	-0-	724	1	5728	2	N	-0-			-0-
09	6570	X	6415	-0-	-155	-0-	750	1	5665	2	N	-0-			-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10740	X	-0-	-0-	-10740	-0-					N	-0-			-0-
05	11098	X	3	-0-	-11095	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					N	-0-			-0-
07	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-			-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
*09	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-			-0-

CUMMINGS B WELL #: 9H RRCID -> 259293 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8827 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2018 - P/A 08/08/18

CUMMINGS C EAST WELL #: 9H RRCID -> 259295 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8900 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018 - P/A 08/02/18

CUMMINGS C EAST WELL #: 12H RRCID -> 259296 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 9523 - 11831

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2018 - PLUGGED 07/19/18

CUMMINGS C EAST WELL #: 13H RRCID -> 259297 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8676 - 11820

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2018 - P/A 07/27/18

CUMMINGS B WELL #: 5H RRCID -> 259300 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9725 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2018 - PLUGGED 07/18/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CUMMINGS B WELL #: 6H RRCID -> 259301 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9232 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2018 - PLUGGED 07/24/18

CUMMINGS B WELL #: 7H RRCID -> 259302 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8910 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018 - P/A 08/01/18

CUMMINGS B WELL #: 8H RRCID -> 259303 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8835 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2018 - P/A 08/06/18

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
04	8040	X	7688	-0-	-352	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7820	-0-	-488	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7148	-0-	-892	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7593	-0-	-498	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7647	-0-	-444	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7287	-0-	-393	-0-	7287	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
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	802	1	2429	2	N	11					121
							12	9									
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	671	1	2250	2	N	12					133
							13	9									
06	2400	X	2221	-0-	-179	-0-	678	1	1498	2	N	41					174
							45	9									
07	3348	X	2618	-0-	-730	-0-	654	1	1964	2	N	-0-					174
08	3348	X	2968	-0-	-380	-0-	613	1	2327	2	N	25					199
							28	9									
09	3240	X	3103	-0-	-137	-0-	589	1	2488	2	N	24	165	1			58
							26	9									

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
04	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
05	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
06	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
07	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10775	-0-	-354	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
*09	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11735	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	685	1	1508	2	N	18					95
							20	9									
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	582	1	1472	2	N	23					118
							25	9									
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	482	1	712	2	N	6	74	1			50
							7	9									
07	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	659	1	2077	2	N	33					83
							36	9									
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	401	1	1891	2	N	14					97
							15	9									
09	1200	N	1051	-0-	-149	-0-	517	1	502	2	N	29					126
							32	9									

BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9150 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	935	1	4866	2	N	-0-					-0-
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	861	1	4441	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4095	-0-	-945	-0-	841	1	3254	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5621	-0-	-362	-0-	1034	1	4587	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5047	-0-	-936	-0-	936	1	4111	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	4997	-0-	-793	-0-	903	1	4094	2	N	-0-					-0-

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
04	9360	X	8812	-0-	-548	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	9171	-0-	-346	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8670	-0-	-540	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8741	-0-	-652	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8361	-0-	-1032	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8454	-0-	-426	-0-	8454	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
04	3000	N	4943	-0-	1943	2669	699	1	4244	2	N	-0-					81
05	3100	N	4623	-0-	1523	4192	758	1	3834	2	N	28					109
							31	9									
06	7857	X	3665	-0-	-4192	-0-	776	1	2863	2	N	24					133
							26	9									
07	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	775	1	1995	2	N	42	92	1			83
							46	9									
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	707	1	2527	2	N	14					97
							15	9									
*09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	717	1	2302	2	N	22					119
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	565	1	1085	2	N	-0-					80
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	553	1	1416	2	N	-0-					80
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	519	1	1095	2	N	-0-					80
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	610	1	930	2	N	-0-					80
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	581	1	818	2	N	-0-					80
09	960	N	568	-0-	-392	-0-	568	1			N	-0-					80

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	1148	1	7688	2	N	-0-					99
05	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	1206	1	13522	2	N	-0-					99
06	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	1167	1	9963	2	N	-0-					99
07	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	1206	1	11868	2	N	-0-					99
08	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	1206	1	5531	2	N	-0-					99
09	6210	X	6149	-0-	-61	-0-	1165	1	4984	2	N	-0-					99

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
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	493	1	3347	2	N	-0-					99
05	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	891	1	4744	2	N	-0-					99
06	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	1038	1	6166	2	N	-0-					99
07	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	634	1	4195	2	N	-0-					99
08	4030	X	3270	-0-	-760	-0-	707	1	2563	2	N	-0-					99
09	3900	X	3052	-0-	-848	-0-	628	1	2424	2	N	-0-					99

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
04	9750	X	8988	-0-	-762	-0-	497	1	8491	2	Y	-0-					33
05	10075	X	9308	-0-	-767	-0-	517	1	8777	2	Y	13					46
							14	9									
06	DLQ G-10		8754	-0-	8754	8754	474	1	8280	2	Y	-0-					46
07	DLQ G-10		9051	-0-	9051	17805	468	1	8583	2	Y	-0-					46
08	DLQ G-10		7640	-0-	7640	25445	394	1	7246	2	Y	-0-					46
*09	32887	X	7442	-0-	-25445	-0-	306	1	7136	2	Y	-0-					46

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
04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	674	1	2209	2	N	-0-					94
05	2573	X	315	-0-	-2258	-0-	315	1			N	-0-					94
06	2880	X	129	-0-	-2751	-0-	129	1			N	-0-					94
07	2976	X	2919	-0-	-57	-0-	572	1	2347	2	N	-0-					94
08	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	457	1	6130	2	N	-0-					94
*09	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	513	1	4705	2	N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	422	1	5305	2	N	28					116
							31	9									
05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	486	1	4599	2	N	30					146
							33	9									
06	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	556	1	4914	2	N	7	106	1			47
							8	9									
07	2449	X	1348	-0-	-1101	-0-	466	1	879	2	N	3					50
							3	9									
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	720	1	5314	2	N	22					72
							24	9									
*09	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	645	1	6494	2	N	38					110
							42	9									

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
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	558	1	4376	2	Y	19	37	1			17
							21	9									
05	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	579	1	4595	2	Y	18					35
							20	9									
06	DLQ G-10		4764	-0-	4764	4764	580	1	4171	2	Y	12					47
							13	9									
07	DLQ G-10		4931	-0-	4931	9695	637	1	4282	2	Y	11	35	1			23
							12	9									
08	DLQ G-10		5706	-0-	5706	15401	713	1	4993	2	Y	-0-					23
*09	20680	X	5279	-0-	-15401	-0-	637	1	4642	2	Y	-0-					23

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
04	8250	X	7885	-0-	-365	-0-	205	1	7680	2	N	-0-					-0-
05	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	211	1	8141	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	7081	-0-	-269	-0-	191	1	6890	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7775	-0-	-378	-0-	196	1	7579	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7948	-0-	-391	-0-	214	1	7734	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7498	-0-	-572	-0-	241	1	7257	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 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
04	19590	X	19037	-0-	-553	-0-	952	1	18085	2	N	-0-					-0-
05	20243	X	19680	-0-	-563	-0-	1012	1	18668	2	N	-0-					-0-
06	19860	X	18466	-0-	-1394	-0-	1105	1	17361	2	N	-0-					-0-
07	20522	X	18799	-0-	-1723	-0-	1119	1	17680	2	N	-0-					-0-
08	20522	X	18604	-0-	-1918	-0-	1133	1	17471	2	N	-0-					-0-
*09	19246	X	19246	-0-	-0-	-0-	1118	1	18128	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7980	X	1855	-0-	-6125	-0-	750	1	1105	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	7055	-0-	-1191	-0-	916	1	6139	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	4137	-0-	-3843	-0-	905	1	3232	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	5064	-0-	-3182	-0-	1125	1	3939	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	1299	-0-	-5769	-0-	1182	1	117	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	1546	-0-	-5294	-0-	1198	1	348	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 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
04	9000	X	8050	-0-	-950	-0-	1169	1	6881	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	8364	-0-	-936	-0-	1242	1	7122	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	7770	-0-	-900	-0-	1270	1	6500	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	7907	-0-	-1052	-0-	1278	1	6629	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	6318	-0-	-2641	-0-	1193	1	5125	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	6657	-0-	-1443	-0-	1165	1	5492	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	60	X	3	-0-	-57	-0-	3	1			N	-0-			-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 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
04	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	724	1	5128	2	N	-0-			-0-
05	3131	X	1263	-0-	-1868	-0-	862	1	401	2	N	-0-			-0-
06	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	1146	1	5330	2	N	-0-			-0-
07	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	924	1	4896	2	N	-0-			-0-
08	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	737	1	4247	2	N	-0-			-0-
*09	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	806	1	6398	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18030	X	16027	-0-	-2003	-0-	1196	1	14831	2	N	-0-			-0-
05	17267	X	16462	-0-	-805	-0-	1237	1	15225	2	N	-0-			-0-
06	17010	X	15187	-0-	-1823	-0-	1264	1	13923	2	N	-0-			-0-
07	17577	X	15849	-0-	-1728	-0-	1336	1	14513	2	N	-0-			-0-
08	17577	X	14558	-0-	-3019	-0-	1274	1	13284	2	N	-0-			-0-
09	16020	X	15205	-0-	-815	-0-	1269	1	13936	2	N	-0-			-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
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	602	1	1147	2	N	-0-			119
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	649	1	1070	2	N	-0-			119
06	1860	N	1498	-0-	-362	-0-	648	1	850	2	N	-0-			119
07	1798	N	1316	-0-	-482	-0-	596	1	720	2	N	-0-			119
08	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	623	1	943	2	N	-0-			119
*09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	586	1	1425	2	N	-0-			119

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
04	360	X	20	-0-	-340	-0-	20	1			N	-0-			-0-
05	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	1			N	-0-			-0-
06	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	1			N	-0-			-0-
07	31	X	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
08	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	317	1	4572	2	N	-0-			-0-
*09	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	326	1	8558	2	N	-0-			-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	620	1	1814	2	N	-0-			-0-
05	806	X	506	-0-	-300	-0-	506	1			N	-0-			-0-
06	1320	X	322	-0-	-998	-0-	322	1			N	-0-			-0-
07	2511	X	208	-0-	-2303	-0-	208	1			N	-0-			-0-
08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	725	1	4188	2	N	-0-			-0-
*09	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	842	1	6057	2	N	-0-			-0-

HAMPTON WELL #: 1H RRCID -> 260524 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7843 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	7371	-0-	-1779	-0-	167	1	7204	2	N	-0-			-0-
05	8990	X	7552	-0-	-1438	-0-	175	1	7377	2	N	-0-			-0-
06	8250	X	6832	-0-	-1418	-0-	174	1	6658	2	N	-0-			-0-
07	8122	X	7315	-0-	-807	-0-	179	1	7136	2	N	-0-			-0-
08	8122	X	6796	-0-	-1326	-0-	193	1	6603	2	N	-0-			-0-
09	7380	X	6542	-0-	-838	-0-	227	1	6315	2	N	-0-			-0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			N	-0-			154
05	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-			154
06	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-			154
07	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-			154
08	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-			154
*09	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-			154

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

04	7230	X	5548	-0-	-1682	-0-	587	1	4961	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6038	-0-	-1061	-0-	602	1	5436	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6109	-0-	-731	-0-	593	1	5516	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	5896	-0-	-1172	-0-	605	1	5291	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	5940	-0-	-508	-0-	624	1	5316	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5794	-0-	-326	-0-	589	1	5205	2	N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

04	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	372	1	8323	2	N	-0-					-0-
05	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	387	1	8258	2	N	-0-					-0-
06	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	369	1	7495	2	N	-0-					-0-
07	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	362	1	7484	2	N	-0-					-0-
08	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	374	1	7561	2	N	-0-					-0-
*09	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	361	1	6422	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 1H RRCID -> 261052 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7004 - 10567

04	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	530	1	8944	2	N	-0-					-0-
05	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	491	1	10872	2	N	-0-					-0-
06	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	564	1	9706	2	N	-0-					-0-
07	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	850	1	13677	2	N	-0-					-0-
08	14537	X	14537	-0-	-0-	-0-	720	1	13817	2	N	-0-					-0-
*09	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	679	1	13896	2	N	-0-					-0-

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1511	N	980	-0-	-531	-0-	977	2	3	9	Y	3					182
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	990	2	13	9	Y	12	172	1			22
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					22
07	1023	N	971	-0-	-52	-0-	898	2	73	9	Y	66					88
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	962	2	40	9	Y	36					124
*09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1024	2	67	9	Y	61					185

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 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
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1710	2	3	9	Y	3					160
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1566	2	7	9	Y	6					166
06	DLQ G-10		2053	-0-	2053	2053	2020	2	33	9	Y	30					196
07	DLQ G-10		4286	-0-	4286	6339	4283	2	3	9	Y	3					199
08	DLQ G-10		4411	-0-	4411	10750	4399	2	12	9	Y	11	170	1			40
*09	15225	X	4475	-0-	-10750	-0-	4433	2	42	9	Y	38					78

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	1045	1	2528	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	998	-0-	-1978	-0-	998	1			N	-0-					-0-
06	2880	X	994	-0-	-1886	-0-	994	1			N	-0-					-0-
07	3689	X	614	-0-	-3075	-0-	614	1			N	-0-					-0-
08	3689	X	1	-0-	-3688	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	1	-0-	-3569	-0-	1	1			N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 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
04	19320	X	19132	-0-	-188	-0-	956	1	18176	2	N	-0-					-0-
05	18941	X	18803	-0-	-138	-0-	967	1	17836	2	N	-0-					-0-
06	19290	X	18567	-0-	-723	-0-	1111	1	17456	2	N	-0-					-0-
07	19933	X	18725	-0-	-1208	-0-	1115	1	17610	2	N	-0-					-0-
08	19933	X	19200	-0-	-733	-0-	1170	1	18030	2	N	-0-					-0-
*09	19432	X	19432	-0-	-0-	-0-	1128	1	18304	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	1			N	-0-					-0-
07	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	1			N	-0-					-0-
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	1			N	-0-					-0-
09	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	1			N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1494	2	3	9	Y	3					86
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					86
*06	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					86
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1181	2	3	9	Y	3					45
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1464	2	30	9	Y	27					72
06	DLQ G-10		1331	-0-	1331	1331	1261	2	70	9	Y	64					136
07	DLQ G-10		967	-0-	967	2298	967	2			Y	-0-					136
08	DLQ G-10		1085	-0-	1085	3383	1085	2			Y	-0-					136
*09	2900	N	594	-0-	-2306	1077	566	2	28	9	Y	25					161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	189	1	6084	2	N	-0-					53
05	6479	X	6144	-0-	-335	-0-	195	1	5949	2	N	-0-					53
06	6270	X	5753	-0-	-517	-0-	210	1	5543	2	N	-0-					53
07	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	194	1	6608	2	N	-0-					53
08	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	185	1	6691	2	N	94					147
							103	9									
*09	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	188	1	6759	2	N	-0-					147

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	479	1	4322	2	N	-0-					-0-
05	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	376	1	4472	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	3959	-0-	-931	-0-	512	1	3447	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	5002	-0-	-51	-0-	653	1	4349	2	N	-0-					-0-
08	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	700	1	4354	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	3961	-0-	-839	-0-	630	1	3331	2	N	-0-					-0-

MIZE WELL #: 1H RRCID -> 261749 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7682 - 11453

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					102
05	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					102
06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6281	2	12	9	N	11					113
07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					113
08	6355	X	5956	-0-	-399	-0-	5956	2			N	-0-					113
09	6150	X	5657	-0-	-493	-0-	5657	2			N	-0-					113

MIZE WELL #: 2H RRCID -> 262281 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7525 - 11101

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068

04	9360	X	8438	-0-	-922	-0-	1196	1	7242	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	7844	-0-	-1487	-0-	1193	1	6651	2	N	-0-					-0-
06	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	1124	1	6822	2	N	-0-					-0-
07	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	1518	1	8266	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	7570	-0-	-1141	-0-	1710	1	5860	2	N	-0-					-0-
*09	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	1673	1	6971	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	10207	2			N	-0-					174
05	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	9489	2			N	-0-					174
06	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9972	2			N	-0-					174
07	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9874	2	17	9	N	15					189
08	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2			N	-0-					189
*09	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	2			N	-0-					189

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 262914 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5665 - 9596

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-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-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-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-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	590	1	3588	2	N	-0-					94
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	648	1	3858	2	N	-0-					94
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	623	1	3778	2	N	-0-					94
07	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	657	1	4224	2	N	-0-					94
*08	4495	X	4156	-0-	-339	-0-	599	1	3557	2	N	-0-					94
09	4410	X	4077	-0-	-333	-0-	572	1	3505	2	N	-0-					58

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263046 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5679 - 9433

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CLEMENS WELL #: 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
04	15030	X	14561	-0-	-469	-0-	1138	1	13423	2	N	-0-					-0-
05	15748	X	15007	-0-	-741	-0-	1111	1	13896	2	N	-0-					-0-
06	15240	X	14045	-0-	-1195	-0-	1052	1	12993	2	N	-0-					-0-
07	15748	X	12777	-0-	-2971	-0-	1103	1	11674	2	N	-0-					-0-
08	15035	X	14256	-0-	-779	-0-	1094	1	13162	2	N	-0-					-0-
09	14550	X	13571	-0-	-979	-0-	1065	1	12506	2	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

04	14820	X	13707	-0-	-1113	-0-	1072	1	12635	2	N	-0-					-0-
05	15159	X	13277	-0-	-1882	-0-	983	1	12294	2	N	-0-					-0-
06	14670	X	13127	-0-	-1543	-0-	983	1	12144	2	N	-0-					-0-
07	15159	X	11942	-0-	-3217	-0-	1031	1	10911	2	N	-0-					-0-
08	14167	X	13264	-0-	-903	-0-	1018	1	12246	2	N	-0-					-0-
09	13710	X	12437	-0-	-1273	-0-	976	1	11461	2	N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3712	2	19	9	N	17					127
05	3565	X	2790	-0-	-775	-0-	2788	2	2	9	N	2	66	1			63
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3982	2	46	9	N	42					105
07	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4028	2	12	9	N	11					116
08	3627	X	3272	-0-	-355	-0-	3272	2			N	-0-					116
09	3510	X	3106	-0-	-404	-0-	3085	2	21	9	N	19					135

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

04	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5676	2	62	9	N	56					177
05	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5741	2	35	9	N	32	119	1			90
06	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6134	2	41	9	N	37					127
07	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5827	2	35	9	N	32	60	1			99
08	5797	X	4843	-0-	-954	-0-	4800	2	43	9	N	39					138
09	5610	X	5463	-0-	-147	-0-	5432	2	31	9	N	28					166

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

04	14040	X	12174	-0-	-1866	-0-	175	1	11999	2	N	-0-					-0-
05	14508	X	12422	-0-	-2086	-0-	178	1	12244	2	N	-0-					-0-
06	14040	X	11037	-0-	-3003	-0-	174	1	10863	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	11766	-0-	-1874	-0-	176	1	11590	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	12409	-0-	-177	-0-	202	1	12207	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	11059	-0-	-1121	-0-	213	1	10846	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

04	10530	X	9809	-0-	-721	-0-	198	1	9611	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	10744	-0-	-602	-0-	233	1	10511	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	9289	-0-	-1751	-0-	227	1	9062	2	N	-0-					-0-
07	11408	X	9816	-0-	-1592	-0-	228	1	9588	2	N	-0-					-0-
08	11408	X	9573	-0-	-1835	-0-	240	1	9333	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	9601	-0-	-809	-0-	282	1	9319	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

04	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	231	1	9131	2	N	-0-					-0-
05	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	246	1	9783	2	N	-0-					-0-
06	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	232	1	9090	2	N	-0-					-0-
07	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	233	1	9795	2	N	-0-					-0-
08	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	246	1	9586	2	N	-0-					-0-
*09	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	273	1	8951	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	3729	-0-	-741	-0-	258	1	3471	2	N	-0-			-0-
05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	286	1	4847	2	N	-0-			-0-
06	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	294	1	4987	2	N	-0-			-0-
07	3844	X	3798	-0-	-46	-0-	260	1	3538	2	N	-0-			-0-
08	5146	X	3784	-0-	-1362	-0-	307	1	3477	2	N	-0-			-0-
09	5280	X	3930	-0-	-1350	-0-	345	1	3585	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	6560	-0-	-670	-0-	186	1	6374	2	N	-0-			-0-
05	7471	X	7019	-0-	-452	-0-	187	1	6832	2	N	-0-			-0-
06	7230	X	6332	-0-	-898	-0-	171	1	6161	2	N	-0-			-0-
07	7223	X	4816	-0-	-2407	-0-	201	1	4615	2	N	-0-			-0-
08	7006	X	6888	-0-	-118	-0-	301	1	6587	2	N	-0-			-0-
09	6780	X	5978	-0-	-802	-0-	323	1	5655	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 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
04	9360	X	8099	-0-	-1261	-0-	790	1	7309	2	N	-0-			-0-
05	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	853	1	7955	2	N	-0-			-0-
06	8490	X	7143	-0-	-1347	-0-	813	1	6330	2	N	-0-			-0-
07	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	963	1	8263	2	N	-0-			-0-
08	8804	X	8671	-0-	-133	-0-	941	1	7730	2	N	-0-			-0-
*09	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	903	1	7877	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	159	1	7874	2	N	-0-			-0-
05	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	165	1	8126	2	N	-0-			-0-
06	7950	X	7169	-0-	-781	-0-	157	1	7012	2	N	-0-			-0-
07	8308	X	7659	-0-	-649	-0-	160	1	7499	2	N	-0-			-0-
08	8308	X	7742	-0-	-566	-0-	181	1	7561	2	N	-0-			-0-
09	8040	X	7097	-0-	-943	-0-	196	1	6901	2	N	-0-			-0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	4612	-0-	-2438	-0-	132	1	4480	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	4327	-0-	-1315	-0-	142	1	4185	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	3622	-0-	-1838	-0-	142	1	3480	2	N	-0-			-0-
07	5642	X	3702	-0-	-1940	-0-	152	1	3550	2	N	-0-			-0-
08	5363	X	4140	-0-	-1223	-0-	163	1	3977	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	3842	-0-	-778	-0-	182	1	3660	2	N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4754	2	3	9	N	3			3
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-			3
06	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-			3
07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-			3
08	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-			3
*09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-			3

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
04	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2492	2	1	9	N	1			1
05	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-			1
06	1890	X	1192	-0-	-698	-0-	1192	2			N	-0-			1
07	2573	X	1244	-0-	-1329	-0-	1244	2			N	-0-			1
08	2573	X	1153	-0-	-1420	-0-	1153	2			N	-0-			1
09	2490	X	1287	-0-	-1203	-0-	1287	2			N	-0-			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	1071	1	6197	2	N	248	164	1			111
							273	9									
05	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	1135	1	6923	2	N	118					229
							130	9									
06	8490	X	7654	-0-	-836	-0-	1167	1	6335	2	N	138	174	1			193
							152	9									
07	8773	X	8111	-0-	-662	-0-	1206	1	6767	2	N	125	122	1			196
							138	9									
08	8773	X	7868	-0-	-905	-0-	1089	1	6638	2	N	128	184	1			140
							141	9									
*09	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	1167	1	6739	2	N	135	183	1			92
							149	9									

OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

04	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	457	1	1307	2	N	-0-					72
05	3596	X	268	-0-	-3328	-0-	265	1	3	9	N	3					75
06	3480	X	124	-0-	-3356	-0-	124	1			N	-0-					75
07	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	154	1	6085	2	N	15					90
							17	9									
08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	215	1	5557	2	N	17					107
							19	9									
*09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	201	1	4192	2	N	25					132
							28	9									

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

04	4470	X	3175	-0-	-1295	-0-	52	1	3123	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	3975	-0-	-1078	-0-	92	1	3883	2	N	-0-					-0-
06	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	438	1	5407	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5108	-0-	-317	-0-	423	1	4685	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4938	-0-	-487	-0-	453	1	4485	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4924	-0-	-326	-0-	377	1	4547	2	N	-0-					-0-

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

04	4980	X	4497	-0-	-483	-0-	575	1	3922	2	N	-0-					105
05	5146	X	3990	-0-	-1156	-0-	558	1	3432	2	N	-0-					105
06	4800	X	3736	-0-	-1064	-0-	541	1	3195	2	N	-0-					105
07	4960	X	3632	-0-	-1328	-0-	549	1	3083	2	N	-0-					105
08	4960	X	4116	-0-	-844	-0-	607	1	3509	2	N	-0-					105
09	4500	X	3918	-0-	-582	-0-	595	1	3323	2	N	-0-					105

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	765	1	4513	2	N	-0-					69
05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	763	1	3367	2	N	-0-					69
06	3810	X	3403	-0-	-407	-0-	741	1	2662	2	N	-0-					69
07	3937	X	3667	-0-	-270	-0-	583	1	3084	2	N	-0-					69
*08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	709	1	3260	2	N	-0-					69
*09	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	587	1	3363	2	N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	694	-0-	-3926	-0-	694	1			N	-0-					160
05	4774	X	895	-0-	-3879	-0-	895	1			N	-0-					160
06	4620	X	351	-0-	-4269	-0-	349	1	2	9	N	2					162
07	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	406	1	8934	2	N	11					173
							12	9									
08	4774	X	1586	-0-	-3188	-0-	526	1	1056	2	N	4	116	1			61
							4	9									
*09	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	703	1	8848	2	N	9					70
							10	9									

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					39
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					39
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					39
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					39
*09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					39

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

04	7170	X	6145	-0-	-1025	-0-	401	1	5744	2	N	-0-					63
05	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	440	1	6157	2	N	-0-					63
06	6090	X	5708	-0-	-382	-0-	421	1	5287	2	N	-0-					63
07	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	623	1	6390	2	N	-0-					63
08	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	497	1	6300	2	N	-0-					63
09	6390	X	5871	-0-	-519	-0-	580	1	5291	2	N	-0-					63

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

04	3210	X	1978	-0-	-1232	-0-	603	1	1375	2	N	-0-					86
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	646	1	2954	2	N	-0-					86
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	611	1	2484	2	N	-0-					86
07	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	507	1	4225	2	N	-0-					86
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	509	1	3221	2	N	-0-					86
*09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	620	1	2971	2	N	-0-					86

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	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
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
04	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	563	1	6335	2	N	-0-			116
05	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	560	1	5055	2	N	-0-			116
06	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	554	1	4940	2	N	-0-			116
07	7130	X	5894	-0-	-1236	-0-	692	1	5202	2	N	-0-			116
*08	7130	X	6761	-0-	-369	-0-	697	1	6064	2	N	-0-			116
09	6900	X	6433	-0-	-467	-0-	547	1	5886	2	N	-0-			105

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
04	10530	X	10037	-0-	-493	-0-	474	1	9563	2	N	-0-			-0-
05	10881	X	9350	-0-	-1531	-0-	473	1	8877	2	N	-0-			-0-
06	10470	X	9253	-0-	-1217	-0-	458	1	8795	2	N	-0-			-0-
07	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	525	1	10421	2	N	-0-			-0-
08	10819	X	10600	-0-	-219	-0-	504	1	10096	2	N	-0-			-0-
09	10050	X	8924	-0-	-1126	-0-	430	1	8494	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
04	5370	X	4917	-0-	-453	-0-	628	1	4289	2	N	-0-			-0-
05	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	655	1	5099	2	N	-0-			-0-
06	4680	X	4270	-0-	-410	-0-	622	1	3648	2	N	-0-			-0-
07	5084	X	3032	-0-	-2052	-0-	558	1	2474	2	N	-0-			-0-
08	5766	X	4487	-0-	-1279	-0-	621	1	3866	2	N	-0-			-0-
09	5580	X	4463	-0-	-1117	-0-	607	1	3856	2	N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12600	X	11728	-0-	-872	-0-	554	1	11174	2	N	-0-			-0-
05	13020	X	11463	-0-	-1557	-0-	580	1	10883	2	N	-0-			-0-
06	12570	X	10639	-0-	-1931	-0-	527	1	10112	2	N	-0-			-0-
07	12989	X	11212	-0-	-1777	-0-	563	1	10649	2	N	-0-			-0-
08	12462	X	10703	-0-	-1759	-0-	513	1	10190	2	N	-0-			-0-
09	11730	X	10800	-0-	-930	-0-	520	1	10280	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
04	6720	X	6008	-0-	-712	-0-	423	1	5585	2	N	-0-			-0-
05	6820	X	5694	-0-	-1126	-0-	440	1	5254	2	N	-0-			-0-
06	6510	X	5308	-0-	-1202	-0-	421	1	4887	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	5265	-0-	-1462	-0-	505	1	4760	2	N	-0-			-0-
08	6572	X	5266	-0-	-1306	-0-	508	1	4758	2	N	-0-			-0-
09	6000	X	5059	-0-	-941	-0-	510	1	4549	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
04	12570	X	11858	-0-	-712	-0-	560	1	11298	2	N	-0-			-0-
05	12896	X	11578	-0-	-1318	-0-	586	1	10992	2	N	-0-			-0-
06	12480	X	11708	-0-	-772	-0-	580	1	11128	2	N	-0-			-0-
07	12896	X	12097	-0-	-799	-0-	580	1	11517	2	N	-0-			-0-
08	12586	X	10525	-0-	-2061	-0-	500	1	10025	2	N	-0-			-0-
09	11850	X	10362	-0-	-1488	-0-	499	1	9863	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
04	16680	X	15189	-0-	-1491	-0-	717	1	14472	2	N	-0-			-0-
05	16926	X	15011	-0-	-1915	-0-	760	1	14251	2	N	-0-			-0-
06	15540	X	10405	-0-	-5135	-0-	627	1	9778	2	N	-0-			-0-
07	16058	X	12360	-0-	-3698	-0-	679	1	11681	2	N	-0-			-0-
08	16058	X	12967	-0-	-3091	-0-	681	1	12286	2	N	-0-			-0-
09	15180	X	12467	-0-	-2713	-0-	706	1	11761	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	6180	X	5228	-0-	-952	-0-	2325	1	2903	2	N	-0-			-0-
05	6293	X	4787	-0-	-1506	-0-	2465	1	2322	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	4249	-0-	-1841	-0-	2266	1	1983	2	N	-0-			-0-
07	6293	X	4832	-0-	-1461	-0-	2420	1	2412	2	N	-0-			-0-
08	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	2376	1	3219	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	4728	-0-	-492	-0-	2450	1	2278	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
04	9330	X	8924	-0-	-406	-0-	1034	1	7890	2	N	-0-			-0-
05	9176	X	8815	-0-	-361	-0-	1070	1	7745	2	N	-0-			-0-
06	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	1005	1	8054	2	N	-0-			-0-
07	9207	X	8974	-0-	-233	-0-	1018	1	7956	2	N	-0-			-0-
08	9207	X	8669	-0-	-538	-0-	981	1	7688	2	N	-0-			-0-
09	9060	X	8859	-0-	-201	-0-	1036	1	7823	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
04	7710	X	7022	-0-	-688	-0-	814	1	6208	2	N	-0-			-0-
05	7657	X	7560	-0-	-97	-0-	922	1	6638	2	N	-0-			-0-
06	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	880	1	7053	2	N	-0-			-0-
07	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	882	1	6895	2	N	-0-			-0-
08	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	892	1	7062	2	N	-0-			-0-
09	7920	X	7263	-0-	-657	-0-	850	1	6413	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	975	1	7436	2	N	-0-			-0-
05	8029	X	6621	-0-	-1408	-0-	857	1	5764	2	N	-0-			-0-
06	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	941	1	7098	2	N	-0-			-0-
07	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	1021	1	7982	2	N	-0-			-0-
08	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	978	1	7742	2	N	-0-			-0-
09	8400	X	8337	-0-	-63	-0-	975	1	7362	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
04	7920	X	7421	-0-	-499	-0-	860	1	6561	2	N	-0-			-0-
05	8184	X	7122	-0-	-1062	-0-	872	1	6250	2	N	-0-			-0-
06	7920	X	7356	-0-	-564	-0-	816	1	6540	2	N	-0-			-0-
07	8184	X	7399	-0-	-785	-0-	839	1	6560	2	N	-0-			-0-
08	7657	X	7127	-0-	-530	-0-	799	1	6328	2	N	-0-			-0-
09	7410	X	7248	-0-	-162	-0-	848	1	6400	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
04	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	713	1	5436	2	N	-0-			-0-
05	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	674	1	4880	2	N	-0-			-0-
06	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	629	1	5042	2	N	-0-			-0-
07	6200	X	5688	-0-	-512	-0-	645	1	5043	2	N	-0-			-0-
08	6200	X	5696	-0-	-504	-0-	639	1	5057	2	N	-0-			-0-
09	6000	X	5421	-0-	-579	-0-	634	1	4787	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	466	1	5286	2	N	9					48
							10	9									
05	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	518	1	5529	2	N	3					51
							3	9									
06	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	478	1	5286	2	N	34					85
							37	9									
07	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	412	1	5853	2	N	21					106
							23	9									
08	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	460	1	5261	2	N	24					130
							26	9									
09	5460	X	5153	-0-	-307	-0-	460	1	4693	2	N	-0-	72	1			58

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
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	674	1	1690	2	N	-0-					138
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	688	1	1331	2	N	-0-					138
06	2310	N	2057	-0-	-253	-0-	689	1	1368	2	N	-0-					138
07	2418	N	2140	-0-	-278	-0-	794	1	1346	2	N	-0-					138
*08	2015	N	1517	-0-	-498	-0-	746	1	768	2	N	3					141
							3	9									
*09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	707	1	1464	2	N	-0-	101	1			40

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
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	469	-0-	-585	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 3 RRCID -> 266236 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	221	1	4893	2	N	-0-					-0-
05	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	184	1	10248	2	N	-0-					-0-
06	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	225	1	8753	2	N	-0-					-0-
07	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	211	1	9157	2	N	-0-					-0-
08	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	242	1	8744	2	N	-0-					-0-
*09	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	178	1	9061	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	306	1	10575	2	N	-0-					-0-
05	10757	X	10551	-0-	-206	-0-	268	1	10283	2	N	-0-					-0-
06	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	321	1	10132	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	6753	-0-	-4004	-0-	443	1	6310	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	7717	-0-	-3040	-0-	397	1	7320	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	8882	-0-	-1528	-0-	245	1	8637	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14730	X	12997	-0-	-1733	-0-	1007	1	11990	2	N	-0-					-0-
05	15221	X	13267	-0-	-1954	-0-	1078	1	12189	2	N	-0-					-0-
06	14670	X	14286	-0-	-384	-0-	1219	1	13067	2	N	-0-					-0-
07	15241	X	15241	-0-	-0-	-0-	1287	1	13954	2	N	-0-					-0-
08	13423	X	13370	-0-	-53	-0-	1016	1	12354	2	N	-0-					-0-
09	14280	X	12979	-0-	-1301	-0-	963	1	12016	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	817	1	6329	2	N	-0-			-0-
05	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	886	1	7344	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	4506	-0-	-1584	-0-	880	1	3626	2	N	-0-			-0-
07	7378	X	2397	-0-	-4981	-0-	902	1	1495	2	N	-0-			-0-
08	8215	X	4426	-0-	-3789	-0-	795	1	3631	2	N	-0-			-0-
09	7950	X	6375	-0-	-1575	-0-	808	1	5567	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

04	10830	X	10726	-0-	-104	-0-	831	1	9895	2	N	-0-			-0-
05	11842	X	9407	-0-	-2435	-0-	764	1	8643	2	N	-0-			-0-
06	11460	X	8412	-0-	-3048	-0-	823	1	7589	2	N	-0-			-0-
07	11842	X	5310	-0-	-6532	-0-	1023	1	4287	2	N	-0-			-0-
08	11098	X	5906	-0-	-5192	-0-	923	1	4983	2	N	-0-			-0-
09	10740	X	8525	-0-	-2215	-0-	861	1	7664	2	N	-0-			-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

04	5040	X	4815	-0-	-225	-0-	4815	2			N	-0-			-0-
05	5208	X	4389	-0-	-819	-0-	4389	2			N	-0-			-0-
06	5040	X	3976	-0-	-1064	-0-	27	1	3949	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	3892	-0-	-1316	-0-	69	1	3823	2	N	-0-			-0-
08	5208	X	4004	-0-	-1204	-0-	69	1	3935	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	3974	-0-	-856	-0-	69	1	3905	2	N	-0-			-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

04	7920	X	7074	-0-	-846	-0-	7074	2			N	-0-			-0-
05	8184	X	7044	-0-	-1140	-0-	7044	2			N	-0-			-0-
06	7530	X	7088	-0-	-442	-0-	48	1	7040	2	N	-0-			-0-
07	7781	X	6906	-0-	-875	-0-	122	1	6784	2	N	-0-			-0-
08	7471	X	4881	-0-	-2590	-0-	85	1	4796	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	6698	-0-	-382	-0-	117	1	6581	2	N	-0-			-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

04	10020	X	9366	-0-	-654	-0-	9366	2			N	-0-			-0-
05	10354	X	8995	-0-	-1359	-0-	8995	2			N	-0-			-0-
06	9900	X	8139	-0-	-1761	-0-	56	1	8083	2	N	-0-			-0-
07	10230	X	9312	-0-	-918	-0-	165	1	9147	2	N	-0-			-0-
08	9672	X	9034	-0-	-638	-0-	157	1	8877	2	N	-0-			-0-
09	9360	X	8678	-0-	-682	-0-	151	1	8527	2	N	-0-			-0-

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	1167	1	2184	2	N	72			129
							79	9							
05	2759	X	1429	-0-	-1330	-0-	906	1	523	2	N	-0-			129
06	3780	X	294	-0-	-3486	-0-	294	2			N	-0-			129
07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	517	1	4110	2	N	11			140
							12	9							
08	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	449	1	5416	2	N	-0-			140
*09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	372	1	4363	2	N	40			180
							44	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					66
07	3100	N	3344	-0-	244	244	537	1	2807	2	N	-0-					66
08	2029	N	1785	-0-	-244	-0-	718	1	1067	2	N	-0-					66
*09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	775	1	707	2	N	24					90
							26	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

04	4050	X	3145	-0-	-905	-0-	645	1	2474	2	Y	24					39
							26	9									
05	3596	X	3192	-0-	-404	-0-	640	1	2524	2	Y	25	30	1			34
							28	9									
06	DLQ G-10		2825	-0-	2825	2825	604	1	2200	2	Y	19	29	1			24
							21	9									
07	DLQ G-10		3090	-0-	3090	5915	652	1	2407	2	Y	28	31	1			21
							31	9									
08	DLQ G-10		1638	-0-	1638	7553	571	1	1008	2	Y	54					75
							59	9									
*09	10739	X	3186	-0-	-7553	-0-	631	1	2523	2	Y	29	61	1			43
							32	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	477	1	1435	2	Y	24					39
							26	9									
05	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	454	1	1411	2	Y	25	30	1			34
							28	9									
06	DLQ G-10		1690	-0-	1690	1690	419	1	1250	2	Y	19	29	1			24
							21	9									
07	DLQ G-10		1926	-0-	1926	3616	447	1	1448	2	Y	28	31	1			21
							31	9									
08	DLQ G-10		2389	-0-	2389	6005	477	1	1853	2	Y	54					75
							59	9									
*09	2900	N	2338	-0-	-562	5443	432	1	1874	2	Y	29	61	1			43
							32	9									

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	636	1	367	2	Y	47	31	1			73
							52	9									
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	652	1	418	2	Y	19	30	1			62
							21	9									
06	DLQ G-10		1089	-0-	1089	1089	541	1	534	2	Y	13	31	1			44
							14	9									
07	DLQ G-10		1031	-0-	1031	2120	705	1	326	2	Y	-0-					44
08	DLQ G-10		649	-0-	649	2769	649	1			Y	-0-					44
*09	2900	N	556	-0-	-2344	425	525	1	31	9	Y	28	31	1			41

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

04	7500	X	6887	-0-	-613	-0-	1709	1	5178	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7201	-0-	-549	-0-	1831	1	5370	2	N	-0-					-0-
06	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	1987	1	5185	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	6896	-0-	-327	-0-	1992	1	4904	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	7044	-0-	-179	-0-	1731	1	5313	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6474	-0-	-696	-0-	1669	1	4805	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
04	11580	X	8697	-0-	-2883	-0-	283	1	8362	2	Y	47	31	1			73
							52	9									
05	12400	X	8630	-0-	-3770	-0-	335	1	8274	2	Y	19	30	1			62
							21	9									
06	DLQ G-10		9235	-0-	9235	9235	291	1	8930	2	Y	13	31	1			44
							14	9									
07	DLQ G-10		9376	-0-	9376	18611	321	1	9055	2	Y	-0-					44
08	DLQ G-10		9463	-0-	9463	28074	302	1	9161	2	Y	-0-					44
*09	37353	X	9279	-0-	-28074	-0-	328	1	8920	2	Y	28	31	1			41
							31	9									

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
04	6870	X	6667	-0-	-203	-0-	6664	2	3	9	Y	3					3
05	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		8742	-0-	8742	8742	8742	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		6218	-0-	6218	14960	366	1	5852	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		4752	-0-	4752	19712	209	1	4543	2	Y	-0-					3
*09	24414	X	4702	-0-	-19712	-0-	140	1	4562	2	Y	-0-					3

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
04	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	491	1	6691	2	Y	47	31	1			73
							52	9									
05	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	464	1	5595	2	Y	19	30	1			62
							21	9									
06	DLQ G-10		1568	-0-	1568	1568	302	1	1252	2	Y	13	31	1			44
							14	9									
07	DLQ G-10		5785	-0-	5785	7353	379	1	5406	2	Y	-0-					44
08	DLQ G-10		7320	-0-	7320	14673	450	1	6870	2	Y	-0-					44
*09	19970	X	5297	-0-	-14673	-0-	452	1	4814	2	Y	28	31	1			41
							31	9									

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
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	437	1	1424	2	Y	16					39
							18	9									
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	420	1	1353	2	Y	25	30	1			34
							28	9									
06	DLQ G-10		2967	-0-	2967	2967	437	1	2509	2	Y	19	29	1			24
							21	9									
07	DLQ G-10		2067	-0-	2067	5034	442	1	1594	2	Y	28	31	1			21
							31	9									
08	DLQ G-10		2017	-0-	2017	7051	495	1	1463	2	Y	54					75
							59	9									
*09	2900	N	2063	-0-	-837	6214	434	1	1597	2	Y	29	61	1			43
							32	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
04	7410	X	6022	-0-	-1388	-0-	573	1	5423	2	Y	24					39
							26	9									
05	7316	X	5645	-0-	-1671	-0-	538	1	5079	2	Y	25	30	1			34
							28	9									
06	DLQ G-10		5355	-0-	5355	5355	529	1	4805	2	Y	19	29	1			24
							21	9									
07	DLQ G-10		5539	-0-	5539	10894	555	1	4953	2	Y	28	31	1			21
							31	9									
08	DLQ G-10		5693	-0-	5693	16587	568	1	5066	2	Y	54					75
							59	9									
*09	22239	X	5652	-0-	-16587	-0-	570	1	5050	2	Y	29	61	1			43
							32	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
04	4200	X	3784	-0-	-416	-0-	268	1	3513	2	Y	3					3
							3	9									
05	4340	X	3690	-0-	-650	-0-	316	1	3374	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		3616	-0-	3616	3616	325	1	3291	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		3650	-0-	3650	7266	338	1	3312	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		3614	-0-	3614	10880	365	1	3249	2	Y	-0-					3
*09	14578	X	3698	-0-	-10880	-0-	308	1	3390	2	Y	-0-					3

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
04	4260	X	3772	-0-	-488	-0-	420	1	3348	2	Y	4					4
							4	9									
05	4030	X	3237	-0-	-793	-0-	464	1	2773	2	Y	-0-					4
06	DLQ G-10		2951	-0-	2951	2951	350	1	2601	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		2200	-0-	2200	5151	420	1	1780	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		2879	-0-	2879	8030	444	1	2435	2	Y	-0-					4
*09	10920	X	2890	-0-	-8030	-0-	424	1	2466	2	Y	-0-					4

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
04	3630	X	3524	-0-	-106	-0-	678	1	2843	2	Y	3					3
							3	9									
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	657	1	3210	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		3724	-0-	3724	3724	644	1	3080	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		3655	-0-	3655	7379	727	1	2928	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		3633	-0-	3633	11012	759	1	2874	2	Y	-0-					3
*09	14753	X	3741	-0-	-11012	-0-	742	1	2999	2	Y	-0-					3

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
04	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	260	1	5185	2	Y	4					4
							4	9									
05	5425	X	5378	-0-	-47	-0-	305	1	5073	2	Y	-0-					4
06	DLQ G-10		5210	-0-	5210	5210	310	1	4900	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		5443	-0-	5443	10653	325	1	5118	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		5327	-0-	5327	15980	316	1	5011	2	Y	-0-					4
*09	21096	X	5116	-0-	-15980	-0-	309	1	4807	2	Y	-0-					4

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
04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	220	1	3585	2	Y	2					2
							2	9									
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	192	1	3615	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		3853	-0-	3853	3853	129	1	3724	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		3929	-0-	3929	7782	135	1	3794	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		3829	-0-	3829	11611	166	1	3663	2	Y	-0-					2
*09	15466	X	3855	-0-	-11611	-0-	167	1	3688	2	Y	-0-					2

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
04	750	N	655	-0-	-95	-0-	655	1			N	-0-					24
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	1			N	-0-					24
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	1			N	-0-					24
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	1			N	-0-					24
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	1			N	-0-					24
*09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	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
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	1			N	-0-					24
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	1			N	-0-					24
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	1			N	-0-					24
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	1			N	-0-					24
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	1			N	-0-					24
*09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	1			N	-0-					24

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	5698	-0-	-542	-0-	1101	1	4597	2	N	-0-					24
05	5580	X	5344	-0-	-236	-0-	1096	1	4248	2	N	-0-					24
06	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	1128	1	4495	2	N	-0-					24
07	5890	X	5234	-0-	-656	-0-	1108	1	4126	2	N	-0-					24
08	5890	X	4841	-0-	-1049	-0-	1045	1	3796	2	N	-0-					24
09	5700	X	4671	-0-	-1029	-0-	1044	1	3627	2	N	-0-					24

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3275	-0-	-175	-0-	226	1	3047	2	Y	2					2
							2	9									
05	3565	X	3119	-0-	-446	-0-	229	1	2890	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		2832	-0-	2832	2832	236	1	2596	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		2862	-0-	2862	5694	242	1	2620	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		2945	-0-	2945	8639	239	1	2706	2	Y	-0-					2
*09	11519	X	2880	-0-	-8639	-0-	224	1	2656	2	Y	-0-					2

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	1	1	9	Y	1					1
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	1			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		1427	-0-	1427	1427	1427	1			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		1291	-0-	1291	2718	1291	1			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1036	-0-	1036	3754	1036	1			Y	-0-					1
*09	2900	N	1027	-0-	-1873	1881	1027	1			Y	-0-					1

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	324	1	5132	2	Y	5					5
							6	9									
05	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	420	1	5098	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		5666	-0-	5666	5666	399	1	5267	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		5883	-0-	5883	11549	432	1	5451	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		5669	-0-	5669	17218	429	1	5240	2	Y	-0-					5
*09	22670	X	5452	-0-	-17218	-0-	450	1	5002	2	Y	-0-					5

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
REDDELL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267071 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7490 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

04	4260	X	2692	-0-	-1568	-0-	2681	2	11	9	N	10					62
05	4154	X	3851	-0-	-303	-0-	3805	2	46	9	N	42					104
06	4050	X	3708	-0-	-342	-0-	3705	2	3	9	N	3					107
07	4185	X	3631	-0-	-554	-0-	3631	2			N	-0-					107
08	3937	X	2736	-0-	-1201	-0-	2736	2			N	-0-					107
09	3720	X	2919	-0-	-801	-0-	2919	2			N	-0-					107

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

04	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2262	2	28	9	N	25					127
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2280	2	9	9	N	8					135
06	2520	N	2175	-0-	-345	-0-	2164	2	11	9	N	10					145
07	2356	N	2318	-0-	-38	-0-	2311	2	7	9	N	6					151
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2490	2	6	9	N	5					156
*09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2326	2	4	9	N	4					160

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

04	2610	X	1369	-0-	-1241	-0-	544	1	825	2	N	-0-					58
05	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	714	1	1169	2	N	-0-					58
06	1890	X	1293	-0-	-597	-0-	630	1	663	2	N	-0-					58
07	1953	X	616	-0-	-1337	-0-	616	1			N	-0-					58
08	1953	X	1477	-0-	-476	-0-	580	1	897	2	N	-0-					58
*09	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	616	1	4276	2	N	-0-					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

04	3810	X	3220	-0-	-590	-0-	597	1	2623	2	N	-0-					102
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	463	1	3628	2	N	-0-					102
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	537	1	3679	2	N	-0-					102
07	4092	X	2896	-0-	-1196	-0-	541	1	2290	2	N	59	48	1			113
							65	9									
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	587	1	4653	2	N	-0-					113
*09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	551	1	3764	2	N	-0-					113

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

04	2820	X	2547	-0-	-273	-0-	312	1	2232	2	N	3					80
							3	9									
05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	318	1	2834	2	N	-0-					80
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	344	1	2883	2	N	-0-					80
07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	428	1	4094	2	N	26					106
							29	9									
08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	362	1	3513	2	N	8					114
							9	9									
*09	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	377	1	3543	2	N	8					122
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	500	1	2497	2	N	-0-					77
05	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	583	1	1602	2	N	-0-					77
06	2730	X	2561	-0-	-169	-0-	473	1	2088	2	N	-0-					77
07	3100	X	732	-0-	-2368	-0-	291	1	420	2	N	19					96
							21	9									
08	3100	X	911	-0-	-2189	-0-	413	1	498	2	N	-0-					96
09	3000	X	772	-0-	-2228	-0-	400	1	317	2	N	50					146
							55	9									

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	404	1	6323	2	N	-0-					-0-
05	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	359	1	7988	2	N	-0-					-0-
06	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	374	1	6509	2	N	-0-					-0-
07	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	323	1	6080	2	N	-0-					-0-
08	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	350	1	5948	2	N	-0-					-0-
*09	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	564	1	6737	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	329	1	10928	2	N	-0-					-0-
05	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	309	1	12353	2	N	-0-					-0-
06	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	278	1	10243	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	11245	-0-	-380	-0-	279	1	10966	2	N	-0-					-0-
08	12648	X	11894	-0-	-754	-0-	307	1	11587	2	N	-0-					-0-
09	12240	X	10137	-0-	-2103	-0-	321	1	9816	2	N	-0-					-0-

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	176	1	8187	2	N	-0-					-0-
05	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	175	1	8543	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	7512	-0-	-288	-0-	178	1	7334	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	7768	-0-	-881	-0-	186	1	7582	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	8311	-0-	-400	-0-	200	1	8111	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	7726	-0-	-704	-0-	227	1	7499	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18150	X	16565	-0-	-1585	-0-	245	1	16320	2	N	-0-					-0-
05	18445	X	17286	-0-	-1159	-0-	268	1	17018	2	N	-0-					-0-
06	17700	X	16571	-0-	-1129	-0-	263	1	16308	2	N	-0-					-0-
07	17484	X	16947	-0-	-537	-0-	253	1	16694	2	N	-0-					-0-
08	17484	X	17399	-0-	-85	-0-	283	1	17116	2	N	-0-					-0-
09	16740	X	15810	-0-	-930	-0-	305	1	15505	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	13890	X	12606	-0-	-1284	-0-	181	1	12425	2	N	-0-					-0-
05	14353	X	13182	-0-	-1171	-0-	189	1	12993	2	N	-0-					-0-
06	13890	X	11526	-0-	-2364	-0-	181	1	11345	2	N	-0-					-0-
07	13795	X	12647	-0-	-1148	-0-	189	1	12458	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	12908	-0-	-453	-0-	210	1	12698	2	N	-0-					-0-
09	12750	X	12191	-0-	-559	-0-	235	1	11956	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

04	10920	X	9550	-0-	-1370	-0-	193	1	9357	2	N	-0-					-0-
05	10788	X	10028	-0-	-760	-0-	195	1	9833	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	8719	-0-	-701	-0-	189	1	8530	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9735	-0-	-123	-0-	197	1	9538	2	N	-0-					-0-
08	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	219	1	9912	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	9460	-0-	-230	-0-	242	1	9218	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

04	12570	X	11020	-0-	-1550	-0-	159	1	10861	2	N	-0-					-0-
05	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	164	1	11286	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	10194	-0-	-846	-0-	160	1	10034	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	11261	-0-	-116	-0-	168	1	11093	2	N	-0-					-0-
08	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	190	1	11505	2	N	-0-					-0-
09	11070	X	10682	-0-	-388	-0-	206	1	10476	2	N	-0-					-0-

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					99
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125					224
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224

TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	5951	2	85	9	N	77	171	1			85
05	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5647	2	36	9	N	33					118
06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6157	2	54	9	N	49					167
07	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5573	2	58	9	N	53					220
08	5363	X	4035	-0-	-1328	-0-	3992	2	43	9	N	39	179	1			80
*09	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5599	2	52	9	N	47					127

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					132
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

04	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					110
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					110
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					110
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					110
*08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					110
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	2640	X	561	-0-	-2079	-0-	559	1	2	9	N	2	87	1			97
05	2542	X	642	-0-	-1900	-0-	601	1	21	2	N	18					115
							20	9									
06	2310	X	547	-0-	-1763	-0-	528	1	19	9	N	17					132
07	2201	X	613	-0-	-1588	-0-	588	1	25	9	N	23					155
08	1302	X	1043	-0-	-259	-0-	661	1	382	2	N	-0-					155
*09	815	X	815	-0-	-0-	-0-	572	1	243	2	N	-0-					155

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
04	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	161	1	9925	2	N	-0-					-0-
05	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	218	1	13601	2	N	-0-					-0-
06	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	195	1	13268	2	N	-0-					-0-
07	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	165	1	11926	2	N	-0-					-0-
08	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	196	1	10754	2	N	-0-					-0-
*09	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	175	1	11056	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
04	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	169	1	14845	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	9184	-0-	-705	-0-	268	1	8916	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	7376	-0-	-2194	-0-	213	1	7163	2	N	-0-					-0-
07	14906	X	14906	-0-	-0-	-0-	194	1	14712	2	N	-0-					-0-
08	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	182	1	13626	2	N	-0-					-0-
*09	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	277	1	10661	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
04	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	164	1	7283	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	6835	-0-	-4759	-0-	268	1	6567	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	7457	-0-	-3763	-0-	213	1	7244	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	6579	-0-	-5015	-0-	194	1	6385	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7031	-0-	-1153	-0-	182	1	6849	2	N	-0-					-0-
*09	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	292	1	8562	2	N	-0-					-0-

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
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	579	1	404	2	N	99	94	1			242
							109	9									
05	3100	N	3644	-0-	544	544	600	1	3036	2	N	7					249
							8	9									
06	3000	N	2784	-0-	-216	328	555	1	2226	2	N	3					252
							3	9									
07	3100	N	3136	-0-	36	364	588	1	2548	2	N	-0-					252
08	3069	X	2705	-0-	-364	-0-	545	1	2160	2	N	-0-					252
*09	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	595	1	1909	2	N	-0-					252

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8435	2	33	9	N	30	33	1			168
05	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					168
06	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8171	2			N	-0-					168
07	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7757	2	19	9	N	17	25	1			160
08	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6668	2	12	9	N	11					171
*09	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6734	2	18	9	N	16	132	1			55

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4230	X	4184	-0-	-46	-0-	263	1	3884	2	N	34	152	1			79
							37	9									
05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	276	1	4321	2	N	18					97
							20	9									
06	5730	X	4035	-0-	-1695	-0-	267	1	3721	2	N	43					140
							47	9									
07	5921	X	4469	-0-	-1452	-0-	276	1	4168	2	N	23	91	1			72
							25	9									
08	6076	X	5348	-0-	-728	-0-	303	1	4927	2	N	107					179
							118	9									
*09	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	257	1	4653	2	N	20	48	1			151
							22	9									

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654

04	3360	X	2166	-0-	-1194	-0-	995	1	1171	2	Y	-0-					24
05	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	1107	1	1319	2	Y	-0-					24
06	DLQ G-10		2309	-0-	2309	2309	978	1	1331	2	Y	-0-					24
07	DLQ G-10		2782	-0-	2782	5091	1186	1	1596	2	Y	-0-					24
08	DLQ G-10		1415	-0-	1415	6506	955	1	460	2	Y	-0-					24
*09	2900	N	921	-0-	-1979	4527	921	1			Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	584	1	6718	2	N	-0-					94
05	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	562	1	9617	2	N	-0-					94
06	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	605	1	8403	2	N	-0-					94
07	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	530	1	9103	2	N	-0-					94
08	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	553	1	9206	2	N	-0-					94
*09	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	551	1	8947	2	N	-0-					94

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

04	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	580	1	5747	2	N	-0-					69
05	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	644	1	7015	2	N	-0-					69
06	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	560	1	6453	2	N	-0-					69
07	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	647	1	6412	2	N	-0-					69
08	7657	X	5328	-0-	-2329	-0-	614	1	4714	2	N	-0-					69
09	7410	X	5023	-0-	-2387	-0-	609	1	4414	2	N	-0-					69

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					141
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					141
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					141
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	351	2	7	9	N	6					147
08	372	N	258	-0-	-114	-0-	252	2	6	9	N	5					152
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	96	2	9	9	N	8					160

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					83
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					83
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					83
07	118	X	118	-0-	-0-	-0-	39	2	79	9	N	72					155
08	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	154	1	1146	2	N	-0-					155
*09	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	1167	1	4232	2	N	5					160
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	3086	-0-	-34	-0-	1112	1	1974	2	N	-0-					152
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	1201	1	2337	2	N	8					160
							9	9									
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	1126	1	2418	2	N	10					170
							11	9									
07	3193	X	3073	-0-	-120	-0-	1143	1	1874	2	N	51	129	1			92
							56	9									
08	3534	X	1060	-0-	-2474	-0-	984	1	76	9	N	69					161
09	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	5					166

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
04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	1109	1	3591	2	N	-0-					138
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	1203	1	3578	2	N	-0-					17
06	5070	X	4438	-0-	-632	-0-	1055	1	3383	2	N	-0-					17
07	5239	X	4714	-0-	-525	-0-	1191	1	3514	2	N	8					25
							9	9									
08	5270	X	4474	-0-	-796	-0-	1206	1	3268	2	N	-0-					25
09	4710	X	3693	-0-	-1017	-0-	1164	1	2529	2	N	-0-					25

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	1157	1	5201	2	N	89	161	1			132
							98	9									
05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	1199	1	4186	2	N	-0-					132
06	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	1148	1	3710	2	N	54					186
							59	9									
07	5828	X	4115	-0-	-1713	-0-	1149	1	2858	2	N	98	176	1			108
							108	9									
08	5828	X	3858	-0-	-1970	-0-	1193	1	2623	2	N	38					146
							42	9									
09	5640	X	3691	-0-	-1949	-0-	1167	1	2488	2	N	33					179
							36	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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
04	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10265	2	70	9	N	64					162
05	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10045	2	66	9	N	60					222
06	10770	X	9823	-0-	-947	-0-	9789	2	34	9	N	31	185	1			68
07	11129	X	9901	-0-	-1228	-0-	9849	2	52	9	N	47					115
08	10974	X	9685	-0-	-1289	-0-	9641	2	44	9	N	40					155
09	10350	X	9311	-0-	-1039	-0-	9258	2	53	9	N	48					203

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8757	2	58	9	N	53					136
05	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8891	2	66	9	N	60					196
06	8790	X	8293	-0-	-497	-0-	8248	2	45	9	N	41	184	1			53
07	9114	X	8053	-0-	-1061	-0-	8008	2	45	9	N	41					94
08	9114	X	7542	-0-	-1572	-0-	7505	2	37	9	N	34					128
09	8820	X	7417	-0-	-1403	-0-	7364	2	53	9	N	48					176

HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 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
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	142	1	824	2	N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	81	1	459	2	N	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	180	1	1239	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	6212	-0-	3112	3112	258	1	5954	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	14279	-0-	11179	14291	378	1	13901	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	13666	-0-	10666	24957	361	1	13305	2	N	-0-					-0-

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	306	X	306	-0-	-0-	-0-	291	1	15	9	N	14					120
05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	620	1	172	9	N	156	176	1			100
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	626	1	3624	2	N	149					249
							164	9									
07	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	674	1	1410	2	N	66	181	1			134
							73	9									
08	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	695	1	810	2	N	85	171	1			48
							94	9									
*09	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	699	1	1003	2	N	82					130
							90	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
04	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	293	1	1326	2	N	-0-					214
05	671	X	671	-0-	-0-	-0-	586	1	85	9	N	77	173	1			118
06	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	541	1	1845	2	N	140					258
							154	9									
07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	531	1	3260	2	N	170	177	1			251
							187	9									
08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	481	1	3261	2	N	155	178	1			228
							171	9									
*09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	460	1	2741	2	N	131	168	1			191
							144	9									

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

04	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	12902	2	111	9	N	101	173	1			68
05	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	14665	2	157	9	N	143	179	1			32
06	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	13074	2	119	9	N	108					140
07	13454	X	12665	-0-	-789	-0-	12593	2	72	9	N	65					205
08	14818	X	12019	-0-	-2799	-0-	11943	2	76	9	N	69	182	1			92
09	14340	X	11950	-0-	-2390	-0-	11793	2	157	9	N	143					235

MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270719 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8548 - 13250

04	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7802	2	84	9	N	76					128
05	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9445	2	218	9	N	198	181	1			145
06	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	8848	2	83	9	N	75	175	1			45
07	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9061	2	69	9	N	63					108
08	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8807	2	63	9	N	57					165
*09	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7187	2	47	9	N	43					208

MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270720 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8658 - 13396

04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4583	2	72	9	N	65					207
05	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9231	2	218	9	N	198	183	1			222
06	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9724	2	128	9	N	116	166	1			172
07	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9619	2	151	9	N	137	177	1			132
08	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	9905	2	135	9	N	123	180	1			75
*09	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	9922	2	134	9	N	122					197

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

04	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	1162	1	6219	2	N	-0-					77
05	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	1206	1	6539	2	N	-0-					77
06	7440	X	7166	-0-	-274	-0-	1167	1	5999	2	N	-0-					77
07	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	1206	1	8627	2	N	-0-					77
*08	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	1181	1	7674	2	N	-0-					77
*09	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	1167	1	7852	2	N	-0-					50

MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

04	13727	X	13727	-0-	-0-	-0-	13638	2	89	9	N	81	186	1			76
05	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	14398	2	80	9	N	73					149
06	14190	X	13429	-0-	-761	-0-	13387	2	42	9	N	38					187
07	14663	X	13265	-0-	-1398	-0-	13200	2	65	9	N	59					246
08	14663	X	12653	-0-	-2010	-0-	12600	2	53	9	N	48	178	1			116
09	14010	X	12543	-0-	-1467	-0-	12477	2	66	9	N	60					176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2607	2	37	9	N	34					164
05	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2488	2	23	9	N	21	94	1			91
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3072	2	36	9	N	33					124
07	2728	X	2676	-0-	-52	-0-	2643	2	33	9	N	30					154
08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2925	2	46	9	N	42					196
09	3090	X	2465	-0-	-625	-0-	2444	2	21	9	N	19	165	1			50

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
04	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3856	2	55	9	N	50					217
05	4495	X	3813	-0-	-682	-0-	3783	2	30	9	N	27	82	1			162
06	4410	X	3923	-0-	-487	-0-	3873	2	50	9	N	45					207
07	4557	X	3261	-0-	-1296	-0-	3235	2	26	9	N	24	167	1			64
08	4619	X	3159	-0-	-1460	-0-	3124	2	35	9	N	32					96
09	3930	X	2914	-0-	-1016	-0-	2894	2	20	9	N	18					114

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
04	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	1148	1	4370	2	N	-0-					69
05	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	1206	1	4508	2	N	-0-					69
06	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	1167	1	4441	2	N	-0-					69
07	5766	X	5655	-0-	-111	-0-	1186	1	4469	2	N	-0-					69
08	5766	X	5594	-0-	-172	-0-	1128	1	4466	2	N	-0-					69
09	5610	X	5300	-0-	-310	-0-	1148	1	4152	2	N	-0-					69

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
04	4860	X	4681	-0-	-179	-0-	507	1	4174	2	N	-0-					138
05	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	674	1	10350	2	N	-0-					138
06	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	707	1	8508	2	N	53	108	1			83
							58	9									
07	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	709	1	8170	2	N	47					130
							52	9									
08	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	689	1	7430	2	N	-0-					130
*09	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	680	1	6490	2	N	-0-					130

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
04	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	613	1	14122	2	N	27					140
							30	9									
05	12307	X	7730	-0-	-4577	-0-	484	1	7245	2	N	1					141
							1	9									
06	11610	X	8762	-0-	-2848	-0-	423	1	8263	2	N	69	108	1			102
							76	9									
07	12307	X	8784	-0-	-3523	-0-	497	1	8272	2	N	14					116
							15	9									
08	12307	X	8357	-0-	-3950	-0-	478	1	7848	2	N	28					144
							31	9									
09	11910	X	8257	-0-	-3653	-0-	478	1	7731	2	N	44					188
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: A 3H RRCID -> 271907 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7085 - 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
04	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	584	1	3855	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	934	-0-	-2910	-0-	603	1	331	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	474	-0-	-3246	-0-	474	1			N	-0-					-0-
07	3844	X	2000	-0-	-1844	-0-	572	1	1428	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	2695	-0-	-1149	-0-	427	1	2268	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	2865	-0-	-855	-0-	448	1	2417	2	N	-0-					-0-

MCDAVID UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272396 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6639 - 10238

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

04	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	9543	2	63	9	N	57	177	1			92
05	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9268	2	66	9	N	60					152
06	9480	X	8018	-0-	-1462	-0-	7963	2	55	9	N	50					202
07	9796	X	8688	-0-	-1108	-0-	8598	2	90	9	N	82					284
08	9796	X	8326	-0-	-1470	-0-	8285	2	41	9	N	37	182	1			139
09	9480	X	6429	-0-	-3051	-0-	6390	2	39	9	N	35					174

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

04	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6301	2	8	9	N	7	181	1			54
05	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6082	2	61	9	N	55					109
06	5460	X	4990	-0-	-470	-0-	4954	2	36	9	N	33					142
07	6572	X	5901	-0-	-671	-0-	5847	2	54	9	N	49					191
08	6510	X	5252	-0-	-1258	-0-	5240	2	12	9	N	11					202
09	6300	X	4882	-0-	-1418	-0-	4882	2			N	-0-					202

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

04	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2494	2	33	9	N	30					30
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3506	2	28	9	N	25					55
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3513	2	15	9	N	14					69
*09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3250	2	14	9	N	13					82

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

04	9060	X	9000	-0-	-60	-0-	827	1	8173	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	7418	-0-	-2378	-0-	836	1	6582	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	7720	-0-	-4220	-0-	275	1	7445	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	9308	-0-	-3030	-0-	144	1	9164	2	N	-0-					-0-
08	12338	X	6975	-0-	-5363	-0-	694	1	6281	2	N	-0-					-0-
*09	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	787	1	9741	2	N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272690 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8250 - 10805

04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	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
MCDAVID UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272700 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6640 - 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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018 - PLUGGED 03/09/18

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

04	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	568	1	4910	2	N	156	172	1			83
							172	9									
05	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	701	1	4548	2	N	12					95
							13	9									
06	5730	X	5538	-0-	-192	-0-	559	1	4841	2	N	125					220
							138	9									
07	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	417	1	5802	2	N	12	172	1			60
							13	9									
08	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	350	1	5615	2	N	23					83
							25	9									
09	5640	X	5370	-0-	-270	-0-	341	1	4895	2	N	122	23	1			182
							134	9									

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 9478

04	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	278	1	9859	2	N	99					150
							109	9									
05	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	332	1	7115	2	N	2					152
							2	9									
06	8280	X	6455	-0-	-1825	-0-	374	1	5985	2	N	87	179	1			60
							96	9									
07	10602	X	6922	-0-	-3680	-0-	417	1	6473	2	N	29					89
							32	9									
08	10602	X	6438	-0-	-4164	-0-	461	1	5926	2	N	46	100	1			35
							51	9									
09	10260	X	7047	-0-	-3213	-0-	443	1	6604	2	N	-0-					35

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 9775

04	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	264	1	8499	2	N	74	170	1			67
							81	9									
05	7936	X	7149	-0-	-787	-0-	173	1	6863	2	N	103					170
							113	9									
06	7680	X	7459	-0-	-221	-0-	235	1	7204	2	N	18					188
							20	9									
07	7936	X	6304	-0-	-1632	-0-	372	1	5932	2	N	-0-					188
08	7936	X	6486	-0-	-1450	-0-	376	1	6110	2	N	-0-					188
09	7680	X	6222	-0-	-1458	-0-	382	1	5826	2	N	13	161	1			40
							14	9									

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 272731 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8172 - 10885

04	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					N	-0-					-0-
05	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					-0-
06	13500	X	-0-	-0-	-13500	-0-					N	-0-					-0-
07	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
09	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

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 272732 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8415 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

04	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	352	1	9041	2	N	-0-					44
05	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	415	1	10340	2	N	-0-					44
06	12810	X	11916	-0-	-894	-0-	474	1	11442	2	N	-0-					44
07	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	356	1	13163	2	N	-0-					44
08	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	13990	2			N	-0-					44
*09	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	55	1	12048	2	N	-0-					44

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

04	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	146	1	9447	2	N	-0-					124
05	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	33	1	15418	2	N	-0-					124
06	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12384	2			N	-0-					124
07	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	3	1	11643	2	N	-0-					124
08	13423	X	11336	-0-	-2087	-0-	170	1	11166	2	N	-0-					124
09	12990	X	10829	-0-	-2161	-0-	167	1	10662	2	N	-0-					124

MCDAVID UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272875 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7211 - 8809

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2018 - PLUGGED 03/16/18

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 19H RRCID -> 273062 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8335 - 11175

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	281	1	14146	2	N	-0-					-0-
05	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	375	1	15799	2	N	-0-					-0-
06	15592	X	15592	-0-	-0-	-0-	308	1	15284	2	N	-0-					-0-
07	16268	X	16268	-0-	-0-	-0-	282	1	15986	2	N	-0-					-0-
08	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	363	1	14167	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	11496	-0-	-1194	-0-	413	1	11083	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23010	X	21819	-0-	-1191	-0-	21819	2			N	-0-					-0-
05	23219	X	17971	-0-	-5248	-0-	17971	2			N	-0-					-0-
06	22140	X	12315	-0-	-9825	-0-	489	1	11826	2	N	-0-					-0-
07	22537	X	16603	-0-	-5934	-0-	502	1	16101	2	N	-0-					-0-
08	27231	X	27231	-0-	-0-	-0-	167	1	27064	2	N	-0-					-0-
*09	26045	X	26045	-0-	-0-	-0-	47	1	25998	2	N	-0-					-0-

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	9429	2	76	9	N	69	176	1			71
05	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	78	1	9942	2	N	81					152
							89	9									
06	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	26	1	10264	2	N	51					203
							56	9									
07	10633	X	10097	-0-	-536	-0-	10060	2	37	9	N	34	180	1			57
08	10633	X	10297	-0-	-336	-0-	10162	2	135	9	N	123	180	1			-0-
09	10350	X	10025	-0-	-325	-0-	9845	2	180	9	N	164					164

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9360	X	6595	-0-	-2765	-0-	346	1	6142	2	N	97	176	1			96
							107	9									
05	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	719	1	4020	2	N	101					197
							111	9									
06	6720	X	6101	-0-	-619	-0-	715	1	5272	2	N	104	171	1			130
							114	9									
07	6820	X	5133	-0-	-1687	-0-	731	1	4341	2	N	55					185
							61	9									
08	6820	X	3234	-0-	-3586	-0-	734	1	2466	2	N	31	168	1			48
							34	9									
09	6600	X	2768	-0-	-3832	-0-	734	1	1978	2	N	51					99
							56	9									

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
04	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	14013	2	204	9	N	185	175	1			236
05	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	14785	2	178	9	N	162	171	1			227
06	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	14082	2	140	9	N	127	184	1			170
07	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	14545	2	164	9	N	149	186	1			133
08	14973	X	14335	-0-	-638	-0-	14171	2	164	9	N	149	182	1			100
09	14490	X	13731	-0-	-759	-0-	13579	2	152	9	N	138					238

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
04	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	237	1	6754	2	N	68	179	1			58
							75	9									
05	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	410	1	7948	2	N	64					122
							70	9									
06	7680	X	7275	-0-	-405	-0-	426	1	6793	2	N	51					173
							56	9									
07	7936	X	5548	-0-	-2388	-0-	474	1	5037	2	N	34					207
							37	9									
08	8432	X	7576	-0-	-856	-0-	472	1	7070	2	N	31	173	1			65
							34	9									
09	8160	X	7257	-0-	-903	-0-	419	1	6754	2	N	76					141
							84	9									

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

04	20574	X	20574	-0-	-0-	-0-	20574	2			N	-0-					-0-
05	19267	X	19267	-0-	-0-	-0-	19267	2			N	-0-					-0-
06	19260	X	18581	-0-	-679	-0-	18581	2			N	-0-					-0-
07	19902	X	17653	-0-	-2249	-0-	17653	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	17722	-0-	-2180	-0-	17722	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	17353	-0-	-1907	-0-	17353	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

04	17250	X	17250	-0-	-0-	-0-	474	1	16776	2	N	-0-					-0-
05	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	445	1	18026	2	N	-0-					-0-
06	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	105	1	16657	2	N	-0-					-0-
07	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	242	1	15255	2	N	-0-					-0-
08	15467	X	15467	-0-	-0-	-0-	117	1	15350	2	N	-0-					-0-
*09	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	13	1	16830	2	N	-0-					-0-

MCDAVID UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274578 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7095 - 10168

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - PLUGGED 03/14/18

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

04	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10736	2	72	9	N	65					193
05	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10811	2	31	9	N	28	185	1			36
06	11220	X	10233	-0-	-987	-0-	10199	2	34	9	N	31					67
07	11160	X	10243	-0-	-917	-0-	10213	2	30	9	N	27					94
08	11160	X	9672	-0-	-1488	-0-	9641	2	31	9	N	28					122
09	10800	X	8907	-0-	-1893	-0-	8879	2	28	9	N	25					147

ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

04	9390	X	463	-0-	-8927	-0-	463	1			N	-0-					-0-
05	9331	X	442	-0-	-8889	-0-	442	1			N	-0-					-0-
06	7920	X	6769	-0-	-1151	-0-	474	1	6295	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	5390	-0-	-1709	-0-	496	1	4894	2	N	-0-					-0-
08	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	612	1	11761	2	N	-0-					-0-
*09	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	539	1	14619	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25470	X	24213	-0-	-1257	-0-	24213	2			N	-0-					-0-
05	26319	X	24084	-0-	-2235	-0-	24084	2			N	-0-					-0-
06	25470	X	22978	-0-	-2492	-0-	22978	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	23405	-0-	-2914	-0-	23405	2			N	-0-					-0-
08	26040	X	22149	-0-	-3891	-0-	22149	2			N	-0-					-0-
09	24210	X	22100	-0-	-2110	-0-	22100	2			N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

04	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10616	-0-	-451	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	10076	-0-	-634	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10658	-0-	-409	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10745	-0-	-167	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	10261	-0-	-299	-0-	10261	2			N	-0-					-0-

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

04	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2030	2	15	9	N	14	163	1			48
05	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1398	2	35	9	N	32					80
06	8340	X	3486	-0-	-4854	-0-	3434	2	52	9	N	47					127
07	6386	X	4008	-0-	-2378	-0-	3952	2	56	9	N	51					178
08	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3811	2	57	9	N	52					230
*09	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3542	2	23	9	N	21					251

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

04	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	12665	2	66	9	N	60					172
05	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	12863	2	18	9	N	16	175	1			13
06	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	11966	2	68	9	N	62					75
07	13144	X	12520	-0-	-624	-0-	12459	2	61	9	N	55					130
08	13144	X	12441	-0-	-703	-0-	12377	2	64	9	N	58					188
09	12720	X	11452	-0-	-1268	-0-	11397	2	55	9	N	50					238

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

04	11100	X	9353	-0-	-1747	-0-	9232	2	121	9	N	110	178	1			154
05	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9729	2	69	9	N	63					217
06	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9566	2	47	9	N	43	189	1			71
07	9672	X	9216	-0-	-456	-0-	9180	2	36	9	N	33					104
08	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9775	2	102	9	N	93					197
09	9600	X	8991	-0-	-609	-0-	8943	2	48	9	N	44					241

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

04	14040	X	11299	-0-	-2741	-0-	242	1	11057	2	N	-0-					-0-
05	14508	X	10833	-0-	-3675	-0-	275	1	10558	2	N	-0-					-0-
06	14040	X	11187	-0-	-2853	-0-	273	1	10914	2	N	-0-					-0-
07	14508	X	11990	-0-	-2518	-0-	277	1	11713	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	11553	-0-	-1405	-0-	263	1	11290	2	N	-0-					-0-
09	11310	X	10567	-0-	-743	-0-	130	1	10437	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17340	X	16674	-0-	-666	-0-	16674	2			N	-0-					-0-
05	24922	X	24922	-0-	-0-	-0-	24922	2			N	-0-					-0-
06	23866	X	23866	-0-	-0-	-0-	23866	2			N	-0-					-0-
07	24061	X	24061	-0-	-0-	-0-	24061	2			N	-0-					-0-
08	24924	X	23533	-0-	-1391	-0-	23533	2			N	-0-					-0-
09	24120	X	21831	-0-	-2289	-0-	21831	2			N	-0-					-0-

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

04	15030	X	13289	-0-	-1741	-0-	13289	2			N	-0-					75
05	15655	X	15157	-0-	-498	-0-	4	1	15153	2	N	-0-					75
06	15150	X	13100	-0-	-2050	-0-	13100	2			N	-0-					75
07	14973	X	13130	-0-	-1843	-0-	13130	2			N	-0-					75
08	15159	X	12939	-0-	-2220	-0-	12939	2			N	-0-					75
09	14670	X	11570	-0-	-3100	-0-	11570	2			N	-0-					75

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	12030	X	11295	-0-	-735	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11558	-0-	-873	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	11222	-0-	-568	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11329	-0-	-451	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	11295	-0-	-392	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	11061	-0-	-249	-0-	11061	2			N	-0-					-0-

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

04	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	647	1	6523	2	N	-0-					88
05	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	707	1	5729	2	N	-0-					88
06	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	686	1	8172	2	N	-0-					88
07	8277	X	7854	-0-	-423	-0-	802	1	7052	2	N	-0-					88
08	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	1036	1	6986	2	N	-0-					88
09	8850	X	7859	-0-	-991	-0-	945	1	6914	2	N	-0-					88

MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482

04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3163	2	55	9	N	50					188
05	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6451	2	37	9	N	34	173	1			49
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4081	2	34	9	N	31	8	1			72
07	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5399	2	52	9	N	47					119
08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4777	2	58	9	N	53					172
*09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	549	1	2982	2	N	47					219
							52	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					153
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					153
*08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					153
*09	319	X	319	-0-	-0-	-0-	318	1	1	9	N	1					103

TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095

04	9030	X	8427	-0-	-603	-0-	279	1	8148	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	8378	-0-	-891	-0-	282	1	8096	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8112	-0-	-858	-0-	277	1	7835	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	8267	-0-	-847	-0-	292	1	7975	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	8028	-0-	-745	-0-	284	1	7744	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	7731	-0-	-699	-0-	265	1	7466	2	N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581

04	7470	X	7085	-0-	-385	-0-	1069	1	6016	2	N	-0-					-0-
05	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	1108	1	6201	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6545	-0-	-595	-0-	1058	1	5487	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	5708	-0-	-1670	-0-	1030	1	4678	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	6385	-0-	-993	-0-	1058	1	5327	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6936	-0-	-144	-0-	1072	1	5864	2	N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 2H RRCID -> 276941 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 9130 - 12540

04	7020	X	892	-0-	-6128	-0-	892	1			N	-0-					-0-
05	7254	X	697	-0-	-6557	-0-	697	1			N	-0-					-0-
06	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	562	1	7373	2	N	-0-					-0-
07	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	544	1	8135	2	N	-0-					-0-
08	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	691	1	8660	2	N	-0-					-0-
*09	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	670	1	7554	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 13690

04	30210	X	28343	-0-	-1867	-0-	28343	2			N	-0-					-0-
05	29481	X	24249	-0-	-5232	-0-	24249	2			N	-0-					-0-
06	28530	X	21670	-0-	-6860	-0-	21670	2			N	-0-					-0-
07	29295	X	23372	-0-	-5923	-0-	23372	2			N	-0-					-0-
08	29295	X	21683	-0-	-7612	-0-	21683	2			N	-0-					-0-
09	28350	X	21727	-0-	-6623	-0-	21727	2			N	-0-					-0-

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

04	8970	X	8241	-0-	-729	-0-	8097	2	144	9	N	131					241
05	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9086	2	118	9	N	107	176	1			172
06	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8780	2	111	9	N	101	176	1			97
07	8525	X	8456	-0-	-69	-0-	8347	2	109	9	N	99					196
08	9207	X	8749	-0-	-458	-0-	8602	2	147	9	N	134	175	1			155
09	8910	X	8205	-0-	-705	-0-	8129	2	76	9	N	69					224

JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15210	X	14144	-0-	-1066	-0-	14059	2	85	9	N	77	178	1			76
05	14213	X	14213	-0-	-0-	-0-	14158	2	55	9	N	50					126
06	14880	X	13196	-0-	-1684	-0-	13146	2	50	9	N	45	16	1			155
07	15376	X	12952	-0-	-2424	-0-	12901	2	51	9	N	46					201
08	14601	X	12706	-0-	-1895	-0-	12661	2	45	9	N	41					242
09	14130	X	11660	-0-	-2470	-0-	11618	2	42	9	N	38	173	1			107

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
04	28083	X	28083	-0-	-0-	-0-	28083	2			N	-0-					-0-
05	27924	X	27924	-0-	-0-	-0-	27924	2			N	-0-					-0-
06	22099	X	22099	-0-	-0-	-0-	22099	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	18834	-0-	-510	-0-	18834	2			N	-0-					-0-
08	19344	X	13672	-0-	-5672	-0-	438	1	13234	2	N	-0-					-0-
09	18720	X	9184	-0-	-9536	-0-	716	1	8468	2	N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-

FRYE FAMILY TRUST UNIT WELL #: 1401 H RRCID -> 277788 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7932 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	1110	1	8877	2	N	25					270
							28	9									
05	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	1157	1	7902	2	N	2					272
							2	9									
06	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	1167	1	7105	2	N	-0-	164	1			108
07	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	1091	1	6467	2	N	6					114
							7	9									
08	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	1133	1	6778	2	N	5					119
							6	9									
*09	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	1167	1	6468	2	N	3					122
							3	9									

KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					2
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					2
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					2
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					2
*08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					2
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-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
04	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	1161	1	8465	2	N	37					246
							41	9									
05	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	1206	1	9193	2	N	62					308
							68	9									
06	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	1167	1	8776	2	N	14	181	1			141
							15	9									
07	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	1199	1	8914	2	N	36					177
							40	9									
08	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	1196	1	12441	2	N	54					231
							59	9									
*09	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	1167	1	13435	2	N	44					275
							48	9									

PETTY WELL #: 1AH RRCID -> 278718 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8507 - 11402

04	4590	X	236	-0-	-4354	-0-	236	1			N	-0-					29
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	248	1	4021	2	N	33					62
							36	9									
06	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	239	1	4259	2	N	27					89
							30	9									
07	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	478	1	4107	2	N	20					109
							22	9									
08	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	1206	1	4194	2	N	17					126
							19	9									
*09	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	1161	1	3708	2	N	21					147
							23	9									

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 9900

04	3330	X	2469	-0-	-861	-0-	2463	2	6	9	N	5					185
05	3441	X	2916	-0-	-525	-0-	2905	2	11	9	N	10					195
06	4260	X	1249	-0-	-3011	-0-	1248	2	1	9	N	1					196
07	4402	X	499	-0-	-3903	-0-	499	2			N	-0-					196
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					196
09	2820	X	400	-0-	-2420	-0-	400	2			N	-0-					196

CATES PARTNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280137 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9074 - 12845

04	9810	X	1994	-0-	-7816	-0-	489	1	1503	2	N	2					250
							2	9									
05	10137	X	1128	-0-	-9009	-0-	731	1	367	2	N	27	187	1			90
							30	9									
06	5910	X	626	-0-	-5284	-0-	591	1	35	9	N	32					122
07	5084	X	640	-0-	-4444	-0-	561	1	79	9	N	72					194
08	5084	X	453	-0-	-4631	-0-	410	1	43	9	N	39	175	1			58
09	1980	X	497	-0-	-1483	-0-	472	1	25	9	N	23					81

CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150

04	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	575	1	12614	2	N	89	186	1			17
							98	9									
05	18623	X	18623	-0-	-0-	-0-	443	1	17924	2	N	233					250
							256	9									
06	17861	X	17861	-0-	-0-	-0-	554	1	17188	2	N	108					358
							119	9									
07	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	560	1	17042	2	N	81	181	1			258
							89	9									
08	16169	X	16169	-0-	-0-	-0-	736	1	15308	2	N	114	180	1			192
							125	9									
09	14100	X	13471	-0-	-629	-0-	549	1	12821	2	N	92	184	1			100
							101	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GRIBBLE UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 281410 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8669 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	1215	1	2941	2	N	127	173	1			127
							140	9									
05	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	1211	1	4698	2	N	87	134	1			80
							96	9									
06	6000	X	4762	-0-	-1238	-0-	1091	1	3652	2	N	17					97
							19	9									
07	6200	X	5285	-0-	-915	-0-	1157	1	4052	2	N	69					166
							76	9									
08	6169	X	5818	-0-	-351	-0-	1193	1	4595	2	N	27					193
							30	9									
*09	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	1167	1	5326	2	N	39	138	1			94
							43	9									

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3H RRCID -> 281411 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8955 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	6523	-0-	-77	-0-	1167	1	5352	2	N	4					143
							4	9									
05	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	1167	1	6266	2	N	5					148
							6	9									
06	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	1167	1	6838	2	N	9					157
							10	9									
07	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	1125	1	7366	2	N	21					178
							23	9									
08	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	1195	1	7461	2	N	28					206
							31	9									
*09	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	1109	1	7237	2	N	24	183	1			47
							26	9									

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1H RRCID -> 281412 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8870 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	5394	-0-	-456	-0-	5324	2	70	9	N	64	171	1			44
05	7037	X	5402	-0-	-1635	-0-	5402	2			N	-0-					44
06	6810	X	6386	-0-	-424	-0-	6386	2			N	-0-					44
07	7843	X	6779	-0-	-1064	-0-	1083	1	5696	2	N	-0-					44
08	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	1206	1	6556	2	N	67					111
							74	9									
*09	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	1062	1	6404	2	N	12					123
							13	9									

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2H RRCID -> 281413 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8815 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11615	2			N	-0-	168	1			300
05	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	10374	2			N	-0-					300
06	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9853	2	25	9	N	23	194	1			129
07	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	13136	2	45	9	N	41					170
08	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	12337	2	52	9	N	47					217
*09	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11781	2	46	9	N	42	189	1			70

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
04	876	X	876	-0-	-0-	-0-	855	2	21	9	N	19					255
05	822	X	822	-0-	-0-	-0-	786	2	36	9	N	33					288
06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	787	1	5494	2	N	17	175	1			130
							19	9									
07	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	856	1	6704	2	N	38					168
							42	9									
08	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	856	1	5987	2	N	-0-					168
09	6300	X	4558	-0-	-1742	-0-	828	1	3730	2	N	-0-					168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HANCOCK 1 WELL #: 1 RRCID -> 282734 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8100 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C. 243202
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	403	N	91	-0-	-312	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	713	N	384	-0-	-329	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	420	N	295	-0-	-125	-0-	295	3			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

04	21540	X	15699	-0-	-5841	-0-	15699	3			N	-0-					-0-
05	22258	X	19032	-0-	-3226	-0-	19032	3			N	-0-					-0-
06	23456	X	23456	-0-	-0-	-0-	23456	3			N	-0-					-0-
07	22258	X	17391	-0-	-4867	-0-	17391	3			N	-0-					-0-
08	22258	X	20051	-0-	-2207	-0-	20051	3			N	-0-					-0-
09	21540	X	16928	-0-	-4612	-0-	16928	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

04	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1099	-0-	-131	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 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
04	330	N	570	-0-	240	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

04	540	N	348	-0-	-192	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	527	N	322	-0-	-205	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	540	N	377	-0-	-163	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	310	N	153	-0-	-157	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202

04	1950	X	2027	-0-	77	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
05	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
06	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
07	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
08	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
*09	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 2 RRCID -> 208170 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9610 - 11780

04	4650	X	5232	-0-	582	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	3790	-0-	-1015	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	2153	-0-	-2497	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	3333	-0-	-1472	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	3662	-0-	-1143	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	2465	-0-	-2185	-0-	2465	3			N	-0-					-0-

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 11680

04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
06	4380	X	3293	-0-	-1087	-0-	3292	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4526	X	4124	-0-	-402	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3163	-0-	-137	-0-	3163	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 10940

04	2850	X	5844	-0-	2994	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
05	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
06	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5407	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	3			N	-0-					-0-
08	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	3			N	-0-					-0-
*09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					-0-

LAWRENCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225996 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9620 - 13100

04	1350	X	5418	-0-	4068	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
05	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
06	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5698	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
08	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	3			N	-0-					-0-
*09	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
SEVEN "S" RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226795 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9100 - 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR JONES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233104 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8749 PERF.10840 - 9640

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

04	9570	X	10465	-0-	895	-0-	10465	3			N	-0-					-0-
05	10199	X	10111	-0-	-88	-0-	10111	3			N	-0-					-0-
06	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	9938	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	10602	X	9444	-0-	-1158	-0-	9444	3			N	-0-					-0-
08	10602	X	9312	-0-	-1290	-0-	9312	3			N	-0-					-0-
09	10260	X	8946	-0-	-1314	-0-	8946	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

04	2100	X	10363	-0-	8263	-0-	10363	3			N	-0-					-0-
05	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	3			N	-0-					-0-
06	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4287	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
*09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

04	2250	X	5023	-0-	2773	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
06	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6322	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
08	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
*09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

04	5700	X	5383	-0-	-317	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	5270	-0-	-620	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	4770	-0-	-930	-0-	4766	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	5549	X	3922	-0-	-1627	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	4519	-0-	-1030	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	4168	-0-	-1202	-0-	4168	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

04	600	X	444	-0-	-156	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 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
04	9060	X	1737	-0-	-7323	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
05	9362	X	8256	-0-	-1106	-0-	8256	3			N	-0-					-0-
06	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	11474	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	3			N	-0-					-0-
08	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	3			N	-0-					-0-
09	10350	X	8582	-0-	-1768	-0-	8582	3			N	-0-					-0-

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 9212

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	1677	-0-	927	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
*09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 12140

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9360	X	6398	-0-	-2962	-0-	6398	3			N	-0-					-0-
05	9672	X	5453	-0-	-4219	-0-	5453	3			N	-0-					-0-
06	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-
07	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					-0-
08	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					-0-
09	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10060 - 13700

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950	X	5957	-0-	4007	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
05	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	3			N	-0-					-0-
06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3978	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	3			N	-0-					-0-
08	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
*09	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HARPER, ROLLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136600 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7532 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

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
04	1320	N	1157	-0-	-163	-0-	1157	2			N	-0-					48
05	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1220	2			N	-0-					48
06	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	1136	2			N	-0-					48
07	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2			N	-0-					48
08	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2			N	-0-					48
09	1140	N	959	-0-	-181	-0-	959	2			N	-0-					48

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
04	1050	N	973	-0-	-77	-0-	973	2			N	-0-					18
05	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	1026	2			N	-0-					18
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					18
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					18
08	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-					18
09	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	2			N	-0-					18

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
04	2850	X	2405	-0-	-445	-0-	2405	2			N	-0-					65
05	3069	X	2680	-0-	-389	-0-	2680	2			N	-0-					65
06	2970	X	2579	-0-	-391	-0-	2579	2			N	-0-					65
07	3069	X	2630	-0-	-439	-0-	2630	2			N	-0-					65
08	2666	X	2218	-0-	-448	-0-	2218	2			N	-0-					65
09	2580	X	2229	-0-	-351	-0-	2229	2			N	-0-					65

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
04	2430	N	1854	-0-	-576	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2241	-0-	-146	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	1876	-0-	-554	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					22
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					22
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					22
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					22
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					22
*09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					22

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 7880

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

04	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					94
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					94
06	3450	X	2414	-0-	-1036	-0-	2414	2			N	-0-					94
07	3596	X	1626	-0-	-1970	-0-	1626	2			N	-0-					94
08	3596	X	3432	-0-	-164	-0-	3432	2			N	-0-					94
*09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	900	N	765	-0-	-135	-0-	765	2			N	-0-					30
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					30
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					30
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					30
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					30
09	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	2			N	-0-					30

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

04	2190	N	2145	-0-	-45	-0-	2145	2			N	-0-					20
05	2511	N	2018	-0-	-493	-0-	2018	2			N	-0-					20
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					20
07	2232	N	1596	-0-	-636	-0-	1596	2			N	-0-					20
08	2015	N	1640	-0-	-375	-0-	1640	2			N	-0-					20
09	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	1674	2			N	-0-					20

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

04	2100	N	1982	-0-	-118	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	2043	-0-	-3	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	2026	-0-	-20	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1949	-0-	-31	-0-	1949	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

04	2220	N	2207	-0-	-13	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2276	-0-	-18	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2155	-0-	-95	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2209	-0-	-85	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2159	-0-	-104	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2062	-0-	-98	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 3 RRCID -> 174055 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 7744

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

04	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					137
05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					137
06	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6337	2	64	9	N	58					195
07	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6498	2	3	9	N	3	178	1			20
08	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					20
*09	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	1890	N	98	-0-	-1792	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	2	-0-	-658	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-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
04	2430	N	2389	-0-	-41	-0-	2389	2			N	-0-					40
05	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	2468	2			N	-0-					40
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					40
07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					40
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					40
09	2490	N	2386	-0-	-104	-0-	2386	2			N	-0-					40

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	870	N	808	-0-	-62	-0-	808	2			N	-0-					-0-
07	930	N	583	-0-	-347	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	899	N	592	-0-	-307	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	810	N	609	-0-	-201	-0-	609	2			N	-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
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					67
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					67
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	N	1					68
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1444	2	30	9	N	27					95
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	387	2	8	9	N	7					102
09	450	N	270	-0-	-180	-0-	270	2			N	-0-					102

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
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	558	N	236	-0-	-322	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	300	N	96	-0-	-204	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	558	N	43	-0-	-515	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 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
04	3750	X	3703	-0-	-47	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3213	-0-	-537	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3616	-0-	-197	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3693	-0-	-244	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3415	-0-	-395	-0-	3415	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 177485 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7486 - 7910

04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

04	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 178040 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7510 - 7950

04	810	N	688	-0-	-122	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	713	N	383	-0-	-330	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	682	N	379	-0-	-303	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	690	N	360	-0-	-330	-0-	360	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 7704

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 178120 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 7550

04	2970	X	2670	-0-	-300	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2798	-0-	-240	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2140	-0-	-800	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2623	-0-	-198	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2602	-0-	-219	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2461	-0-	-239	-0-	2461	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 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
04	1980	N	1633	-0-	-347	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1679	-0-	-212	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1414	-0-	-326	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
*09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
08	589	N	403	-0-	-186	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	570	N	212	-0-	-358	-0-	212	2			N	-0-					-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1390	-0-	-140	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	484	-0-	-146	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	524	-0-	-106	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
*09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	429	-0-	-111	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	620	N	419	-0-	-201	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	690	N	414	-0-	-276	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1329	-0-	-171	-0-	1329	2			N	-0-					57
05	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	1507	2			N	-0-					57
06	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	1285	2			N	-0-					57
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					57
08	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	1319	2			N	-0-					57
*09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					57

COLE TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 179322 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 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
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-

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
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					52
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	916	2	1	9	N	1					53
06	900	N	835	-0-	-65	-0-	835	2			N	-0-					53
07	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	2			N	-0-					53
08	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					53
*09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					53

RANGE "A" WELL #: 4 RRCID -> 179845 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 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
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
*09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-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
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1577	2	14	9	N	13					138
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1644	2	65	9	N	59	175	1			22
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1645	2	6	9	N	5					27
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1700	2	1	9	N	1					28
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1735	2	10	9	N	9					37
*09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1672	2	3	9	N	3					40

BARNETT, SKIP WELL #: 1 RRCID -> 180679 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7478 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					30
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					30
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					30
*03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					30
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	245	2	9	9	Y	8	22	1			16
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	243	2	17	9	Y	15					31
*06	270	X	202	-0-	-68	-0-	200	2	2	9	Y	2					33
*07	310	X	221	-0-	-89	-0-	221	2			Y	-0-	2	5			31
08	310	X	212	-0-	-98	-0-	211	2	1	9	Y	1					32
09	300	X	165	-0-	-135	-0-	165	2			Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	3030	X	2834	-0-	-196	-0-	290	1	2544	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	3131	X	2238	-0-	-893	-0-	238	1	2000	2	Y	-0-					-0-
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	260	1	2789	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2595	-0-	-319	-0-	178	1	2416	2	Y	1					1
							1	9									
08	2914	X	1422	-0-	-1492	-0-	141	1	1274	2	Y	6					7
							7	9									
*09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	137	1	3922	2	Y	-0-					7

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

04	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1720	-0-	-320	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1457	-0-	-253	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

04	2790	N	2773	-0-	-17	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
05	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2708	-0-	-52	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
07	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
08	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
*09	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

04	690	N	217	-0-	-473	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

04	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	540	N	448	-0-	-92	-0-	448	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 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
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
*09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-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
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-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
04	1800	N	1680	-0-	-120	-0-	1680	2			N	-0-					43
05	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1726	2			N	-0-					43
06	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	1640	2			N	-0-					43
07	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	1658	2			N	-0-					43
08	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	1617	2			N	-0-					43
09	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	1549	2			N	-0-					43

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
04	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2			N	-0-					75
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					75
06	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	2			N	-0-					75
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					75
08	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					75
09	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	2			N	-0-					75

CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	1208	2	6	9	N	5					81
05	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1264	2			N	-0-					81
06	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	2			N	-0-					81
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1264	2	3	9	N	3					84
08	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1225	2			N	-0-					84
*09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	2	3	9	N	3					87

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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
04	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	1127	2			N	-0-					78
05	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1152	2			N	-0-					78
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1150	2	2	9	N	2					80
07	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	2			N	-0-					80
08	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	2			N	-0-					80
09	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	1042	2			N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 182212 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 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
04	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1801	-0-	-119	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1685	-0-	-299	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1441	-0-	-359	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2175	-0-	-45	-0-	206	1	1969	2	N	-0-					-0-
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	230	1	2300	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3325	-0-	325	325	306	1	3019	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3099	-0-	-1	324	316	1	2783	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2955	-0-	-145	179	338	1	2617	2	N	-0-					-0-
*09	2849	X	2670	-0-	-179	-0-	339	1	2331	2	N	-0-					-0-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					97
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1394	2	1	9	N	1					98
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1288	2	2	9	N	2					100
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					100
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	799	2	12	9	N	11	71	1			40
*09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					40

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
04	480	N	166	-0-	-314	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
08	868	N	640	-0-	-228	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	840	N	302	-0-	-538	-0-	302	2			N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					1
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					1
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					1
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					1
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					1
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			Y	-0-					1

COLE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183055 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 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
04	3600	X	3339	-0-	-261	-0-	320	1	3019	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3357	-0-	-363	-0-	329	1	3028	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3256	-0-	-344	-0-	312	1	2944	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3225	-0-	-371	-0-	300	1	2925	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3139	-0-	-302	-0-	282	1	2857	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3168	-0-	-162	-0-	273	1	2895	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 183056 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 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
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	109	1	1117	2	N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	111	1	1162	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	108	1	1094	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	110	1	1112	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	113	1	1102	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	109	1	1038	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2638	2	29	9	N	26					35
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2785	2	45	9	N	41					76
06	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2633	2	36	9	N	33					109
07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2717	2	19	9	N	17					126
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1533	2	10	9	N	9	93	1			42
*09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2405	2	19	9	N	17					59

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1246	-0-	-211	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1200	-0-	-210	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

04	1500	N	1401	-0-	-99	-0-	1401	2			N	-0-					23
05	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	1420	2			N	-0-					23
06	1530	N	1402	-0-	-128	-0-	1402	2			N	-0-					23
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					23
08	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	1267	2			N	-0-					23
*09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1517	2	26	9	N	24					47

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

04	840	N	764	-0-	-76	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	999	-0-	-171	-0-	999	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	10	14	1			3
							11	9									
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					3
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					3
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	11	1	101	2	Y	-0-					3
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	12	1	83	2	Y	1					4
							1	9									
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	11	1	82	2	Y	-0-					4

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	276	-0-	-294	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	438	-0-	-151	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	574	-0-	-56	-0-	574	2			N	-0-					-0-
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	780	2	3	9	N	3					60
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					60
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					60
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					60
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	715	2	1	9	N	1					61
09	600	N	478	-0-	-122	-0-	477	2	1	9	N	1					62

TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					1
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					1
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					1
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					1
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					1
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					1

COLE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 185134 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 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
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	326	1	3273	2	N	-0-					-0-
05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	332	1	3469	2	N	-0-					-0-
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	325	1	3311	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3666	-0-	-54	-0-	342	1	3324	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3610	-0-	-203	-0-	376	1	3234	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3316	-0-	-374	-0-	364	1	2952	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	784	-0-	-56	-0-	769	2	15	9	N	14	126	1			13
05	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					13
06	810	N	790	-0-	-20	-0-	790	2			N	-0-					13
07	806	N	799	-0-	-7	-0-	797	2	2	9	N	2					15
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					15
09	780	N	756	-0-	-24	-0-	753	2	3	9	N	3					18

PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	648	-0-	-72	-0-	644	2	4	9	N	4	50	1			13
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	791	2	3	9	N	3					16
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	780	2	11	9	N	10					26
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	765	2	2	9	N	2					28
08	806	N	785	-0-	-21	-0-	782	2	3	9	N	3					31
09	780	N	736	-0-	-44	-0-	730	2	6	9	N	5					36

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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	737	2	6	9	N	5	5	8			56
*11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	907	2	2	9	N	2					58
*12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					58
*01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	636	2	2	9	N	2					60
*02	504	N	464	-0-	-40	-0-	464	2			N	-0-					60
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	434	2	9	9	N	8					68
*04	540	N	442	-0-	-98	-0-	428	2	14	9	N	13					81
*05	465	N	406	-0-	-59	-0-	376	2	30	9	N	27	90	1			18
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	558	2	13	9	N	12					30
*07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	526	2	13	9	N	12					42
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	N	1					43
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	450	2	6	9	N	5					48

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	5					70
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					70
06	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	2			N	-0-					70
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					70
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-	51	1			19
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	N	1					20

BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					36
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					36
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					36
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					36
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	N	2	19	1			19
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	223	1	955	2	N	-0-					95
05	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	220	1	847	2	N	-0-					95
06	1170	N	946	-0-	-224	-0-	181	1	765	2	N	-0-					95
07	1209	N	941	-0-	-268	-0-	192	1	749	2	N	-0-					95
08	1054	N	855	-0-	-199	-0-	194	1	661	2	N	-0-					95
09	960	N	783	-0-	-177	-0-	173	1	595	2	N	14					109
							15	9									

CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	364	-0-	-56	-0-	68	1	296	2	N	-0-					93
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	61	1	298	2	N	-0-					93
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	55	1	303	2	N	-0-					93
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	68	1	274	2	N	-0-					93
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	67	1	328	2	N	-0-					93
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	55	1	272	2	N	-0-					93

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1853	-0-	-37	-0-	298	1	1555	2	N	-0-					8
05	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	368	1	1646	2	N	-0-					8
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	487	1	1481	2	N	-0-					8
07	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	321	1	1468	2	N	-0-					8
08	2015	N	1356	-0-	-659	-0-	320	1	1036	2	N	-0-					8
09	1980	N	1149	-0-	-831	-0-	244	1	905	2	N	-0-					8

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	124	-0-	-248	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	77	-0-	-202	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	61	-0-	-119	-0-	8	1	53	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 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
04	1440	N	1086	-0-	-354	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1066	-0-	-267	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1017	-0-	-183	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	947	-0-	-73	-0-	947	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	N	706	-0-	-524	-0-	152	1	170	2	N	-0-					-0-
							384	3									
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	171	1	460	2	N	-0-					-0-
							817	3									
06	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	437	1	670	2	N	-0-					-0-
							1436	3									
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	433	1	518	2	N	-0-					-0-
							963	3									
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	476	1	720	2	N	-0-					-0-
							1249	3									
09	2100	N	1625	-0-	-475	-0-	423	1	401	2	N	-0-					-0-
							801	3									

RANGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

04	2430	N	2405	-0-	-25	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2454	-0-	-119	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2368	-0-	-122	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2369	-0-	-1	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

04	900	N	761	-0-	-139	-0-	761	2			N	-0-					42
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					42
06	840	N	730	-0-	-110	-0-	730	2			N	-0-					42
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					42
08	930	N	363	-0-	-567	-0-	363	2			N	-0-					42
09	720	N	222	-0-	-498	-0-	222	2			N	-0-					42

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					28
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	748	2	2	9	N	2					30
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					30
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					30
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					30
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	713	2	2	9	N	2					32

TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					11
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					11
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					11
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					11
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					11
*09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-			55
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	2	N	-0-			55
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	N	-0-			55
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	2	N	-0-			55
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	3	1	1	2	N	-0-			55
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	1			N	-0-			55

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

04	780	N	709	-0-	-71	-0-	58	1	651	2	N	-0-			-0-
05	744	N	687	-0-	-57	-0-	59	1	628	2	N	-0-			-0-
06	720	N	637	-0-	-83	-0-	50	1	587	2	N	-0-			-0-
07	837	N	611	-0-	-226	-0-	53	1	558	2	N	-0-			-0-
08	682	N	602	-0-	-80	-0-	54	1	548	2	N	-0-			-0-
09	630	N	565	-0-	-65	-0-	53	1	512	2	N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1541	2	3	9	N	3			3
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-			3
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-			3
07	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	1433	2			N	-0-			3
08	1736	N	1258	-0-	-478	-0-	1258	2			N	-0-			3
09	1740	N	1110	-0-	-630	-0-	1110	2			N	-0-			3

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

04	3120	X	3005	-0-	-115	-0-	3005	2			N	-0-			-0-
05	3255	X	3089	-0-	-166	-0-	3089	2			N	-0-			-0-
06	3150	X	2991	-0-	-159	-0-	2991	2			N	-0-			-0-
07	3255	X	3094	-0-	-161	-0-	3094	2			N	-0-			-0-
08	3162	X	2926	-0-	-236	-0-	2926	2			N	-0-			-0-
09	3000	X	2746	-0-	-254	-0-	2746	2			N	-0-			-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			25
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-			25
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-			25
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-			25
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			25
*09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			25

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	200	1	1747	2	N	-0-			-0-
05	1953	N	1816	-0-	-137	-0-	175	1	1641	2	N	-0-			-0-
06	1950	N	1722	-0-	-228	-0-	151	1	1571	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1530	-0-	-485	-0-	165	1	1365	2	N	-0-			-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	165	1	1784	2	N	-0-			-0-
*09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	166	1	1722	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187857 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7468 - 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
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	279	N	111	-0-	-168	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	270	N	109	-0-	-161	-0-	109	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
04	960	N	875	-0-	-85	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	899	N	802	-0-	-97	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
*09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	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
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	67	1	937	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	77	1	1011	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	63	1	1000	2	Y	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	79	1	973	2	Y	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	92	1	1076	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	911	-0-	-139	-0-	89	1	822	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
04	1170	N	1059	-0-	-111	-0-	215	1	844	2	N	-0-					62
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	341	1	921	2	N	-0-					62
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	264	1	776	2	N	-0-					62
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	422	1	925	2	N	-0-					62
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	422	1	965	2	N	-0-					62
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	279	1	738	2	N	3					65
							3	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
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	455	1	1799	2	N	-0-					10
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	307	1	2011	2	N	-0-					10
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	269	1	1884	2	N	-0-					10
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	296	1	1857	2	N	-0-					10
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	295	1	2233	2	N	-0-					10
*09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	506	1	2061	2	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TAYLOR, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 01/22/2002 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
04	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	2			N	-0-					133
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					133
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					133
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					133
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					133
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					133

TAYLOR, SYBIL 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
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					69
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					69
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	18	1	240	2	Y	-0-	4	1			40
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	21	1	251	2	Y	-0-					40
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					40
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					40
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	Y	-0-					40
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	Y	-0-					40

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
04	450	N	212	-0-	-238	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	360	N	177	-0-	-183	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	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
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			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
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1707	-0-	-3	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1681	-0-	-29	-0-	1681	2			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
04	1080	N	733	-0-	-347	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3314	-0-	214	214	3314	2			N	-0-					-0-
08	2897	N	2683	-0-	-214	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
*09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	810	N	784	-0-	-26	-0-	54	1	713	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
05	899	N	784	-0-	-115	-0-	57	1	727	2	Y	-0-					4
06	870	N	735	-0-	-135	-0-	49	1	686	2	Y	-0-					4
07	806	N	768	-0-	-38	-0-	68	1	700	2	Y	-0-					4
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	73	1	752	2	Y	-0-					4
09	750	N	700	-0-	-50	-0-	72	1	628	2	Y	-0-					4

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

04	600	N	456	-0-	-144	-0-	31	1	400	2	Y	23	17	1			15
							25	9									
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	32	1	627	2	Y	-0-					15
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	40	1	631	2	Y	-0-					15
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	60	1	726	2	Y	-0-					15
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	65	1	638	2	Y	-0-					15
09	660	N	529	-0-	-131	-0-	63	1	466	2	Y	-0-					15

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

04	870	N	704	-0-	-166	-0-	703	2	1	9	N	1	48	1			11
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	858	2	2	9	N	2					13
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	893	2	6	9	N	5					18
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	902	2	2	9	N	2					20
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	883	2	3	9	N	3					23
09	900	N	848	-0-	-52	-0-	842	2	6	9	N	5					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					94
*11	1050	N	623	-0-	-427	-0-	623	2			Y	-0-					94
*12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	754	2	11	9	Y	10					104
*01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1106	2	22	9	Y	20					124
*02	952	N	731	-0-	-221	-0-	707	2	24	9	Y	22					146
*03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					146
*04	1080	N	713	-0-	-367	-0-	713	2			Y	-0-	108	1			38
*05	868	N	741	-0-	-127	-0-	741	2			Y	-0-					38
*06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					38
*07	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	2			Y	-0-	3	5			35
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1	9	Y	1					36
09	990	N	673	-0-	-317	-0-	673	2			Y	-0-					36

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
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	N	2					17
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					17
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					17
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					17
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					17
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					17

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
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					8
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					8
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					8

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
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					48
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					48
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					48
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					48
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					48
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					48

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
04	900	N	752	-0-	-148	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
08	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	2			N	-0-					-0-
09	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	2			N	-0-					-0-

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
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	2			N	-0-					-0-
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					-0-
09	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 8 RRCID -> 189107 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7392 - 8094

04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	95	1	1316	2	Y	-0-	1	1			15
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	108	1	1442	2	Y	-0-					15
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	98	1	1373	2	Y	-0-					15
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	137	1	1425	2	Y	1					16
							1	9									
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	149	1	1569	2	Y	7					23
							8	9									
09	1470	N	1365	-0-	-105	-0-	145	1	1219	2	Y	1					24
							1	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	65	1	935	2	Y	21	19	1			6
							23	9									
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	76	1	1049	2	Y	1					7
							1	9									
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	71	1	1028	2	Y	-0-					7
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	96	1	1025	2	Y	-0-					7
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	103	1	1154	2	Y	-0-					7
09	1110	N	987	-0-	-123	-0-	100	1	887	2	Y	-0-					7

COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

04	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	73	1	1000	2	Y	15	18	1			28
							17	9									
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	83	1	1086	2	Y	-0-					28
06	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	76	1	1058	2	Y	-0-					28
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	103	1	1111	2	Y	-0-					28
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	111	1	1231	2	Y	-0-					28
09	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	106	1	952	2	Y	-0-					28

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 189123 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7496 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
09	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	2			N	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 1 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
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					118
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					118
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					118
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					118
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					118
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					118

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
04	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 190335 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7290 - 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
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1519	-0-	-101	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1327	-0-	-203	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 11 RRCID -> 190336 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7244 - 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
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1625	-0-	-115	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1059	-0-	-501	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	548	-0-	-1157	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	492	-0-	-858	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	524	-0-	-561	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	76	-0-	-494	-0-	76	2			N	-0-					53
05	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					53
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					53
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					53
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					53
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 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
04	960	N	906	-0-	-54	-0-	898	2	8	9	Y	7	48	1			23
05	992	N	905	-0-	-87	-0-	905	2			Y	-0-					23
06	930	N	551	-0-	-379	-0-	551	2			Y	-0-					23
07	930	N	657	-0-	-273	-0-	657	2			Y	-0-	2	5			21
08	899	N	527	-0-	-372	-0-	526	2	1	9	Y	1					22
09	540	N	335	-0-	-205	-0-	335	2			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					16
*11	360	N	119	-0-	-241	-0-	115	2	4	9	N	4					20
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					20
*01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	N	2					22
*02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					22
*03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	629	2	15	9	N	14					36
*04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	705	2	6	9	N	5					41
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	583	2	8	9	N	7	40	1			8
*06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	696	2	2	9	N	2					10
*07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	731	2	4	9	N	4					14
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	751	2	3	9	N	3					17
*09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	785	2	19	9	N	17					34

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 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
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	233	-0-	-127	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
*09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 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
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					36
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					36
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					36
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					36
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	22	2	2	9	N	2	19	1			19
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	901	2	11	9	N	10			47
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	941	2	4	9	N	4			51
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	892	2	25	9	N	23			74
07	930	N	916	-0-	-14	-0-	903	2	13	9	N	12			86
08	930	N	881	-0-	-49	-0-	868	2	13	9	N	12			98
09	930	N	847	-0-	-83	-0-	834	2	13	9	N	12			110

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

04	420	N	171	-0-	-249	-0-	165	2	6	9	N	5			32
05	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-			32
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-			32
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			32
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-			32
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-			32

DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-			-0-
05	2294	N	2138	-0-	-156	-0-	2138	2			N	-0-			-0-
06	2130	N	2107	-0-	-23	-0-	2107	2			N	-0-			-0-
07	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	1991	2			N	-0-			-0-
08	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2085	2			N	-0-			-0-
09	2100	N	2007	-0-	-93	-0-	2007	2			N	-0-			-0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

04	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	1065	2	2	9	N	2			15
05	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1058	2	9	9	N	8			23
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	973	2	8	9	N	7			30
07	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	997	2	11	9	N	10			40
08	1054	N	980	-0-	-74	-0-	979	2	1	9	N	1			41
*09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1097	2	13	9	N	12			53

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-			18
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-			18
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			18
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			18
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			18
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					55
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					55
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			N	-0-					55
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					55
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					55
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					55

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	1290	-0-	-1170	-0-	1288	2	2	9	N	2					85
05	2697	N	1301	-0-	-1396	-0-	1301	2			N	-0-					85
06	1560	N	940	-0-	-620	-0-	933	2	7	9	N	6					91
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					91
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1556	2	80	9	N	73	47	1			117
*09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1461	2	3	9	N	3					120

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	678	-0-	-72	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	690	N	589	-0-	-101	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					-0-
09	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 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
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	2			N	-0-					-0-

RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 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
04	2340	N	600	-0-	-1740	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2145	-0-	-211	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1930	-0-	-320	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
*09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 6 RRCID -> 191609 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 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
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 3 RRCID -> 191613 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230

04	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	868	N	720	-0-	-148	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
09	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					-0-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					37
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1139	2	7	9	N	6					43
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1023	2	10	9	N	9					52
07	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1078	2	12	9	N	11					63
08	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	1005	2			N	-0-					63
*09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1040	2	15	9	N	14					77

ELKINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 191896 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7328

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
*09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	2280	N	2250	-0-	-30	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2134	-0-	-116	-0-	2134	2			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
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1963	-0-	-207	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	2009	-0-	-31	-0-	2009	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
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					14
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					14
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					14
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					14
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					14
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					14

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
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					90
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					90
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					90
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					90

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
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					25
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					25
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					25
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					25
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					25
*09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					25

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*08	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					83
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					83
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					83
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					83
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	319	2	8	9	N	7					90
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					90

LITTLE BROOK WELL #: 3 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
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					47
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1892	2	3	9	N	3					50
06	1680	N	1451	-0-	-229	-0-	1431	2	20	9	N	18					68
07	1736	N	1553	-0-	-183	-0-	1551	2	2	9	N	2					70
08	1736	N	1273	-0-	-463	-0-	1266	2	7	9	N	6					76
09	1440	N	1127	-0-	-313	-0-	1127	2			N	-0-					76

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
04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					38
05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					38
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					38
07	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	1693	2			N	-0-					38
08	1736	N	1316	-0-	-420	-0-	1316	2			N	-0-					38
*09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					38

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
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					11
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					11
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					11
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					11
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					11
*09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					11

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 193980 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8004 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1199	2	4	9	N	4					40
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1277	2	23	9	N	21					61
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	995	2	4	9	N	4					65
07	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	1064	2	18	9	N	16					81
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1367	2	4	9	N	4					85
*09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1243	2	8	9	N	7					92

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
04	1620	N	1420	-0-	-200	-0-	1414	2	6	9	N	5					93
05	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1575	2	10	9	N	9					102
06	1620	N	1469	-0-	-151	-0-	1460	2	9	9	N	8					110
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1522	2	9	9	N	8					118
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1644	2	8	9	N	7					125
*09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1059	2	9	9	N	8					41
05	1116	N	993	-0-	-123	-0-	993	2			N	-0-					41
06	1080	N	952	-0-	-128	-0-	943	2	9	9	N	8					49
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1115	2	7	9	N	6					55
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	2	1	9	N	1					56
*09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1126	2	15	9	N	14					70

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 193984 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 8284

04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1635	-0-	-105	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170

04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	62	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	529	-0-	-339	-0-	59	1	470	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	344	-0-	-316	-0-	37	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	653	-0-	-91	-0-	12	1	641	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	322	-0-	-205	-0-	13	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	274	-0-	-56	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	915	2	2	9	N	2					76
05	992	N	981	-0-	-11	-0-	980	2	1	9	N	1					77
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	933	2	7	9	N	6					83
07	961	N	951	-0-	-10	-0-	943	2	8	9	N	7					90
08	992	N	964	-0-	-28	-0-	962	2	2	9	N	2					92
*09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	975	2	6	9	N	5					97

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1327	2	4	9	N	4					117
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1234	2	11	9	N	10					127
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1156	2	28	9	N	25					152
07	1333	N	1147	-0-	-186	-0-	1147	2			N	-0-					152
08	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	1102	2			N	-0-					152
09	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	1101	2	20	9	N	18					170

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

04	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	1463	2	30	9	N	27	69	1			82
05	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1537	2	11	9	N	10					92
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1604	2	31	9	N	28					120
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1662	2	11	9	N	10					130
08	1550	N	848	-0-	-702	-0-	838	2	10	9	N	9					139
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					139

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

04	2550	N	2535	-0-	-15	-0-	2522	2	13	9	N	12					152
05	2635	N	2613	-0-	-22	-0-	2594	2	19	9	N	17	113	1			56
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2568	2	13	9	N	12					68
07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2629	2	15	9	N	14					82
08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2606	2	10	9	N	9					91
09	2580	N	2480	-0-	-100	-0-	2463	2	17	9	N	15					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	1800	N	1235	-0-	-565	-0-	1235	2			N	-0-	59	1			47
05	1798	N	1031	-0-	-767	-0-	1027	2	4	9	N	4	29	1			22
06	1230	N	770	-0-	-460	-0-	770	2			N	-0-	1	5			21
07	1271	N	921	-0-	-350	-0-	921	2			N	-0-					21
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					21
*09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					21

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	932	2	1	9	N	1					10
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	845	2	2	9	N	2					12
06	1350	N	731	-0-	-619	-0-	725	2	6	9	N	5					17
07	961	N	601	-0-	-360	-0-	599	2	2	9	N	2					19
08	837	N	561	-0-	-276	-0-	560	2	1	9	N	1					20
09	720	N	477	-0-	-243	-0-	477	2			N	-0-					20

SKINNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 194060 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7880

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 194281 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6940 - 6982

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2407	-0-	-73	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2348	-0-	-22	-0-	2348	2			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

04	1830	N	1657	-0-	-173	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1590	-0-	-150	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

04	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 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
04	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	527	N	406	-0-	-121	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	510	N	350	-0-	-160	-0-	350	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1010	2	15	9	N	14					63
05	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1036	2	18	9	N	16					79
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1002	2	21	9	N	19					98
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1053	2	15	9	N	14					112
08	1054	N	946	-0-	-108	-0-	918	2	28	9	N	25	123	1			14
09	1020	N	992	-0-	-28	-0-	988	2	4	9	N	4					18

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

04	2910	X	2812	-0-	-98	-0-	2809	2	3	9	N	3					120
05	3007	X	2965	-0-	-42	-0-	2965	2			N	-0-					120
06	2970	X	2526	-0-	-444	-0-	2526	2			N	-0-					120
07	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	2858	2			N	-0-					120
08	3069	X	2811	-0-	-258	-0-	2798	2	13	9	N	12	115	1			17
09	2880	X	2771	-0-	-109	-0-	2764	2	7	9	N	6					23

BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	71	X	71	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
							44	3									
09	14B2 EXT		138	-0-	138	138	3	1	45	2	N	-0-					-0-
							90	3									

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

04	3630	X	3435	-0-	-195	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3217	-0-	-534	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3081	-0-	-549	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3090	-0-	-661	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3370	-0-	-288	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
*09	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

04	3000	X	1793	-0-	-1207	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2156	-0-	-634	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	1849	-0-	-641	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	1576	-0-	-904	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	2011	-0-	-159	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1994	-0-	-106	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 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
04	1920	N	1799	-0-	-121	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1870	-0-	-140	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	323	2	6	9	N	5					42
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	N	2					44
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					44
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6	9	N	5					49
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	N	1					50
*09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	811	2	4	9	N	4					54

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 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
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2114	-0-	-76	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
*09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	341	-0-	-169	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	527	N	194	-0-	-333	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	300	N	179	-0-	-121	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	341	N	63	-0-	-278	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
*09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	84	2	189	3	N	-0-					-0-
05	279	N	127	-0-	-152	-0-	46	2	81	3	N	-0-					-0-
06	300	N	196	-0-	-104	-0-	62	2	134	3	N	-0-					-0-
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	86	2	160	3	N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
							153	3									
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
							162	3									

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

04	930	N	905	-0-	-25	-0-	27	1	878	2	N	-0-					-0-
05	961	N	874	-0-	-87	-0-	26	1	848	2	N	-0-					-0-
06	900	N	840	-0-	-60	-0-	25	1	815	2	N	-0-					-0-
07	930	N	848	-0-	-82	-0-	21	1	827	2	N	-0-					-0-
08	868	N	717	-0-	-151	-0-	19	1	698	2	N	-0-					-0-
09	840	N	711	-0-	-129	-0-	19	1	692	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

04	1590	N	1266	-0-	-324	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1284	-0-	-576	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
*09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
*09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					18
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					18
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					18
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					18
*09	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					18

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

04	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	2			N	-0-					15
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					15
06	660	N	546	-0-	-114	-0-	546	2			N	-0-					15
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					15
08	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	2			N	-0-					15
*09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					15
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					15
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					15
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					15
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					15
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					15

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

04	300	N	220	-0-	-80	-0-	5	1	215	2	N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	6	1	226	2	N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	2	N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	8	1	310	2	N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	7	1	282	2	N	-0-					-0-
*09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	5	1	282	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

04	2220	N	2013	-0-	-207	-0-	50	1	1963	2	N	-0-					-0-
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	50	1	1953	2	N	-0-					-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	46	1	1835	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	47	1	1860	2	N	-0-					-0-
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	183	1	2060	2	N	-0-					-0-
*09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	83	1	2060	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	2850	X	2610	-0-	-240	-0-	600	1	2010	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2715	-0-	-230	-0-	620	1	2095	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1933	-0-	-557	-0-	589	1	1344	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1456	-0-	-1241	-0-	618	1	838	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	620	-0-	-2108	-0-	620	1			N	-0-					-0-
*09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	599	1	1763	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	145	1	1034	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	153	1	901	2	N	-0-					-0-
06	900	N	762	-0-	-138	-0-	161	1	601	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	947	-0-	-262	-0-	123	1	824	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	628	-0-	-426	-0-	110	1	518	2	N	-0-					-0-
*09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	104	1	961	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 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
04	1560	X	1398	-0-	-162	-0-	1398	2			N	-0-					114
05	1612	X	1565	-0-	-47	-0-	1528	2	37	9	N	34					148
06	1560	X	1465	-0-	-95	-0-	1462	2	3	9	N	3					151
07	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					151
08	1612	X	1546	-0-	-66	-0-	1546	2			N	-0-					151
09	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1455	2	2	9	N	2					153

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
04	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	299	1	2689	2	N	-0-					-0-
05	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	280	1	2789	2	N	-0-					-0-
06	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	274	1	2716	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	172	1	2556	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3262	-0-	162	162	150	1	3112	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3196	-0-	196	358	156	1	3040	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	600	N	344	-0-	-256	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	496	N	359	-0-	-137	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-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
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	826	-0-	-321	-0-	826	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	871	-0-	-239	-0-	871	2			N	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-					-0-

BOAZ WELL #: 2 RRCID -> 198626 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 7740 - 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
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2123	-0-	-140	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1782	-0-	-408	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	157	-0-	-2106	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1805	-0-	-303	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
*09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			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
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	124	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	92	2	64	3	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	113	2	48	3	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	Y	-0-					-0-
							59	3									

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
04	2970	X	709	-0-	-2261	-0-	709	2			N	-0-					125
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					125
06	3210	X	3053	-0-	-157	-0-	3053	2			N	-0-					125
07	3317	X	2914	-0-	-403	-0-	2914	2			N	-0-					125
08	3317	X	2721	-0-	-596	-0-	2721	2			N	-0-					125
09	3210	X	2540	-0-	-670	-0-	2540	2			N	-0-					125

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
04	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	1482	2			N	-0-					63
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					63
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					63
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					63
08	1643	N	1422	-0-	-221	-0-	1422	2			N	-0-					63
09	1590	N	1364	-0-	-226	-0-	1364	2			N	-0-					63

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
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 17 RRCID -> 199070 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7240 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1691	-0-	-386	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1471	-0-	-329	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 199079 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 7692

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

04	870	N	721	-0-	-149	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4011	-0-	911	911	4011	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3287	-0-	187	1098	3287	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	2880	-0-	-120	978	2880	2			N	-0-					-0-

TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

04	4650	X	4606	-0-	-44	-0-	4605	3	1	9	N	1	1	8			60
05	4774	X	4729	-0-	-45	-0-	4728	3	1	9	N	1	1	8			60
06	4620	X	4522	-0-	-98	-0-	4522	3			N	-0-					60
07	4774	X	4507	-0-	-267	-0-	4506	3	1	9	N	1	1	8			60
08	4774	X	4512	-0-	-262	-0-	4512	3			N	-0-					60
09	4620	X	4451	-0-	-169	-0-	4331	3	120	9	N	109	108	1	1	8	60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRINKLEY WELL #: 2 RRCID -> 199240 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 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
04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
06	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
07	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
08	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
*09	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 4 RRCID -> 199450 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7342 - 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
04	3090	X	2891	-0-	-199	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2977	-0-	-216	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2993	-0-	-45	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2938	-0-	-38	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2823	-0-	-177	-0-	2823	2			N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 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
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	210	N	8	-0-	-202	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	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
04	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4194	-0-	-611	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
07	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4569	-0-	-112	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4623	-0-	-147	-0-	4623	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
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 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
04	4710	X	4527	-0-	-183	-0-	4524	2	3	9	N	3					85
05	4805	X	4760	-0-	-45	-0-	4752	2	8	9	N	7					92
06	4620	X	4580	-0-	-40	-0-	4569	2	11	9	N	10					102
07	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4773	2	9	9	N	8					110
08	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4877	2	2	9	N	2					112
*09	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5095	2	11	9	N	10					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3612	-0-	-438	-0-	3599	2	13	9	N	12					127
05	3999	X	2802	-0-	-1197	-0-	2784	2	18	9	N	16					143
06	3870	X	3359	-0-	-511	-0-	3359	2			N	-0-	125	1			18
07	3999	X	3946	-0-	-53	-0-	3946	2			N	-0-					18
08	3968	X	3913	-0-	-55	-0-	3913	2			N	-0-					18
09	3600	X	3554	-0-	-46	-0-	3554	2			N	-0-					18

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200131 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7866 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	2	11	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	3	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 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
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	330	2	587	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	548	-0-	-592	-0-	174	2	374	3	N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	175	2	326	3	N	-0-					-0-
08	930	N	648	-0-	-282	-0-	18	1	230	2	N	-0-					-0-
							400	3									
*09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	N	-0-					-0-
							383	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6 48	1 3	71	2	Y	-0-					13
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7 37	1 3	119	2	Y	-0-	10	5			3
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6 61	1 3	88	2	Y	-0-					3
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6 45	1 3	105	2	Y	-0-					3
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	9 32	1 3	102	2	Y	-0-					3
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	1 28	1 3	46	2	Y	-0-					3

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 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
04	630	N	253	-0-	-377	-0-	78	2	175	3	N	-0-					-0-
05	713	N	239	-0-	-474	-0-	86	2	153	3	N	-0-					-0-
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	74	2	159	3	N	-0-					-0-
07	248	N	11	-0-	-237	-0-	4	2	7	3	N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS WELL # 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	5310	X	4772	-0-	-538	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4883	-0-	-604	-0-	4882	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4950	X	4699	-0-	-251	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
07	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5206	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			N	-0-					-0-
*09	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	2550	N	2383	-0-	-167	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2510	-0-	-32	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2380	-0-	-20	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2347	-0-	-102	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2386	-0-	-125	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2228	-0-	-142	-0-	2228	3			N	-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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 200930 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

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
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					120
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					120
06	2070	N	2054	-0-	-16	-0-	2054	2			N	-0-					120
07	2139	N	1651	-0-	-488	-0-	1651	2			N	-0-	47	1	3	5	70
08	2077	N	1097	-0-	-980	-0-	1097	2			N	-0-					70
09	2040	N	333	-0-	-1707	-0-	333	2			N	-0-					70

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
04	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1002	-0-	-207	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	2			N	-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
04	7200	X	6978	-0-	-222	-0-	6978	3			Y	-0-					-0-
05	7440	X	7092	-0-	-348	-0-	7092	3			Y	-0-					-0-
06	7200	X	6665	-0-	-535	-0-	6665	3			Y	-0-					-0-
07	7285	X	6955	-0-	-330	-0-	6955	3			Y	-0-					-0-
08	7285	X	7260	-0-	-25	-0-	7260	3			Y	-0-					-0-
09	6990	X	6892	-0-	-98	-0-	6856	3	36	9	Y	33	33	8			-0-

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
04	5010	X	4676	-0-	-334	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	4517	-0-	-660	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4381	-0-	-629	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4526	-0-	-403	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4470	-0-	-459	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4439	-0-	-241	-0-	4439	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	178	2	401	3	N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	238	2	423	3	N	-0-					-0-
06	540	N	466	-0-	-74	-0-	148	2	318	3	N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	222	2	413	3	N	-0-					-0-
08	651	N	512	-0-	-139	-0-	14	1	182	2	N	-0-					-0-
							316	3									
*09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	N	-0-					-0-
							327	3									

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	927	-0-	-213	-0-	927	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201581 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7840 - 8310

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1424	2	2	9	N	2					19
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1530	2	7	9	N	6					25
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1448	2	3	9	N	3					28
07	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1471	2	2	9	N	2					30
08	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	1421	2	9	9	N	8	23	1			15
09	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	1418	2	3	9	N	3					18

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	980	-0-	-520	-0-	980	2			N	-0-					-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
*09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1188	-0-	-300	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	984	-0-	-504	-0-	984	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	998	-0-	-382	-0-	998	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

04	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
05	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1275	-0-	-368	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	719	-0-	-924	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	677	-0-	-913	-0-	677	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 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
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

04	6150	X	5504	-0-	-646	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	5563	-0-	-668	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5381	-0-	-619	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5668	-0-	-98	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5458	-0-	-277	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	5237	-0-	-253	-0-	5218	3	19	9	N	17	17	8			-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1932	2	8	9	N	7					35
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2076	2	25	9	N	23					58
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1875	2	13	9	N	12					70
07	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	1910	2	19	9	N	17					87
08	2108	N	1770	-0-	-338	-0-	1769	2	1	9	N	1					88
*09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1927	2	32	9	N	29					117

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

04	2910	X	2200	-0-	-710	-0-	54	1	2146	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2280	-0-	-572	-0-	57	1	2223	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2205	-0-	-525	-0-	54	1	2151	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2227	-0-	-563	-0-	55	1	2172	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	2196	-0-	-98	-0-	52	1	2144	2	N	-0-					-0-
*09	2220	X	2192	-0-	-28	-0-	48	1	2144	2	N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1765	-0-	-215	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	3			N	-0-					-0-
05	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	3			N	-0-					-0-
06	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	3			N	-0-					-0-
07	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
08	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
*09	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5028	3	92	9	N	84	84	8			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	536	-0-	-64	-0-	15	1	521	2	N	-0-					-0-
05	620	N	480	-0-	-140	-0-	13	1	467	2	N	-0-					-0-
06	600	N	425	-0-	-175	-0-	14	1	411	2	N	-0-					-0-
07	558	N	499	-0-	-59	-0-	11	1	488	2	N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	10	1	455	2	N	-0-					-0-
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	10	1	374	2	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	5424	-0-	-96	-0-	241	1	5168	2	N	14					135
							15	9									
05	5704	X	5489	-0-	-215	-0-	256	1	5230	2	N	3					138
							3	9									
06	5520	X	4261	-0-	-1259	-0-	246	1	4011	2	N	4					142
							4	9									
07	5704	X	4404	-0-	-1300	-0-	249	1	4137	2	N	16					158
							18	9									
08	5704	X	3937	-0-	-1767	-0-	247	1	3684	2	N	5					163
							6	9									
09	5430	X	3050	-0-	-2380	-0-	229	1	2815	2	N	5					168
							6	9									

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 202480 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 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
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	362	2	13	9	Y	12					57
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	375	2	14	9	Y	13					70
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	276	2	13	9	Y	12					82
07	403	N	232	-0-	-171	-0-	221	2	11	9	Y	10					92
08	403	N	218	-0-	-185	-0-	204	2	14	9	Y	13					105
*09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	344	2	24	9	Y	22					127

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 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
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1109	2	3	9	N	3					101
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1224	2	13	9	N	12					113
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1242	2	1	9	N	1					114
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					114
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1238	2	3	9	N	3					117
*09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1195	2	11	9	N	10					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 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
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					9
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					9
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					9
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					9
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					9
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					9

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

04	360	N	78	-0-	-282	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	279	N	81	-0-	-198	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

04	780	N	188	-0-	-592	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	434	N	163	-0-	-271	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	570	N	279	-0-	-291	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 8H RRCID -> 202660 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 10306

04	2760	X	2155	-0-	-605	-0-	600	1	1555	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	1939	-0-	-882	-0-	558	1	1381	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2576	-0-	-154	-0-	587	1	1989	2	N	-0-					-0-
07	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	617	1	2491	2	N	-0-					-0-
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	607	1	2426	2	N	-0-					-0-
*09	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	600	1	2151	2	N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3093	2	3	9	N	3					125
05	3968	X	3243	-0-	-725	-0-	3243	2			N	-0-					125
06	3840	X	2981	-0-	-859	-0-	2981	2			N	-0-					125
07	3968	X	3213	-0-	-755	-0-	3139	2	74	9	N	67	180	1			12
08	3658	X	3072	-0-	-586	-0-	3049	2	23	9	N	21					33
09	3150	X	2916	-0-	-234	-0-	2894	2	22	9	N	20					53

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
08	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					-0-
09	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	1003	2			N	-0-					165
05	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1017	2	1	9	N	1					166
06	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	1009	2	4	9	N	4					170
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1038	2	1	9	N	1					171
08	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1005	2	2	9	N	2					173
09	1020	N	940	-0-	-80	-0-	940	2			N	-0-					173

RANGE "A" WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4642	-0-	-659	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4720	-0-	-350	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4892	-0-	-533	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4943	-0-	-482	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4916	-0-	-334	-0-	4916	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3813	X	2634	-0-	-1179	-0-	185	1	2449	2	N	-0-					-0-
05	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	278	1	2537	2	N	-0-					-0-
06	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	240	1	854	2	N	-0-					-0-
07	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	308	1	730	2	N	-0-					-0-
08	605	X	605	-0-	-0-	-0-	341	1	264	2	N	-0-					-0-
09	450	X	321	-0-	-129	-0-	321	1			N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	750	1	3829	2	N	-0-					-0-
05	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	403	1	4081	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3632	-0-	-388	-0-	336	1	3296	2	N	-0-					-0-
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	374	1	4256	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3337	-0-	-817	-0-	119	1	3218	2	N	-0-					-0-
*09	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	374	1	3863	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	325	2	N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	7	1	404	2	N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	12	1	453	2	N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	153	1	446	2	N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	151	1	514	2	N	-0-					-0-
*09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	142	1	475	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
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
*09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	372	N	151	-0-	-221	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	330	N	122	-0-	-208	-0-	122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOAZ WELL #: 3H RRCID -> 203680 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7902 - 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
04	3000	X	2899	-0-	-101	-0-	853	1	2046	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	883	1	2126	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2745	-0-	-255	-0-	852	1	1893	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	1705	-0-	-1302	-0-	805	1	900	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2673	-0-	-334	-0-	881	1	1792	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2902	-0-	-8	-0-	854	1	2048	2	N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

04	7290	X	6667	-0-	-623	-0-	6665	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	7533	X	6904	-0-	-629	-0-	6898	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	7290	X	6613	-0-	-677	-0-	6613	3			N	-0-					-0-
07	7316	X	7060	-0-	-256	-0-	7054	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	7285	X	6997	-0-	-288	-0-	6997	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6687	3	3	9	N	3	3	8			-0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

04	4650	X	4490	-0-	-160	-0-	111	1	4379	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4615	-0-	-66	-0-	116	1	4499	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4396	-0-	-134	-0-	108	1	4288	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4551	-0-	-130	-0-	113	1	4438	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4587	-0-	-94	-0-	109	1	4478	2	N	-0-					-0-
*09	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	102	1	4478	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 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
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					123
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					123
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					123
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					123
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					123
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					123

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
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4557	2	9	9	N	8					33
05	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4583	2	4	9	N	4					37
06	4590	X	4123	-0-	-467	-0-	4123	2			N	-0-					37
07	4743	X	4112	-0-	-631	-0-	4112	2			N	-0-					37
08	4743	X	4151	-0-	-592	-0-	4151	2			N	-0-					37
09	4560	X	4016	-0-	-544	-0-	4016	2			N	-0-					37

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
04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3021	-0-	21	21	3021	2			N	-0-					-0-
07	3040	N	3019	-0-	-21	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2745	-0-	-15	-0-	2745	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
04	6150	X	6041	-0-	-109	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	4396	-0-	-1959	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	3507	-0-	-2493	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	3846	-0-	-2385	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	3761	-0-	-2470	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	3691	-0-	-2339	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
*09	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			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
04	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	34	1	982	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	32	1	1097	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	33	1	978	2	N	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	29	1	1097	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	27	1	997	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	990	-0-	-30	-0-	25	1	965	2	N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	5622	-0-	-828	-0-	5622	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	5708	-0-	-957	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	5566	-0-	-884	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5578	-0-	-529	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5665	-0-	-132	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
*09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3			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
04	5760	X	4538	-0-	-1222	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5235	-0-	-717	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5218	-0-	-2	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
07	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
08	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	5072	-0-	-148	-0-	5072	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
05	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
07	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
08	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
*09	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					-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
04	3390	X	3130	-0-	-260	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3220	-0-	-283	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3035	-0-	-355	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3097	-0-	-127	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3156	-0-	-68	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2891	-0-	-229	-0-	2891	3			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1328	-0-	-112	-0-	1326	2	2	9	N	2					60
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1461	2	4	9	N	4					64
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1409	2	9	9	N	8					72
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1431	2	7	9	N	6					78
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1462	2	9	9	N	8	59	1			27
09	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	1392	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	3990	X	3958	-0-	-32	-0-	3957	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4097	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	4088	-0-	-4	-0-	4087	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
*09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4004	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
04	6090	X	5462	-0-	-628	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
05	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5359	-0-	-731	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5686	-0-	-173	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5737	-0-	-556	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5672	-0-	-418	-0-	5672	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	97	2	168	3	N	-0-					1
05	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	2			N	-0-					1
06	270	N	155	-0-	-115	-0-	155	2			N	-0-					1
07	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-	1	5			-0-
08	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
05	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	252	1	8043	2	N	-0-					-0-
06	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	285	1	7567	2	N	-0-					-0-
07	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	272	1	7107	2	N	-0-					-0-
08	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	283	1	6766	2	N	-0-					-0-
*09	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	244	1	6356	2	N	-0-					-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
04	3660	X	3421	-0-	-239	-0-	3419	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3408	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3569	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3534	X	3521	-0-	-13	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
*09	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3638	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP		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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			Y	-0-					5
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			Y	-0-					5
06	6690	X	3981	-0-	-2709	-0-	3981	3			Y	-0-					5
07	6913	X	3727	-0-	-3186	-0-	3727	3			Y	-0-					5
08	4681	X	3708	-0-	-973	-0-	3708	3			Y	-0-					5
09	4110	X	3597	-0-	-513	-0-	3597	3			Y	-0-					5

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	130	2	227	3	N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

04	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2477	3	8	9	N	7					42
05	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					42
06	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					42
07	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					42
08	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1965	3	37	9	N	34					76
*09	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2092	3	28	9	N	25					101

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

04	7050	X	6153	-0-	-897	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	6281	-0-	-1004	-0-	6280	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7050	X	6319	-0-	-731	-0-	6319	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	6467	-0-	-198	-0-	6466	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6541	X	6423	-0-	-118	-0-	6423	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	6109	-0-	-221	-0-	6109	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	1912	-0-	-3788	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	4248	-0-	-1642	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
06	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	3			N	-0-					-0-
07	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	5145	-0-	-225	-0-	5145	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

04	3810	X	3426	-0-	-384	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3407	-0-	-468	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3090	-0-	-420	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3204	-0-	-423	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3248	-0-	-348	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3227	-0-	-193	-0-	3191	3	36	9	N	33	33	8			-0-

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

04	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3536	-0-	-277	-0-	3535	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3690	X	3498	-0-	-192	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3575	-0-	-83	-0-	3574	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3658	X	3576	-0-	-82	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3409	-0-	-131	-0-	3409	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

04	5280	X	4783	-0-	-497	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	4705	-0-	-689	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4479	-0-	-621	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4742	-0-	-280	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4720	-0-	-302	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4664	-0-	-106	-0-	4645	3	19	9	N	17	17	8			-0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					-0-
							157	3									
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
08	403	N	277	-0-	-126	-0-	15	1	199	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	14	1	204	2	Y	-0-					-0-
							123	3									

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

04	2250	N	926	-0-	-1324	-0-	58	1	868	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3405	-0-	305	305	169	1	3236	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2840	-0-	-160	145	233	1	2607	2	N	-0-					-0-
07	2003	N	1858	-0-	-145	-0-	232	1	1626	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	1800	-0-	-525	-0-	197	1	1603	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	1594	-0-	-656	-0-	236	1	1358	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIDELL/JOHN CLARK WELL #: 1 RRCID -> 207995 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5910 - 6090

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-			-0-
05	4185	X	4158	-0-	-27	-0-	4158	3			N	-0-			-0-
06	4050	X	3898	-0-	-152	-0-	3898	3			N	-0-			-0-
07	4247	X	3914	-0-	-333	-0-	3914	3			N	-0-			-0-
08	4247	X	3762	-0-	-485	-0-	3762	3			N	-0-			-0-
09	4110	X	3501	-0-	-609	-0-	3501	3			N	-0-			-0-

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

04	4200	X	4056	-0-	-144	-0-	4056	3			N	-0-			-0-
05	4340	X	4119	-0-	-221	-0-	4119	3			N	-0-			-0-
06	4200	X	3919	-0-	-281	-0-	3919	3			N	-0-			-0-
07	4216	X	3986	-0-	-230	-0-	3986	3			N	-0-			-0-
08	4185	X	3954	-0-	-231	-0-	3954	3			N	-0-			-0-
09	4050	X	3813	-0-	-237	-0-	3813	3			N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

04	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	172	1	6424	2	N	-0-			-0-
05	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	186	1	6726	2	N	-0-			-0-
06	6540	X	6138	-0-	-402	-0-	201	1	5937	2	N	-0-			-0-
07	6820	X	6606	-0-	-214	-0-	178	1	6428	2	N	-0-			-0-
08	6913	X	6485	-0-	-428	-0-	162	1	6323	2	N	-0-			-0-
09	6690	X	5769	-0-	-921	-0-	162	1	5607	2	N	-0-			-0-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

04	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-			-0-
05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-			-0-
06	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-			-0-
07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-			-0-
08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-			-0-
*09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	264	-0-	-96	-0-	7	1	257	2	N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	11	1	363	2	N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	12	1	564	2	N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	16	1	518	2	N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	15	1	660	2	N	-0-					-0-
*09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	15	1	700	2	N	-0-					-0-

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
04	5580	X	5218	-0-	-362	-0-	5218	2			N	-0-					18
05	5766	X	5403	-0-	-363	-0-	5403	2			N	-0-					18
06	5190	X	5054	-0-	-136	-0-	5054	2			N	-0-					18
07	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					18
08	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					18
09	5220	X	4427	-0-	-793	-0-	4427	2			N	-0-					18

BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1892	2	23	9	N	21					158
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2658	2	22	9	N	20					178
06	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2775	2	39	9	N	35					213
07	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2919	2	11	9	N	10					223
08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2891	2	17	9	N	15					238
*09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2539	2	22	9	N	20					258

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
04	5490	X	4926	-0-	-564	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	4824	-0-	-756	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4521	-0-	-489	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4656	-0-	-459	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4633	-0-	-482	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4533	-0-	-387	-0-	4533	3			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	26	8			-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	319	3	28	9	N	25	25	8			-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	317	3	14	9	N	13	13	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
04	3480	X	3261	-0-	-219	-0-	3260	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	3438	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3480	X	3401	-0-	-79	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3404	-0-	-6	-0-	3402	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3441	X	3289	-0-	-152	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3293	-0-	-97	-0-	3292	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	2940	N	2866	-0-	-74	-0-	2865	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3007	N	2943	-0-	-64	-0-	2941	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2880	N	2840	-0-	-40	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	2919	-0-	-57	-0-	2917	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2945	N	2910	-0-	-35	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
09	2850	N	2848	-0-	-2	-0-	2847	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
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1838	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2427	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	1695	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	197	-0-	-1633	-0-	194	3	3	9	N	3	3	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
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	703	3	9	9	N	8	8	8			-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	161	3	19	9	N	17	17	8			-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	543	3	18	9	N	16	16	8			-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	105	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
04	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2804	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2918	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
07	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2984	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
*09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2601	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1950	3	2	9	N	2					205
05	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	2032	3	40	9	N	36	184	1			57
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					57
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					57
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					57
*09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	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
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1966	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1740	N	1610	-0-	-130	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1665	-0-	-288	-0-	1664	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1953	N	1642	-0-	-311	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	1569	3			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	N	1995	-0-	-375	-0-	204	1	1791	2	N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	191	1	778	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	778	-0-	-1682	-0-	147	1	631	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	936	-0-	-1141	-0-	125	1	811	2	N	-0-					-0-
08	961	N	822	-0-	-139	-0-	117	1	705	2	N	-0-					-0-
*09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	119	1	1402	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			Y	-0-					-0-
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	3			Y	-0-					-0-
06	5310	X	5098	-0-	-212	-0-	5098	3			Y	-0-					-0-
07	5363	X	5027	-0-	-336	-0-	5027	3			Y	-0-					-0-
08	5580	X	5137	-0-	-443	-0-	5137	3			Y	-0-					-0-
09	5400	X	5005	-0-	-395	-0-	5005	3			Y	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 2 RRCID -> 209720 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 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
04	3120	X	1247	-0-	-1873	-0-	355	1	274	2	N	-0-					-0-
							618	3									
05	3224	X	623	-0-	-2601	-0-	463	1	58	2	N	-0-					-0-
							102	3									
06	3120	X	517	-0-	-2603	-0-	410	1	34	2	N	-0-					-0-
							73	3									
07	2232	X	856	-0-	-1376	-0-	728	1	45	2	N	-0-					-0-
							83	3									
08	1364	X	757	-0-	-607	-0-	735	1	8	2	N	-0-					-0-
							14	3									
09	1260	X	699	-0-	-561	-0-	699	1			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	2701	-0-	-1859	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	2618	-0-	-2187	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	2715	-0-	-1935	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	2704	-0-	-2101	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
08	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
*09	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5698	-0-	-750	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5403	-0-	-837	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	4805	-0-	-1643	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	4992	-0-	-1084	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	4597	-0-	-1283	-0-	4597	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	3609	-0-	-1851	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4025	-0-	-315	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
*09	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	5999	-0-	-421	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5343	-0-	-1291	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5338	-0-	-1082	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6267	-0-	-367	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
08	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5107	-0-	-893	-0-	5107	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	4260	X	3915	-0-	-345	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
05	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
06	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4310	-0-	-526	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3965	-0-	-715	-0-	3965	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
04	4050	X	3035	-0-	-1015	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	2650	-0-	-1318	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	1710	-0-	-1950	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2539	-0-	-1057	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3109	-0-	-22	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2872	-0-	-158	-0-	2872	2			N	-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
04	6390	X	5768	-0-	-622	-0-	5768	3			Y	-0-					-0-
05	6262	X	6184	-0-	-78	-0-	6184	3			Y	-0-					-0-
06	6060	X	5774	-0-	-286	-0-	5774	3			Y	-0-					-0-
07	6262	X	5976	-0-	-286	-0-	5976	3			Y	-0-					-0-
08	6262	X	6207	-0-	-55	-0-	6207	3			Y	-0-					-0-
*09	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	3			Y	-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
04	4140	X	2197	-0-	-1943	-0-	441	1	1739	2	Y	15					84
							17	9									
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					84
06	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	306	1	5035	2	Y	-0-					84
07	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	621	1	5282	2	Y	-0-					84
08	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	631	1	4653	2	Y	-0-					84
*09	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	611	1	4321	2	Y	-0-					84

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
04	690	N	190	-0-	-500	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	690	N	440	-0-	-250	-0-	440	3			N	-0-					-0-

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
04	7410	X	7401	-0-	-9	-0-	319	1	7082	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	5799	-0-	-1393	-0-	329	1	5470	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	5368	-0-	-1652	-0-	250	1	5118	2	N	-0-					-0-
07	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	327	1	7629	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	1958	-0-	-5699	-0-	305	1	1653	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	4194	-0-	-3216	-0-	311	1	3883	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2782	-0-	-98	-0-	2778	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3007	X	2970	-0-	-37	-0-	2960	3	10	9	N	9	9	8			-0-
06	2910	X	2518	-0-	-392	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2516	-0-	-491	-0-	2507	3	9	9	N	8	8	8			-0-
08	2976	X	2501	-0-	-475	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2160	-0-	-720	-0-	2156	3	4	9	N	4	4	8			-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
04	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	164	1	6476	2	N	-0-					-0-
05	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	171	1	6617	2	N	-0-					-0-
06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	158	1	6265	2	N	-0-					-0-
07	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	165	1	6494	2	N	-0-					-0-
08	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	159	1	6504	2	N	-0-					-0-
*09	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	147	1	6504	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
04	T. A.		85	-0-	85	277	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
05	525	X	248	-0-	-277	-0-	1	1	188	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
06	23	X	23	-0-	-0-	-0-	14	2	9	3	Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	71	2	30	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	11	2	6	3	Y	-0-					-0-

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	1091	2	12	9	N	11					53
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1126	2	15	9	N	14					67
06	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	1087	2	14	9	N	13					80
07	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1063	2	9	9	N	8					88
08	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1067	2	6	9	N	5					93
09	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	1021	2	15	9	N	14					107

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
04	5580	X	5484	-0-	-96	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5453	-0-	-313	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5149	-0-	-431	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4834	-0-	-932	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5594	-0-	-172	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4896	-0-	-594	-0-	4896	2			N	-0-					-0-

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
04	7350	X	7311	-0-	-39	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
05	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	6139	-0-	-3101	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	5804	-0-	-3744	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	5938	-0-	-3610	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	6531	-0-	-1119	-0-	6531	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	1			N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	1			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	1			N	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	1			N	-0-					-0-
09	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	1			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8670	X	7522	-0-	-1148	-0-	7516	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	8122	X	7922	-0-	-200	-0-	7911	3	11	9	N	10	10	8			-0-
06	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	3			N	-0-					-0-
07	7812	X	7493	-0-	-319	-0-	7483	3	10	9	N	9	9	8			-0-
08	7936	X	7891	-0-	-45	-0-	7891	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	6961	-0-	-779	-0-	6955	3	6	9	N	5	5	8			-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 1 H RRCID -> 211732 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8140 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	6390	X	5903	-0-	-487	-0-	207	1	5696	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6107	-0-	-465	-0-	217	1	5890	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5847	-0-	-183	-0-	203	1	5644	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5993	-0-	-145	-0-	215	1	5778	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	6065	-0-	-73	-0-	205	1	5860	2	N	-0-					-0-
*09	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	196	1	5860	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
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2963	2	4	9	N	4					30
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2951	2	7	9	N	6					36
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3021	2	13	9	N	12					48
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3302	2	6	9	N	5					53
08	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3207	2	2	9	N	2					55
*09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3010	2	1	9	N	1					56

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					5
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					5
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					5
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					5
08	1085	N	542	-0-	-543	-0-	542	2			N	-0-					5
09	840	N	463	-0-	-377	-0-	463	2			N	-0-					5

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1594	-0-	-236	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
*09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-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
04	T. A.		24	-0-	24	168	24	2			Y	-0-					-0-
05	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
*09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	276	1	1839	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	286	1	1803	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	267	1	1672	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	286	1	1542	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	286	1	1752	2	N	-0-					-0-
*09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	276	1	1874	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3286	X	942	-0-	-2344	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
07	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
08	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	2020	-0-	-200	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	8563	-0-	-587	-0-	8559	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	9455	X	8801	-0-	-654	-0-	8791	3	10	9	N	9	9	8			-0-
06	8580	X	8417	-0-	-163	-0-	8417	3			N	-0-					-0-
07	8866	X	7947	-0-	-919	-0-	7937	3	10	9	N	9	9	8			-0-
08	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	3			N	-0-					-0-
09	8550	X	8132	-0-	-418	-0-	8126	3	6	9	N	5	5	8			-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
04	2850	X	2815	-0-	-35	-0-	896	1	1919	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	930	1	1824	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2618	-0-	-232	-0-	898	1	1720	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2734	-0-	-180	-0-	922	1	1812	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2631	-0-	-283	-0-	916	1	1715	2	N	-0-					-0-
*09	2820	X	2607	-0-	-213	-0-	892	1	1715	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
04	6720	X	4260	-0-	-2460	-0-	191	1	1449	2	N	84	90	1			49
							2528	3	92	9							
05	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	204	1	4187	2	N	4	2	5			51
							4	9									
06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	197	1	4011	2	N	2	3	5			50
							2	9									
07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	206	1	4230	2	N	-0-	14	1	2	5	34
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	211	1	3461	2	N	-0-					34
*09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	205	1	3800	2	N	-0-					34

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		111	-0-	111	111	111	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	5708	-0-	-1012	-0-	5708	3			Y	-0-					84
05	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3			Y	-0-					84
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	3			Y	-0-					84
07	5890	X	3803	-0-	-2087	-0-	3803	3			Y	-0-					84
08	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	3			Y	-0-					84
*09	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	3			Y	-0-					84

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	3472	-0-	-2498	-0-	3471	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6169	X	4207	-0-	-1962	-0-	4204	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	5370	X	4966	-0-	-404	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5482	-0-	-67	-0-	5479	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4952	-0-	-28	-0-	4950	3	2	9	N	2	2	8			-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	960	-0-	-270	-0-	956	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2976	X	859	-0-	-2117	-0-	849	3	10	9	N	9	9	8			-0-
06	2880	X	1825	-0-	-1055	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	997	-0-	-1979	-0-	988	3	9	9	N	8	8	8			-0-
08	2821	X	337	-0-	-2484	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	407	-0-	-1423	-0-	403	3	4	9	N	4	4	8			-0-

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
04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
05	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
07	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
08	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
*09	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					-0-

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
05	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
06	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11700	X	11354	-0-	-346	-0-	11353	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12090	X	11421	-0-	-669	-0-	11420	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	11550	X	10824	-0-	-726	-0-	10824	3			N	-0-					-0-
07	11935	X	11210	-0-	-725	-0-	11209	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	11935	X	11199	-0-	-736	-0-	11199	3			N	-0-					-0-
09	11340	X	10747	-0-	-593	-0-	10746	3	1	9	N	1	1	8			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	5284	-0-	-86	-0-	5283	2	1	9	Y	1	17	1			4
05	5549	X	5412	-0-	-137	-0-	5412	2			Y	-0-					4
06	5370	X	4944	-0-	-426	-0-	4944	2			Y	-0-					4
07	5456	X	5182	-0-	-274	-0-	5182	2			Y	-0-					4
08	5456	X	5439	-0-	-17	-0-	5439	2			Y	-0-					4
09	5280	X	5128	-0-	-152	-0-	5128	2			Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
*09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1918	-0-	-182	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4011	-0-	1011	1011	4011	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3611	-0-	511	1522	3611	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2974	-0-	-126	1396	2974	2			N	-0-					-0-
*09	4160	X	2764	-0-	-1396	-0-	2764	2			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2855	-0-	-385	-0-	198	1	2657	2	N	-0-					33
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	273	1	3092	2	N	-0-					33
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	262	1	2387	2	N	4					37
							4	9									
07	2945	X	2417	-0-	-528	-0-	202	1	2212	2	N	3					40
							3	9									
08	3379	X	2264	-0-	-1115	-0-	202	1	2062	2	N	-0-					40
09	3270	X	2064	-0-	-1206	-0-	195	1	1869	2	N	-0-					40

TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	599	1	3464	2	N	5					98
							6	9									
05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	577	1	3260	2	N	12					110
							13	9									
06	3870	X	3814	-0-	-56	-0-	529	1	3266	2	N	17					127
							19	9									
07	3999	X	3673	-0-	-326	-0-	514	1	3156	2	N	3					130
							3	9									
08	3999	X	3655	-0-	-344	-0-	524	1	3131	2	N	-0-					130
09	3870	X	3405	-0-	-465	-0-	510	1	2887	2	N	7					137
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
05	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	12662	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	11946	-0-	-764	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	11904	-0-	-806	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	11334	-0-	-966	-0-	11334	2			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	561	1	5307	2	N	69	71	1			82
							76	9									
05	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	535	1	5422	2	N	3					85
							3	9									
06	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	530	1	5519	2	N	23					108
							25	9									
07	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	604	1	5780	2	N	22					130
							24	9									
08	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	604	1	5720	2	N	-0-					130
*09	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	584	1	5666	2	N	13					143
							14	9									

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
04	16455	X	6776	-0-	-9679	-0-	237	1	6539	2	N	-0-					-0-
05	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	301	1	6227	2	N	-0-					-0-
06	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	327	1	6660	2	N	-0-					-0-
07	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	283	1	5411	2	N	-0-					-0-
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	233	1	3440	2	N	-0-					-0-
*09	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	259	1	2362	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
04	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-
05	6386	X	1591	-0-	-4795	-0-	609	1	982	2	N	-0-					-0-
06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	839	1	3474	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	1094	-0-	-828	-0-	256	1	838	2	N	-0-					-0-
08	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	329	1	1649	2	N	-0-					-0-
*09	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	375	1	4013	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
04	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	166	1	5541	2	N	-0-					-0-
05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	164	1	5066	2	N	-0-					-0-
06	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	154	1	6842	2	N	-0-					-0-
07	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	208	1	8297	2	N	-0-					-0-
08	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	195	1	7367	2	N	-0-					-0-
*09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	190	1	5925	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
04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
05	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
06	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4988	-0-	-344	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4356	-0-	-1162	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	3900	-0-	-1440	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	7080	X	7044	-0-	-36	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6156	-0-	-664	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5594	-0-	-946	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	5516	-0-	-1769	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
08	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
*09	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	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
04	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					35
05	9052	X	8423	-0-	-629	-0-	8423	2			N	-0-					35
06	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2			N	-0-					35
07	9052	X	9005	-0-	-47	-0-	9005	2			N	-0-					35
08	9052	X	8861	-0-	-191	-0-	8861	2			N	-0-					35
09	8760	X	8293	-0-	-467	-0-	8293	2			N	-0-					35

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2675	-0-	-505	-0-	2669	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	2914	X	2538	-0-	-376	-0-	2525	3	13	9	N	12	12	8			-0-
06	2850	X	2324	-0-	-526	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2259	-0-	-686	-0-	2247	3	12	9	N	11	11	8			-0-
08	2945	X	2240	-0-	-705	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2176	-0-	-494	-0-	2169	3	7	9	N	6	6	8			-0-

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2614	-0-	-686	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2580	-0-	-830	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2790	-0-	-510	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3046	-0-	-333	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3141	-0-	-145	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
*09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			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
04	3540	X	3534	-0-	-6	-0-	3531	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3919	3	8	9	N	7	7	8			-0-
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3881	3	8	9	N	7	7	8			-0-
08	3937	X	3916	-0-	-21	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
*09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4332	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
04	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4863	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4809	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4548	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
*09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4295	3	2	9	N	2	2	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
04	4020	X	3651	-0-	-369	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3451	-0-	-424	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3739	-0-	-105	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3626	-0-	-156	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3347	-0-	-493	-0-	3347	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	6090	X	5297	-0-	-793	-0-	5295	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6293	X	5674	-0-	-619	-0-	5668	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	6090	X	5062	-0-	-1028	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	5135	-0-	-1158	-0-	5129	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	6293	X	5088	-0-	-1205	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	4357	-0-	-1133	-0-	4354	3	3	9	N	3	3	8			-0-

RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

04	9120	X	9036	-0-	-84	-0-	9036	3			N	-0-					-0-
05	9424	X	9190	-0-	-234	-0-	9190	3			N	-0-					-0-
06	9120	X	8859	-0-	-261	-0-	8859	3			N	-0-					-0-
07	9331	X	9087	-0-	-244	-0-	9087	3			N	-0-					-0-
08	9331	X	8922	-0-	-409	-0-	8922	3			N	-0-					-0-
09	9030	X	8422	-0-	-608	-0-	8422	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

04	3870	X	3584	-0-	-286	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3697	-0-	-302	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3579	-0-	-291	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3873	-0-	-126	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
*09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-

LIVESTOCK, K. D. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214321 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7132 - 9300

04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
05	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4903	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4909	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
*09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4889	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 8830

04	5670	X	5131	-0-	-539	-0-	5130	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5859	X	5153	-0-	-706	-0-	5151	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5610	X	5281	-0-	-329	-0-	5281	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	4938	-0-	-828	-0-	4936	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	5332	X	4778	-0-	-554	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4372	-0-	-908	-0-	4371	3	1	9	N	1	1	8			-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

04	11460	X	8668	-0-	-2792	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	11010	-0-	-646	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	10293	-0-	-807	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10197	-0-	-1273	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	10184	-0-	-821	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	9868	-0-	-782	-0-	9868	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	2			N	-0-					22
05	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2			N	-0-					22
06	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	12796	2			N	-0-					22
07	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12944	2			N	-0-					22
08	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	12831	2			N	-0-					22
*09	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	12328	2			N	-0-					22

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
04	4800	X	4795	-0-	-5	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	4928	-0-	-249	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4732	-0-	-278	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4935	-0-	-242	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	5080	-0-	-35	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
*09	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	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
04	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
07	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	3			N	-0-					-0-
08	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	3			N	-0-					-0-
*09	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	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
04	2910	X	2455	-0-	-455	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2482	-0-	-525	-0-	2481	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2760	X	2469	-0-	-291	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2063	-0-	-789	-0-	2062	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2697	X	1935	-0-	-762	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	1689	-0-	-771	-0-	1689	3			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
04	4380	X	4243	-0-	-137	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
05	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4311	-0-	-9	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4519	-0-	-38	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
*09	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	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
04	2340	X	2265	-0-	-75	-0-	2264	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2387	X	2323	-0-	-64	-0-	2320	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2310	X	2065	-0-	-245	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2327	-0-	-60	-0-	2324	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2356	X	2309	-0-	-47	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	2168	-0-	-112	-0-	2166	3	2	9	N	2	2	8			-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8040	X	7765	-0-	-275	-0-	7765	3			N	-0-					-0-
05	8308	X	7965	-0-	-343	-0-	7965	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	7533	-0-	-387	-0-	7533	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	7633	-0-	-551	-0-	7633	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7883	-0-	-208	-0-	7883	3			N	-0-					-0-
09	7770	X	7671	-0-	-99	-0-	7671	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	5925	-0-	-58	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5468	-0-	-322	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5511	-0-	-534	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	5541	-0-	-504	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5336	-0-	-514	-0-	5336	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

04	7530	X	6938	-0-	-592	-0-	6938	3			Y	-0-					-0-
05	7440	X	6963	-0-	-477	-0-	6963	3			Y	-0-					-0-
06	7050	X	6826	-0-	-224	-0-	6826	3			Y	-0-					-0-
07	7285	X	7128	-0-	-157	-0-	7128	3			Y	-0-					-0-
08	7285	X	7052	-0-	-233	-0-	7052	3			Y	-0-					-0-
09	6930	X	6609	-0-	-321	-0-	6609	3			Y	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3151	-0-	51	51	3151	3			N	-0-					-0-
08	2939	N	2888	-0-	-51	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
*09	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

04	3630	X	3353	-0-	-277	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3398	-0-	-353	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3253	-0-	-257	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3341	-0-	-162	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3316	-0-	-187	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3193	-0-	-167	-0-	3193	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
07	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
*09	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

04	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	13483	3			Y	-0-					21
05	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12552	3			Y	-0-					21
06	13260	X	12356	-0-	-904	-0-	12356	3			Y	-0-					21
07	13919	X	12200	-0-	-1719	-0-	12200	3			Y	-0-					21
08	13919	X	11183	-0-	-2736	-0-	11183	3			Y	-0-					21
09	13470	X	10160	-0-	-3310	-0-	10160	3			Y	-0-					21

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
06	960	N	776	-0-	-184	-0-	776	3			N	-0-					-0-
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
*09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2542	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2674	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2502	-0-	-133	-0-	2498	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2666	N	2459	-0-	-207	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2329	-0-	-71	-0-	2327	3	2	9	N	2	2	8			-0-

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	6647	-0-	-103	-0-	6644	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	6975	X	6959	-0-	-16	-0-	6951	3	8	9	N	7	7	8			-0-
06	6750	X	6110	-0-	-640	-0-	6110	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6234	-0-	-741	-0-	6227	3	7	9	N	6	6	8			-0-
08	6975	X	6070	-0-	-905	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	5704	-0-	-1016	-0-	5701	3	3	9	N	3	3	8			-0-

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	5196	-0-	-54	-0-	5195	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5581	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	5258	-0-	-105	-0-	5256	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	5580	X	5147	-0-	-433	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5047	-0-	-353	-0-	5046	3	1	9	N	1	1	8			-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7300 - 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
04	6060	X	5865	-0-	-195	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	6056	-0-	-206	-0-	6056	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5863	-0-	-197	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5969	-0-	-200	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5923	-0-	-215	-0-	5923	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	5822	-0-	-58	-0-	5822	3			N	-0-					-0-

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
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	5955	-0-	-645	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5787	-0-	-1033	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
06	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5590	-0-	-579	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5610	-0-	-559	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5762	-0-	-208	-0-	5762	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
05	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
06	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5903	-0-	-18	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4710	-0-	-1230	-0-	4710	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
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
05	5704	X	3694	-0-	-2010	-0-	235	1	3459	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
07	5704	X	1242	-0-	-4462	-0-	57	1	1185	2	N	-0-					-0-
08	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	221	1	7296	2	N	-0-					-0-
*09	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	106	1	5309	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
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
06	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2129	-0-	-196	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
*09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			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
04	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	806	1	8450	2	N	-0-					105
05	9207	X	8737	-0-	-470	-0-	830	1	7795	2	N	102					207
							112	9									
06	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	722	1	7952	2	N	33	147	1			93
							36	9									
07	9207	X	6588	-0-	-2619	-0-	480	1	6093	2	N	14					107
							15	9									
08	9207	X	9113	-0-	-94	-0-	523	1	8567	2	N	21					128
							23	9									
*09	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	588	1	8936	2	N	25					153
							28	9									

REED WELL #: 2 RRCID -> 215214 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 9090 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2733	-0-	-327	-0-	2730	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3162	X	2754	-0-	-408	-0-	2747	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2970	X	2748	-0-	-222	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2806	-0-	-263	-0-	2799	3	7	9	N	6	6	8			-0-
08	3069	X	2467	-0-	-602	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2474	-0-	-286	-0-	2471	3	3	9	N	3	3	8			-0-

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
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					100
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					100
06	3330	X	3169	-0-	-161	-0-	3169	2			N	-0-					100
07	3441	X	3365	-0-	-76	-0-	3365	2			N	-0-					100
08	3441	X	3265	-0-	-176	-0-	3265	2			N	-0-					100
09	3330	X	3202	-0-	-128	-0-	3202	2			N	-0-					100

BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 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
04	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	359	1	1252	2	N	-0-					1
							2824	3									
05	4712	X	3486	-0-	-1226	-0-	364	1	1124	2	N	-0-	1	5			-0-
							1998	3									
06	6690	X	2598	-0-	-4092	-0-	1117	1	471	2	N	-0-					-0-
							1010	3									
07	6913	X	2779	-0-	-4134	-0-	1156	1	568	2	N	-0-					-0-
							1055	3									
08	6913	X	5417	-0-	-1496	-0-	1306	1	1503	2	N	-0-					-0-
							2608	3									
*09	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	1220	1	1241	2	N	-0-					-0-
							2481	3									

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	3			N	-0-					-0-
05	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
06	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	3			N	-0-					-0-
07	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	3			N	-0-					-0-
08	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	3			N	-0-					-0-
*09	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3			N	-0-					-0-

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
04	1950	X	943	-0-	-1007	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	565	1	4317	2	N	-0-					-0-
06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	547	1	5018	2	N	-0-					-0-
07	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	556	1	4538	2	N	-0-					-0-
08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	565	1	5231	2	N	-0-					-0-
*09	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	547	1	4760	2	N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3452	-0-	-58	-0-	3452	3			Y	-0-					17
05	3658	X	3287	-0-	-371	-0-	3287	3			Y	-0-					17
06	3540	X	3026	-0-	-514	-0-	3026	3			Y	-0-					17
07	3658	X	2855	-0-	-803	-0-	2855	3			Y	-0-					17
08	3565	X	2787	-0-	-778	-0-	2787	3			Y	-0-					17
09	3450	X	2493	-0-	-957	-0-	2493	3			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
*09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

04	5520	X	5294	-0-	-226	-0-	5291	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	5704	X	5241	-0-	-463	-0-	5234	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	5520	X	4899	-0-	-621	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5043	-0-	-506	-0-	5037	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	5549	X	5322	-0-	-227	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	5263	-0-	-17	-0-	5260	3	3	9	N	3	3	8			-0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9740 - 10640

04	4110	X	3088	-0-	-1022	-0-	3079	2	9	9	N	8					148
05	4216	X	3961	-0-	-255	-0-	3959	2	2	9	N	2					150
06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4070	2	7	9	N	6					156
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4074	2	4	9	N	4					160
08	3968	X	3791	-0-	-177	-0-	3788	2	3	9	N	3					163
09	4080	X	3611	-0-	-469	-0-	3607	2	4	9	N	4					167

WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 9530

04	4740	X	3709	-0-	-1031	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	3115	-0-	-2186	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	5081	-0-	-49	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5045	-0-	-256	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5012	-0-	-289	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
*09	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 408H RRCID -> 215626 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287

04	3060	X	1424	-0-	-1636	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1464	-0-	-954	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	1243	-0-	-1007	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1722	-0-	-603	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
08	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
*09	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988

04	5070	X	3952	-0-	-1118	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	3804	-0-	-1435	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3916	-0-	-404	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3590	-0-	-874	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	4033	-0-	-183	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
*09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4019H RRCID -> 216105 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7316 - 9247

04	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7621	-0-	-594	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
06	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7808	-0-	-469	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7578	-0-	-699	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	8054	-0-	-136	-0-	8054	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	6506	-0-	-4	-0-	6505	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6210	X	5751	-0-	-459	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	5877	-0-	-1191	-0-	5876	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7068	X	5881	-0-	-1187	-0-	5881	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	5565	-0-	-1275	-0-	5565	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7870 - 10800

04	5490	X	5270	-0-	-220	-0-	5269	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5673	X	5237	-0-	-436	-0-	5235	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5490	X	4963	-0-	-527	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	4981	-0-	-475	-0-	4979	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	5456	X	4902	-0-	-554	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4707	-0-	-573	-0-	4706	3	1	9	N	1	1	8			-0-

KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588

04	3090	X	2704	-0-	-386	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2822	-0-	-371	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	3058	-0-	-32	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
07	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2808	-0-	-252	-0-	2808	3			N	-0-					-0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200

04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2491	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2613	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2758	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
*09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2489	3	3	9	N	3	3	8			-0-

LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

04	3690	X	3258	-0-	-432	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3270	-0-	-512	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3468	-0-	-102	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3413	-0-	-214	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3175	-0-	-452	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3440	-0-	-40	-0-	3440	3			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

04	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
05	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
07	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	2117	-0-	-177	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	1971	-0-	-339	-0-	1971	3			N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	2058	N	1638	-0-	-420	-0-	1135	1	503	2	N	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	950	1	314	2	N	-0-					-0-
06	701	X	701	-0-	-0-	-0-	115	1	586	2	N	-0-					-0-
07	403	X	215	-0-	-188	-0-	83	1	132	2	N	-0-					-0-
08	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	1			N	-0-					-0-
*09	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	1			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

04	3990	X	3688	-0-	-302	-0-	882	1	2800	2	N	5					85
							6	9									
05	4278	X	3578	-0-	-700	-0-	880	1	2696	2	N	2					87
							2	9									
06	4140	X	3502	-0-	-638	-0-	853	1	2646	2	N	3					90
							3	9									
07	4278	X	3563	-0-	-715	-0-	893	1	2670	2	N	-0-					90
08	4092	X	3712	-0-	-380	-0-	893	1	2819	2	N	-0-					90
09	3690	X	3518	-0-	-172	-0-	864	1	2654	2	N	-0-					90

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

04	5580	X	4739	-0-	-841	-0-	4736	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	5115	X	4899	-0-	-216	-0-	4892	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	4470	X	4199	-0-	-271	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4388	-0-	-510	-0-	4382	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	4898	X	3021	-0-	-1877	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4124	-0-	-616	-0-	4121	3	3	9	N	3	3	8			-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

04	7530	X	7091	-0-	-439	-0-	7090	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7781	X	6841	-0-	-940	-0-	6839	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	7380	X	6571	-0-	-809	-0-	6571	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	6949	-0-	-677	-0-	6947	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	7626	X	6936	-0-	-690	-0-	6936	3			N	-0-					-0-
09	7080	X	6627	-0-	-453	-0-	6626	3	1	9	N	1	1	8			-0-

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	7020	X	5794	-0-	-1226	-0-	836	1	4939	2	Y	17					114
							19	9									
05	7254	X	5111	-0-	-2143	-0-	1046	1	4055	2	Y	9					123
							10	9									
06	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	970	1	6314	2	Y	-0-					123
07	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	698	1	6109	2	Y	-0-					123
08	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	688	1	5845	2	Y	-0-					123
09	6720	X	6230	-0-	-490	-0-	666	1	5564	2	Y	-0-					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	6300	X	5092	-0-	-1208	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5885	-0-	-625	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5070	-0-	-1230	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5288	-0-	-292	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5111	-0-	-779	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5063	-0-	-637	-0-	5063	2			N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1 H RRCID -> 216756 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 9250

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

04	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	480	N	41	-0-	-439	-0-	41	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

04	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6378	2	6	9	Y	5	44	1			11
05	6696	X	6372	-0-	-324	-0-	6372	2			Y	-0-					11
06	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			Y	-0-					11
07	6696	X	6403	-0-	-293	-0-	6403	2			Y	-0-					11
08	6634	X	6021	-0-	-613	-0-	6021	2			Y	-0-					11
09	6630	X	5395	-0-	-1235	-0-	5395	2			Y	-0-					11

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	741	1	4375	2	N	-0-					-0-
05	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	710	1	4377	2	N	-0-					-0-
06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	670	1	4044	2	N	-0-					-0-
07	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	743	1	4022	2	N	-0-					-0-
08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	743	1	3918	2	N	-0-					-0-
*09	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	735	1	4121	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9058 - 11580

04	4530	X	4099	-0-	-431	-0-	563	1	3519	2	N	15					185
							17	9									
05	4681	X	4192	-0-	-489	-0-	595	1	3583	2	N	13					198
							14	9									
06	4530	X	4380	-0-	-150	-0-	614	1	3758	2	N	7					205
							8	9									
07	4557	X	4339	-0-	-218	-0-	589	1	3741	2	N	8					213
							9	9									
08	4402	X	4325	-0-	-77	-0-	601	1	3720	2	N	4					217
							4	9									
09	4380	X	3831	-0-	-549	-0-	587	1	3231	2	N	12	175	1			54
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	786	1	4533	2	N	-0-					-0-
05	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	867	1	4576	2	N	-0-					-0-
06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	856	1	4558	2	N	-0-					-0-
07	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	835	1	4589	2	N	-0-					-0-
08	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	835	1	4390	2	N	-0-					-0-
*09	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	759	1	4020	2	N	-0-					-0-

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	5370	-0-	-990	-0-	5368	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5797	X	5474	-0-	-323	-0-	5468	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	5430	X	5193	-0-	-237	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5321	-0-	-290	-0-	5317	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	5549	X	5313	-0-	-236	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
*09	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5369	3	2	9	N	2	2	8			-0-

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	5735	-0-	-445	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	5794	-0-	-592	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5941	-0-	-239	-0-	5941	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5137	-0-	-908	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	5458	-0-	-587	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5189	-0-	-751	-0-	5189	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
04	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
05	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
07	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
08	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
*09	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	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
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	4309	-0-	-101	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4276	-0-	-281	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3758	-0-	-592	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4303	-0-	-161	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	3296	-0-	-1168	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4209	-0-	-111	-0-	4209	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
04	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1255	-0-	-357	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	417	-0-	-1113	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	248	-0-	-1302	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	187	-0-	-1053	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	420	N	113	-0-	-307	-0-	113	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	3			Y	-0-					-0-
05	7471	X	6915	-0-	-556	-0-	6915	3			Y	-0-					-0-
06	7590	X	6057	-0-	-1533	-0-	6057	3			Y	-0-					-0-
07	7843	X	5759	-0-	-2084	-0-	5759	3			Y	-0-					-0-
08	7533	X	5517	-0-	-2016	-0-	5517	3			Y	-0-					-0-
09	7140	X	5235	-0-	-1905	-0-	5235	3			Y	-0-					-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
04	3570	X	3308	-0-	-262	-0-	3306	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3689	X	3271	-0-	-418	-0-	3265	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3570	X	3177	-0-	-393	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3142	-0-	-516	-0-	3136	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3051	-0-	-249	-0-	3048	3	3	9	N	3	3	8			-0-

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	5190	-0-	-150	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5266	-0-	-252	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
06	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	5054	-0-	-309	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	5271	-0-	-92	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4630	-0-	-560	-0-	4630	3			N	-0-					-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
04	4110	X	3595	-0-	-515	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3678	-0-	-569	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3570	-0-	-540	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3855	-0-	-175	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3822	-0-	-84	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3547	-0-	-53	-0-	3547	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
04	1920	N	1451	-0-	-469	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	716	-0-	-772	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	222	-0-	-1297	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	282	-0-	-1158	-0-	282	3			N	-0-					-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
04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
*09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	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
04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			Y	-0-					-0-
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3520	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3570	X	3401	-0-	-169	-0-	3401	3			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3446	-0-	-243	-0-	3445	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	3689	X	3417	-0-	-272	-0-	3417	3			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3214	-0-	-236	-0-	3214	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

04	3330	X	1869	-0-	-1461	-0-	481	1	426	2	N	-0-					1
							962	3									
05	2542	X	1199	-0-	-1343	-0-	437	1	274	2	N	-0-	1	5			-0-
							488	3									
06	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	651	1	349	2	N	-0-					-0-
							749	3									
07	1922	X	839	-0-	-1083	-0-	597	1	85	2	N	-0-					-0-
							157	3									
08	1922	X	1544	-0-	-378	-0-	484	1	388	2	N	-0-					-0-
							672	3									
09	1860	X	1000	-0-	-860	-0-	447	1	184	2	N	-0-					-0-
							369	3									

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

04	3120	X	343	-0-	-2777	-0-	313	1	9	2	N	-0-					1
							21	3									
05	1519	X	518	-0-	-1001	-0-	321	1	71	2	N	-0-	1	5			-0-
							126	3									
06	480	X	240	-0-	-240	-0-	240	1			N	-0-					-0-
07	401	X	401	-0-	-0-	-0-	247	1	54	2	N	-0-					-0-
							100	3									
08	527	X	296	-0-	-231	-0-	146	1	55	2	N	-0-					-0-
							95	3									
*09	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	335	1	1107	2	N	-0-					-0-
							2214	3									

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

04	2055	N	2026	-0-	-29	-0-	414	1	1612	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	804	-0-	-1614	-0-	136	1	668	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	1786	-0-	-584	-0-	245	1	1541	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1663	-0-	-445	-0-	214	1	1449	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	1999	-0-	-636	-0-	225	1	1774	2	N	-0-					-0-
*09	2040	X	1977	-0-	-63	-0-	203	1	1774	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					65
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					65
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					65
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					65
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					65
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					65

RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

04	9630	X	8570	-0-	-1060	-0-	8570	3			N	-0-					-0-
05	9858	X	9355	-0-	-503	-0-	9355	3			N	-0-					-0-
06	9300	X	8066	-0-	-1234	-0-	8066	3			N	-0-					-0-
07	9362	X	8190	-0-	-1172	-0-	8190	3			N	-0-					-0-
08	9362	X	7966	-0-	-1396	-0-	7966	3			N	-0-					-0-
09	9060	X	7505	-0-	-1555	-0-	7505	3			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
06	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
07	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
*09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 9400

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

04	4050	X	3838	-0-	-212	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3747	-0-	-345	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3593	-0-	-277	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3353	-0-	-646	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3240	-0-	-759	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3258	-0-	-582	-0-	3258	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

04	2610	N	2370	-0-	-240	-0-	2370	3			Y	-0-					-0-
05	2604	N	2586	-0-	-18	-0-	2586	3			Y	-0-					-0-
06	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			Y	-0-					-0-
07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
08	2573	N	2542	-0-	-31	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
09	2520	N	2418	-0-	-102	-0-	2418	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1706	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1710	N	1637	-0-	73	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1717	-0-	50	-0-	1716	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1705	N	1684	-0-	21	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1612	-0-	38	-0-	1612	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
04	1170	N	-0-	-0-	1170	-0-					N	-0-					-0-
05	1829	N	-0-	-0-	1829	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	N	588	-0-	762	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
*09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	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
04	2310	N	2104	-0-	206	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2142	-0-	59	-0-	2142	3			Y	-0-					-0-
06	2160	N	2048	-0-	112	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2106	-0-	64	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
08	2139	N	2052	-0-	87	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1918	-0-	122	-0-	1918	3			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
04	10000	X	4489	-0-	5511	-0-	428	1	1468	2	N	30					46
							2560	3	33	9							
05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	376	1	3663	2	N	8					54
							9	9									
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	350	1	3548	2	N	1					55
							1	9									
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	363	1	3948	2	N	18	60	1			13
							20	9									
08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	362	1	3810	2	N	6					19
							7	9									
*09	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	351	1	3619	2	N	25					44
							28	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	6030	X	3596	-0-	-2434	-0-	263	1	1024	2	N	-0-					1
							2309	3									
05	5828	X	4865	-0-	-963	-0-	354	1	1624	2	N	-0-	1	5			-0-
							2887	3									
06	5460	X	5341	-0-	-119	-0-	369	1	1581	2	N	-0-					-0-
							3391	3									
07	5642	X	4949	-0-	-693	-0-	361	1	1606	2	N	-0-					-0-
							2982	3									
08	5642	X	5490	-0-	-152	-0-	480	1	1832	2	N	-0-					-0-
							3178	3									
09	5340	X	3947	-0-	-1393	-0-	359	1	1196	2	N	-0-					-0-
							2392	3									

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218990 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009

04	2940	X	2430	-0-	-510	-0-	770	1	1660	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

04	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	6019	-0-	-212	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5573	-0-	-667	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5155	-0-	-1417	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5846	-0-	-726	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5611	-0-	-749	-0-	5611	2			N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2665	-0-	-590	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	2852	-0-	-538	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3030	-0-	-473	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	2994	-0-	-509	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	2819	-0-	-541	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8250	X	6937	-0-	-1313	-0-	6937	2			Y	-0-					27
05	7533	X	6900	-0-	-633	-0-	6900	2			Y	-0-					27
06	7290	X	6721	-0-	-569	-0-	6721	2			Y	-0-					27
07	7533	X	6981	-0-	-552	-0-	6981	2			Y	-0-					27
08	7161	X	6856	-0-	-305	-0-	6856	2			Y	-0-					27
09	6930	X	6621	-0-	-309	-0-	6621	2			Y	-0-					27

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
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			Y	-0-					27
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			Y	-0-					27
06	5430	X	4353	-0-	-1077	-0-	4353	2			Y	-0-					27
07	5611	X	3455	-0-	-2156	-0-	3455	2			Y	-0-					27
08	4929	X	4417	-0-	-512	-0-	4417	2			Y	-0-					27
09	4440	X	3890	-0-	-550	-0-	3890	2			Y	-0-					27

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
04	5280	X	5131	-0-	-149	-0-	5131	2			Y	-0-					15
05	5580	X	4470	-0-	-1110	-0-	4470	2			Y	-0-					15
06	5760	X	4773	-0-	-987	-0-	4773	2			Y	-0-					15
07	5952	X	4915	-0-	-1037	-0-	4915	2			Y	-0-					15
08	5549	X	5083	-0-	-466	-0-	5083	2			Y	-0-					15
09	5130	X	5093	-0-	-37	-0-	5057	2	36	9	Y	33	33	1			15

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	6780	X	6262	-0-	-518	-0-	1399	1	4863	2	N	-0-					7
05	7006	X	5469	-0-	-1537	-0-	492	1	4977	2	N	-0-	7	5			-0-
06	6780	X	5387	-0-	-1393	-0-	547	1	4840	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	5173	-0-	-1833	-0-	565	1	4608	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	4914	-0-	-1565	-0-	565	1	4349	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5215	-0-	-1055	-0-	547	1	4668	2	N	-0-					-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	42	1	412	2	N	-0-					30
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	368	2	N	-0-					30
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	36	1	408	2	N	-0-					30
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	41	1	451	2	N	-0-					30
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	41	1	617	2	N	-0-					30
*09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	40	1	789	2	N	-0-					30

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
06	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
07	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
08	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
*09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-

BURKETT WELL #: 1H RRCID -> 219499 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7578 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
*09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10680	X	9868	-0-	-812	-0-	1214	1	8654	2	N	-0-					-0-
05	10974	X	9614	-0-	-1360	-0-	1237	1	8377	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	9729	-0-	-801	-0-	1196	1	8533	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	10163	-0-	-687	-0-	1137	1	9026	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	10038	-0-	-502	-0-	1108	1	8930	2	N	-0-					-0-
*09	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	1076	1	8930	2	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
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1510	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1651	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	1475	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1643	N	1485	-0-	-158	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1367	-0-	-163	-0-	1365	3	2	9	N	2	2	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
04	3810	X	3310	-0-	-500	-0-	3309	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3875	X	3254	-0-	-621	-0-	3252	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3540	X	3245	-0-	-295	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3242	-0-	-416	-0-	3240	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3658	X	2934	-0-	-724	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3051	-0-	-249	-0-	3050	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	3510	X	3224	-0-	-286	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3230	-0-	-397	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3109	-0-	-401	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3360	-0-	-143	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3221	-0-	-251	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3161	-0-	-49	-0-	3161	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
04	4050	X	3779	-0-	-271	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	4002	-0-	-183	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3943	-0-	-197	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3847	-0-	-431	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3906	-0-	-372	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3656	-0-	-274	-0-	3656	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
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4326	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4110	X	4045	-0-	-65	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4145	-0-	-164	-0-	4144	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4340	X	4033	-0-	-307	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	4106	-0-	-94	-0-	4106	3			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
04	6000	X	5803	-0-	-197	-0-	5803	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	5976	-0-	-410	-0-	5975	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6270	X	5773	-0-	-497	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	5879	-0-	-600	-0-	5878	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6479	X	5791	-0-	-688	-0-	5791	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	5456	-0-	-334	-0-	5456	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2173	-0-	-47	-0-	2171	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	2258	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2250	N	2136	-0-	-114	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	2144	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1960	-0-	-170	-0-	1958	3	2	9	N	2	2	8			-0-

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 8060 - 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
04	3600	X	3422	-0-	-178	-0-	3420	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	3508	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3510	X	3441	-0-	-69	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3522	-0-	-105	-0-	3518	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3627	X	3459	-0-	-168	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3235	-0-	-215	-0-	3233	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	2190	N	2055	-0-	-135	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1925	-0-	-175	-0-	1925	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
04	4980	X	4667	-0-	-313	-0-	4666	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5146	X	4835	-0-	-311	-0-	4833	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4980	X	4807	-0-	-173	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4831	-0-	-67	-0-	4829	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4898	X	4699	-0-	-199	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4458	-0-	-342	-0-	4457	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
04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
*09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	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
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3867	-0-	-70	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3651	-0-	-159	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3678	-0-	-259	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3919	-0-	-18	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3573	-0-	-237	-0-	3573	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	8109	-0-	-171	-0-	8108	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8029	X	7909	-0-	-120	-0-	7907	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	7620	X	7242	-0-	-378	-0-	7242	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	7300	-0-	-1070	-0-	7298	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	8370	X	7150	-0-	-1220	-0-	7150	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	6807	-0-	-1293	-0-	6806	3	1	9	N	1	1	8			-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
04	7830	X	7685	-0-	-145	-0-	7684	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8091	X	7725	-0-	-366	-0-	7724	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7830	X	7336	-0-	-494	-0-	7336	3			N	-0-					-0-
07	7936	X	7499	-0-	-437	-0-	7498	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7936	X	7911	-0-	-25	-0-	7911	3			N	-0-					-0-
09	7680	X	7289	-0-	-391	-0-	7288	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
04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	3			N	-0-					-0-
05	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	3			N	-0-					-0-
06	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	3			N	-0-					-0-
07	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	3			N	-0-					-0-
08	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	3			N	-0-					-0-
*09	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 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
04	5100	X	2851	-0-	-2249	-0-	534	1	2317	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2337	-0-	-856	-0-	427	1	1910	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
09	2850	X	1577	-0-	-1273	-0-	824	1	753	2	N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8850	X	4859	-0-	-3991	-0-	97	1	4762	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	5587	-0-	-2969	-0-	545	1	5042	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	5501	-0-	-2179	-0-	541	1	4960	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7281	-0-	-655	-0-	854	1	6427	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	4363	-0-	-3573	-0-	285	1	4078	2	N	-0-					-0-
*09	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	655	1	7173	2	N	-0-					-0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770	X	6734	-0-	-1036	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	4900	-0-	-3284	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7615	-0-	-305	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6670	-0-	-1514	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	5886	-0-	-1275	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6066	-0-	-1554	-0-	6066	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
04	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	727	1	7508	2	N	-0-					-0-
05	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	751	1	7368	2	N	-0-					-0-
06	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	727	1	6692	2	N	-0-					-0-
07	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	751	1	7347	2	N	-0-					-0-
08	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	751	1	6941	2	N	-0-					-0-
*09	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	727	1	6638	2	N	-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
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	1078	1	1099	2	N	2					6
							1917	3	2	9							
05	4092	X	3817	-0-	-275	-0-	1057	1	2758	2	N	2					8
							2	9									
06	3870	X	3527	-0-	-343	-0-	952	1	2575	2	N	-0-					8
07	4247	X	3674	-0-	-573	-0-	1009	1	2665	2	N	-0-	5	1			3
08	4247	X	3483	-0-	-764	-0-	1044	1	2439	2	N	-0-					3
09	4110	X	3825	-0-	-285	-0-	1005	1	2820	2	N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

04	5430	X	4689	-0-	-741	-0-	312	1	1588	2	Y	17	18	1			22
							2770	3	19	9							
05	5611	X	4993	-0-	-618	-0-	329	1	4654	2	Y	9					31
							10	9									
06	4710	X	1693	-0-	-3017	-0-	320	1	1370	2	Y	3	20	1			14
							3	9									
07	4867	X	1754	-0-	-3113	-0-	324	1	1424	2	Y	5	2	1			17
							6	9									
08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	312	1	4739	2	Y	5					22
							6	9									
*09	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	294	1	4560	2	Y	3					25
							3	9									

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

04	4380	X	4330	-0-	-50	-0-	403	1	3927	2	N	-0-					-0-
05	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	406	1	4231	2	N	-0-					-0-
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	408	1	4219	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4537	-0-	-20	-0-	454	1	4083	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4494	-0-	-63	-0-	439	1	4055	2	N	-0-					-0-
*09	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	445	1	3994	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

04	3180	X	2982	-0-	-198	-0-	606	1	730	2	N	-0-					-0-
							1646	3									
05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	826	1	1200	2	N	-0-					-0-
							2132	3									
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	782	1	810	2	N	-0-					-0-
							1736	3									
07	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	844	1	769	2	N	-0-					-0-
							1429	3									
08	3286	X	2920	-0-	-366	-0-	643	1	833	2	N	-0-					-0-
							1444	3									
09	3180	X	1926	-0-	-1254	-0-	327	1	533	2	N	-0-					-0-
							1066	3									

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	348	1	2173	2	Y	-0-					-0-
							1467	3									
05	4309	X	4033	-0-	-276	-0-	349	1	2806	2	Y	-0-					-0-
							878	3									
06	4170	X	3589	-0-	-581	-0-	276	1	1956	2	Y	-0-					-0-
							1357	3									
07	4309	X	3463	-0-	-846	-0-	318	1	2205	2	Y	-0-					-0-
							940	3									
08	4123	X	3644	-0-	-479	-0-	434	1	2439	2	Y	-0-					-0-
							771	3									
09	3990	X	3694	-0-	-296	-0-	398	1	2060	2	Y	-0-					-0-
							1236	3									

SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

04	8010	X	7189	-0-	-821	-0-	7187	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	8277	X	7981	-0-	-296	-0-	7977	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	8010	X	6799	-0-	-1211	-0-	6799	3			N	-0-					-0-
07	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7574	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	7967	X	7773	-0-	-194	-0-	7773	3			N	-0-					-0-
09	7710	X	7466	-0-	-244	-0-	7464	3	2	9	N	2	2	8			-0-

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

04	7710	X	7433	-0-	-277	-0-	7433	3			N	-0-					-0-
05	7967	X	7469	-0-	-498	-0-	7469	3			N	-0-					-0-
06	7710	X	6987	-0-	-723	-0-	6987	3			N	-0-					-0-
07	7874	X	7416	-0-	-458	-0-	7416	3			N	-0-					-0-
08	7688	X	7322	-0-	-366	-0-	7322	3			N	-0-					-0-
09	7440	X	7128	-0-	-312	-0-	7128	3			N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

04	2190	N	1894	-0-	-296	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1520	-0-	-220	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1703	-0-	-250	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	1221	-0-	-1228	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

04	4410	X	3570	-0-	-840	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4172	-0-	-75	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3839	-0-	-91	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3864	-0-	-321	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3896	-0-	-154	-0-	3896	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	837	-0-	-620	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1	-0-	-1456	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	7470	X	3869	-0-	-3601	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	6646	-0-	-1507	-0-	6646	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	7126	-0-	-764	-0-	7126	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	7362	-0-	-791	-0-	7362	3			N	-0-					-0-
08	7843	X	6475	-0-	-1368	-0-	6475	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	6726	-0-	-414	-0-	6726	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
04	2820	X	2810	-0-	-10	-0-	510	1	2300	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2872	-0-	-42	-0-	542	1	2330	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2688	-0-	-132	-0-	504	1	2184	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2817	-0-	-97	-0-	565	1	2252	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2870	-0-	-44	-0-	543	1	2327	2	N	-0-					-0-
*09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	508	1	2314	2	N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7290 - 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
04	6900	X	6648	-0-	-252	-0-	6648	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6827	-0-	-272	-0-	6827	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	6535	-0-	-335	-0-	6535	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6734	-0-	-241	-0-	6734	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	6778	-0-	-104	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	6473	-0-	-187	-0-	6473	3			N	-0-					-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
04	4290	X	4173	-0-	-117	-0-	4173	3			Y	-0-					5
05	4371	X	4078	-0-	-293	-0-	4078	3			Y	-0-					5
06	4140	X	3974	-0-	-166	-0-	3974	3			Y	-0-					5
07	4309	X	4216	-0-	-93	-0-	4216	3			Y	-0-					5
08	4309	X	4083	-0-	-226	-0-	4083	3			Y	-0-					5
09	4170	X	4009	-0-	-161	-0-	4009	3			Y	-0-					5

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	4805	-0-	-655	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	4798	-0-	-844	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4773	-0-	-477	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4156	-0-	-804	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	2633	-0-	-2327	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	1907	-0-	-2893	-0-	1907	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
04	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3			Y	-0-					-0-
05	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5269	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	7110	X	5048	-0-	-2062	-0-	5048	3			Y	-0-					-0-
07	5735	X	5223	-0-	-512	-0-	5222	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	5301	X	5186	-0-	-115	-0-	5186	3			Y	-0-					-0-
09	5100	X	4954	-0-	-146	-0-	4954	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	3720	X	3072	-0-	-648	-0-	3071	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3311	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3496	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
*09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3438	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
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	44	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	141	3	9	9	N	8	8	8			-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	142	3	8	9	N	7	7	8			-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	132	3	4	9	N	4	4	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
04	6510	X	5499	-0-	-1011	-0-	5496	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	6014	X	5151	-0-	-863	-0-	5144	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	5550	X	5248	-0-	-302	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
07	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5795	3	7	9	N	6	6	8			-0-
08	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
*09	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5856	3	3	9	N	3	3	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
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
06	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
08	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
*09	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8460	X	8125	-0-	-335	-0-	8124	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8680	X	8351	-0-	-329	-0-	8350	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8250	X	8027	-0-	-223	-0-	8027	3			N	-0-					-0-
07	8525	X	8266	-0-	-259	-0-	8265	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8432	X	8256	-0-	-176	-0-	8256	3			N	-0-					-0-
09	8130	X	7987	-0-	-143	-0-	7986	3	1	9	N	1	1	8			-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3322	-0-	-88	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3228	-0-	-72	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3001	-0-	-471	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3021	-0-	-339	-0-	3021	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			Y	-0-					-0-
05	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	5929	3	122	9	Y	111	91	1			20
06	6420	X	5734	-0-	-686	-0-	5734	3			Y	-0-					20
07	6634	X	5689	-0-	-945	-0-	5689	3			Y	-0-					20
08	6045	X	5648	-0-	-397	-0-	5648	3			Y	-0-					20
09	5850	X	5593	-0-	-257	-0-	5593	3			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
06	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
07	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
*09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2117	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2387	N	2191	-0-	-196	-0-	2190	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2250	N	2141	-0-	-109	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2032	-0-	-169	-0-	2031	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2201	N	1988	-0-	-213	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1789	-0-	-341	-0-	1788	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

HADLEY WELL #: 1H RRCID -> 221992 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7455 - 9195

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	211	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	7	7	8			-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1480	3	8	9	N	7	7	8			-0-
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
*09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1523	3	3	9	N	3	3	8			-0-

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

04	6930	X	6804	-0-	-126	-0-	6804	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	6947	-0-	-214	-0-	6946	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6990	X	6725	-0-	-265	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6823	-0-	-400	-0-	6822	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7223	X	6962	-0-	-261	-0-	6962	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	6753	-0-	-57	-0-	6753	3			N	-0-					-0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

04	3810	X	3451	-0-	-359	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3301	-0-	-419	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3222	-0-	-408	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3411	-0-	-340	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3412	-0-	-339	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3307	-0-	-143	-0-	3307	3			N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

04	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	2602	-0-	-1538	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	2914	-0-	-1364	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	2711	-0-	-1567	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	2793	-0-	-1347	-0-	2793	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	3600	X	2903	-0-	-697	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3163	-0-	-185	-0-	3163	3			Y	-0-					-0-
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			Y	-0-					-0-
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			Y	-0-					-0-
08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			Y	-0-					-0-
09	3240	X	2715	-0-	-525	-0-	2715	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3			Y	-0-					-0-
05	4867	X	4820	-0-	-47	-0-	4819	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	4740	X	4610	-0-	-130	-0-	4610	3			Y	-0-					-0-
07	4898	X	4681	-0-	-217	-0-	4680	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	4898	X	4280	-0-	-618	-0-	4280	3			Y	-0-					-0-
*09	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	3			N	-0-					-0-
05	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
06	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4750	-0-	-272	-0-	4750	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4758	-0-	-419	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4780	-0-	-230	-0-	4780	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3399	-0-	-831	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3507	-0-	-864	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3409	-0-	-821	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3614	-0-	-416	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3430	-0-	-259	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3355	-0-	-65	-0-	3355	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2367	-0-	-33	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2477	-0-	-96	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2359	-0-	-191	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
*09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2159	-0-	-721	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2037	-0-	-939	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1874	-0-	-1006	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	1768	-0-	-898	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	1818	-0-	-600	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1664	-0-	-496	-0-	1664	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5826	-0-	-374	-0-	5826	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5306	-0-	-874	-0-	5306	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5420	-0-	-966	-0-	5420	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	5712	-0-	-674	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	4417	-0-	-1583	-0-	4417	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	5859	-0-	-891	-0-	5858	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6975	X	5724	-0-	-1251	-0-	5722	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	6750	X	5485	-0-	-1265	-0-	5485	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5369	-0-	-676	-0-	5367	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	6045	X	5080	-0-	-965	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	4516	-0-	-1334	-0-	4515	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	5200	-0-	-20	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5022	-0-	-372	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4818	-0-	-402	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	5212	-0-	-151	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
08	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	3			N	-0-					-0-
*09	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	3			N	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2712	-0-	-198	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2768	-0-	-239	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2717	-0-	-133	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2679	-0-	-266	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
08	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
*09	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8070	X	7883	-0-	-187	-0-	7883	3			N	-0-					-0-
05	8804	X	8201	-0-	-603	-0-	8201	3			N	-0-					-0-
06	8520	X	8066	-0-	-454	-0-	8066	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	8232	-0-	-572	-0-	8232	3			N	-0-					-0-
08	8618	X	8149	-0-	-469	-0-	8149	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	7753	-0-	-317	-0-	7753	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4738	-0-	-512	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	5338	-0-	-87	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5324	-0-	-286	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5643	-0-	-154	-0-	5643	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5746	-0-	-51	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	5207	-0-	-103	-0-	5207	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	5725	-0-	-575	-0-	5725	3			Y	-0-					7
05	6510	X	5621	-0-	-889	-0-	5621	3			Y	-0-					7
06	5880	X	5220	-0-	-660	-0-	5220	3			Y	-0-					7
07	5921	X	5235	-0-	-686	-0-	5235	3			Y	-0-					7
08	5921	X	5324	-0-	-597	-0-	5324	3			Y	-0-					7
09	5730	X	4918	-0-	-812	-0-	4918	3			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1418	-0-	-292	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1165	-0-	-602	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1188	-0-	-393	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	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
04	5610	X	5433	-0-	-177	-0-	5433	3			N	-0-					139
05	5766	X	5621	-0-	-145	-0-	5620	3	1	9	N	1	1	8			139
06	5580	X	5402	-0-	-178	-0-	5402	3			N	-0-					139
07	5766	X	5537	-0-	-229	-0-	5536	3	1	9	N	1	1	8			139
08	5611	X	5531	-0-	-80	-0-	5531	3			N	-0-					139
09	5430	X	5419	-0-	-11	-0-	5338	3	81	9	N	74	73	1	1	8	139

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
04	5610	X	4711	-0-	-899	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	4883	-0-	-914	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	4743	-0-	-777	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4808	-0-	-307	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4784	-0-	-114	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4625	-0-	-115	-0-	4625	3			N	-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
04	7260	X	5265	-0-	-1995	-0-	99	1	5160	2	N	5					63
							6	9									
05	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	108	1	8337	2	N	1					64
							1	9									
06	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	108	1	8651	2	N	20					84
							22	9									
07	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	114	1	13206	2	N	56					140
							62	9									
08	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	88	1	15344	2	N	142					282
							156	9									
*09	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10182	2	1	9	N	1					283

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
04	5220	X	4637	-0-	-583	-0-	117	1	4520	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4699	-0-	-571	-0-	90	1	4609	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4495	-0-	-605	-0-	95	1	4400	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4781	-0-	-365	-0-	103	1	4678	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4796	-0-	-195	-0-	103	1	4693	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4549	-0-	-101	-0-	99	1	4450	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	383 4599	1 3	2039	2	N	-0-					1
05	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	420 4093	1 3	2302	2	N	-0-	1	5			-0-
06	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	368 4215	1 3	1965	2	N	-0-					-0-
07	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	374 4069	1 3	2190	2	N	-0-					-0-
08	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	535 3885	1 3	2239	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	6017	-0-	-73	-0-	406 3740	1 3	1871	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
04	6540	X	6351	-0-	-189	-0-	267 4215	1 3	1869	2	N	-0-					1
05	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	265 3709	1 3	2086	2	N	-0-	1	5			-0-
06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	166 3695	1 3	1723	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	6089	-0-	-483	-0-	176 3844	1 3	2069	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	6262	-0-	-310	-0-	384 3729	1 3	2149	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5975	-0-	-385	-0-	283 3794	1 3	1898	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	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	EOM BALANCE
04	5670	X	3737	-0-	-1933	-0-	672	1	3065	2	N	-0-	-0-
05	5642	X	4035	-0-	-1607	-0-	638	1	3397	2	N	-0-	-0-
06	4620	X	3561	-0-	-1059	-0-	610	1	2951	2	N	-0-	-0-
07	4309	X	3657	-0-	-652	-0-	575	1	3082	2	N	-0-	-0-
08	4154	X	3983	-0-	-171	-0-	594	1	3389	2	N	-0-	-0-
*09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	590	1	3389	2	N	-0-	-0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	600	N	334	-0-	-266	-0-	259	1	75	2	N	-0-	-0-
05	558	N	495	-0-	-63	-0-	289	1	206	2	N	-0-	-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	489	1	1122	2	N	-0-	-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	468	1	987	2	N	-0-	-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	424	1	299	2	N	-0-	-0-
*09	1620	N	711	-0-	-909	-0-	412	1	299	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	6870	X	6747	-0-	-123	-0-	249	1	1996	2	N	-0-					1
							4502	3									
05	6789	X	6618	-0-	-171	-0-	257	1	2290	2	N	-0-	1	5			-0-
							4071	3									
06	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	612	1	1984	2	N	-0-					-0-
							4254	3									
07	6975	X	6510	-0-	-465	-0-	631	1	2057	2	N	-0-					-0-
							3822	3									
08	6975	X	6348	-0-	-627	-0-	514	1	2133	2	N	-0-					-0-
							3701	3									
09	6840	X	5878	-0-	-962	-0-	365	1	1838	2	N	-0-					-0-
							3675	3									

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

04	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	476	1	4699	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	5096	-0-	-81	-0-	505	1	4591	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4428	-0-	-582	-0-	502	1	3926	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4221	-0-	-1142	-0-	515	1	3706	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4280	-0-	-1083	-0-	522	1	3758	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	3631	-0-	-1559	-0-	495	1	3136	2	N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

04	8040	X	7840	-0-	-200	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
05	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6469	-0-	-1331	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7017	-0-	-1074	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7012	-0-	-1296	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6737	-0-	-1303	-0-	6737	2			N	-0-					-0-

STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

04	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	543	1	4089	2	N	5	130	1			27
							6	9									
05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	564	1	4348	2	N	5					32
							6	9									
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	547	1	3984	2	N	-0-					32
07	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	565	1	4292	2	N	-0-					32
08	4929	X	4078	-0-	-851	-0-	565	1	3513	2	N	-0-					32
09	4770	X	4356	-0-	-414	-0-	547	1	3806	2	N	3					35
							3	9									

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

04	4260	X	3665	-0-	-595	-0-	3503	2	162	9	Y	147	103	1			44
05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			Y	-0-					44
06	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4478	2	1	9	Y	1					45
07	3937	X	3782	-0-	-155	-0-	3735	2	47	9	Y	43					88
08	4650	X	4203	-0-	-447	-0-	4170	2	33	9	Y	30					118
09	4500	X	4014	-0-	-486	-0-	4014	2			Y	-0-					118

EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

04	5940	X	2965	-0-	-2975	-0-	2962	2	3	9	N	3					33
05	5766	X	2337	-0-	-3429	-0-	2333	2	4	9	N	4					37
06	5580	X	2751	-0-	-2829	-0-	2748	2	3	9	N	3					40
07	5766	X	3274	-0-	-2492	-0-	3274	2			N	-0-					40
08	3069	X	3022	-0-	-47	-0-	3016	2	6	9	N	5					45
09	2970	X	2668	-0-	-302	-0-	2668	2			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SMALLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224483 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7120 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3445	-0-	-65	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3536	-0-	-91	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3514	-0-	-113	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3371	-0-	-139	-0-	3371	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1489	-0-	-526	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1476	-0-	-84	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3098	2	6	9	N	5					20
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4024	2	14	9	N	13					33
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3534	2	6	9	N	5					38
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					38
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					38
*09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					38

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	359	1	4336	2	Y	-0-					140
05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	370	1	4561	2	Y	-0-					140
06	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	354	1	4409	2	Y	-0-					140
07	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	366	1	4381	2	Y	-0-					140
08	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	359	1	4104	2	Y	-0-					140
*09	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	348	1	4275	2	Y	-0-					140

LONESOME DOVE WELL #: 3H RRCID -> 224828 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6906 - 10407

04	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	302	1	9535	2	N	-0-					-0-
05	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	316	1	9321	2	N	-0-					-0-
06	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	295	1	8470	2	N	-0-					-0-
07	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	315	1	8531	2	N	-0-					-0-
08	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	327	1	9301	2	N	-0-					-0-
*09	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	316	1	8664	2	N	-0-					-0-

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

04	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					81
05	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6656	2	59	9	N	54	102	1			33
06	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					33
07	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					33
08	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					33
*09	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 224830 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 7081 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

04	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	512 17	1 9	6338	2	N	15					190
05	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	518 13	1 9	8192	2	N	12					202
06	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	504 41	1 9	8276	2	N	37	177	1			62
07	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	520 20	1 9	7932	2	N	18					80
08	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	522 17	1 9	6259	2	N	15					95
*09	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	505	1	6960	2	N	-0-					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	7650	X	6949	-0-	-701	-0-	446	1	2369	2	N	1					68
							4133	3	1	9							
05	7905	X	5700	-0-	-2205	-0-	442	1	5252	2	N	5					73
							6	9									
06	7650	X	2929	-0-	-4721	-0-	339	1	2588	2	N	2					75
							2	9									
07	7471	X	1107	-0-	-6364	-0-	146	1	961	2	N	-0-					75
08	7192	X	5356	-0-	-1836	-0-	154	1	5202	2	N	-0-					75
*09	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	134	1	8015	2	N	2					77
							2	9									

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

04	5370	X	4923	-0-	-447	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5069	-0-	-418	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4861	-0-	-389	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5111	-0-	-314	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4932	-0-	-276	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
*09	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

04	2970	X	2752	-0-	-218	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2593	-0-	-476	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2269	-0-	-551	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2627	-0-	-287	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2478	-0-	-374	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2430	-0-	-330	-0-	2430	3			N	-0-					-0-

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

04	3210	X	3036	-0-	-174	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3100	-0-	-186	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2921	-0-	-229	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2998	-0-	-164	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2956	-0-	-206	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2863	-0-	-167	-0-	2863	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

04	4290	X	3989	-0-	-301	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4094	-0-	-339	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3619	-0-	-671	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3818	-0-	-367	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	4124	-0-	-30	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
*09	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

04	6540	X	6115	-0-	-425	-0-	6115	3			Y	-0-					-0-
05	6758	X	5858	-0-	-900	-0-	5858	3			Y	-0-					-0-
06	6150	X	5575	-0-	-575	-0-	5575	3			Y	-0-					-0-
07	6355	X	5773	-0-	-582	-0-	5773	3			Y	-0-					-0-
08	6355	X	5685	-0-	-670	-0-	5685	3			Y	-0-					-0-
09	6120	X	5691	-0-	-429	-0-	5691	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	3630	X	2920	-0-	-710	-0-	2920	3			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3121	-0-	-630	-0-	3120	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3630	X	2995	-0-	-635	-0-	2995	3			Y	-0-					-0-
07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3060	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	3131	X	3096	-0-	-35	-0-	3096	3			Y	-0-					-0-
09	3030	X	3004	-0-	-26	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-

SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

04	5430	X	5378	-0-	-52	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	5556	-0-	-55	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
06	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
08	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	5633	-0-	-7	-0-	5633	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3308	-0-	-567	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3204	-0-	-671	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3063	-0-	-687	-0-	3063	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

04	5910	X	5114	-0-	-796	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5275	-0-	-832	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	4340	-0-	-1240	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	4769	-0-	-873	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	4350	-0-	-1106	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	3848	-0-	-1252	-0-	3848	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3074	2	15	9	N	14					161
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3256	2	13	9	N	12					173
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					173
07	3193	X	3052	-0-	-141	-0-	3039	2	13	9	N	12					185
08	3255	X	2905	-0-	-350	-0-	2892	2	13	9	N	12					197
09	3150	X	2938	-0-	-212	-0-	2918	2	20	9	N	18					215

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

04	6870	X	6218	-0-	-652	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	3971	-0-	-3128	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	4433	-0-	-2437	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	4399	-0-	-2700	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	4459	-0-	-1958	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4198	-0-	-2012	-0-	4198	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
07	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
08	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4458	-0-	-162	-0-	4458	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
04	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					32
05	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					32
06	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					32
07	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					32
08	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-					32
*09	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					32

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 226220 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6951 - 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
04	1830	N	1786	-0-	-44	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1095	-0-	-579	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	171	-0-	-1509	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1181	-0-	-679	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
*09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 8H RRCID -> 226221 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6935 - 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
04	3060	X	2667	-0-	-393	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
07	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
*09	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-

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
04	5820	X	5208	-0-	-612	-0-	5208	2			N	-0-					123
05	6045	X	4865	-0-	-1180	-0-	4865	2			N	-0-					123
06	5850	X	4718	-0-	-1132	-0-	4718	2			N	-0-					123
07	6045	X	5165	-0-	-880	-0-	5165	2			N	-0-					123
08	5828	X	5363	-0-	-465	-0-	5363	2			N	-0-					123
09	5220	X	4836	-0-	-384	-0-	4836	2			N	-0-					123

NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9380 - 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
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					72
05	3255	X	3221	-0-	-34	-0-	3221	2			N	-0-					72
06	3150	X	2429	-0-	-721	-0-	2429	2			N	-0-					72
07	3255	X	2967	-0-	-288	-0-	2967	2			N	-0-					72
08	3255	X	2923	-0-	-332	-0-	2923	2			N	-0-					72
09	3150	X	2493	-0-	-657	-0-	2493	2			N	-0-					72

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
04	5250	X	1853	-0-	-3397	-0-	1637	1	216	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	1088	-0-	-2167	-0-	1005	1	83	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	1371	-0-	-1029	-0-	955	1	416	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	900	-0-	-1580	-0-	900	1			N	-0-					-0-
08	2480	X	874	-0-	-1606	-0-	874	1			N	-0-					-0-
09	1860	X	826	-0-	-1034	-0-	826	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	4350	X	3413	-0-	-937	-0-	3413	2			Y	-0-					18
05	4836	X	3417	-0-	-1419	-0-	3417	2			Y	-0-					18
06	4680	X	4522	-0-	-158	-0-	4522	2			Y	-0-					18
07	4836	X	4446	-0-	-390	-0-	4446	2			Y	-0-					18
08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			Y	-0-					18
09	4530	X	3608	-0-	-922	-0-	3565	2	43	9	Y	39	39	1			18

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

04	7080	X	7014	-0-	-66	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	7046	-0-	-270	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6683	-0-	-397	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6893	-0-	-361	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	7028	-0-	-226	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
*09	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
*09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2594	-0-	-475	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2259	-0-	-810	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
*09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
05	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
07	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
*09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

04	5190	X	4061	-0-	-1129	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4794	-0-	-476	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
06	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
07	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
*09	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

04	4560	X	4018	-0-	-542	-0-	4014	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	4402	X	3567	-0-	-835	-0-	3558	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
06	4230	X	3356	-0-	-874	-0-	3356	3			Y	-0-					-0-
07	4371	X	1257	-0-	-3114	-0-	1250	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			Y	-0-					-0-
*09	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4031	3	4	9	Y	4	4	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	6210	X	5655	-0-	-555	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	5731	-0-	-500	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5564	-0-	-406	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5476	-0-	-693	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5584	-0-	-430	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	5563	-0-	-107	-0-	5563	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

04	6600	X	6206	-0-	-394	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6314	-0-	-537	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	6436	-0-	-194	-0-	6436	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	6607	-0-	-244	-0-	6607	3			N	-0-					-0-
08	6789	X	6542	-0-	-247	-0-	6542	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	6189	-0-	-261	-0-	6189	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

04	4620	X	3753	-0-	-867	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	3733	-0-	-824	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3243	-0-	-1077	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3487	-0-	-605	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3044	-0-	-831	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3136	-0-	-614	-0-	3136	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

04	5550	X	5262	-0-	-288	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5351	-0-	-384	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	5058	-0-	-492	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5117	-0-	-401	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	5028	-0-	-459	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4757	-0-	-493	-0-	4757	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

04	6990	X	6505	-0-	-485	-0-	6503	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	7099	X	6971	-0-	-128	-0-	6967	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6980	-0-	-57	-0-	6976	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	6975	X	6729	-0-	-246	-0-	6729	3			N	-0-					-0-
09	6900	X	6217	-0-	-683	-0-	6215	3	2	9	N	2	2	8			-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

04	2430	N	2311	-0-	-119	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2412	-0-	-6	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2272	-0-	-98	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2284	-0-	-103	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2345	-0-	-73	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2181	-0-	-99	-0-	2181	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

04	2610	N	2256	-0-	-354	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2081	-0-	-399	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2093	-0-	-277	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
*09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	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
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1939	-0-	-71	-0-	1939	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
04	4290	X	3897	-0-	-393	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
05	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
07	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	3640	-0-	-1320	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
*09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 1H RRCID -> 226360 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7784 - 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
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	6630	X	6325	-0-	-305	-0-	6325	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	6413	-0-	-314	-0-	6413	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	5569	-0-	-1091	-0-	5569	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	5962	-0-	-920	-0-	5962	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	6062	-0-	-820	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	4158	-0-	-2172	-0-	4158	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
04	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			Y	-0-					25
05	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			Y	-0-					25
06	5250	X	4652	-0-	-598	-0-	4652	3			Y	-0-					25
07	5115	X	5035	-0-	-80	-0-	5035	3			Y	-0-					25
08	5053	X	4897	-0-	-156	-0-	4897	3			Y	-0-					25
*09	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			Y	-0-					25

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
04	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
05	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4405	-0-	-35	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4551	-0-	-37	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4490	-0-	-98	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4286	-0-	-154	-0-	4286	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	6570	X	5709	-0-	-861	-0-	5709	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	6047	-0-	-742	-0-	6047	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	5882	-0-	-688	-0-	5882	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5660	-0-	-602	-0-	5660	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5672	-0-	-466	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	5383	-0-	-497	-0-	5383	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

04	5070	X	4815	-0-	-255	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4912	-0-	-327	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4562	-0-	-358	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4620	-0-	-464	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4691	-0-	-331	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4595	-0-	-235	-0-	4595	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

04	2190	X	1670	-0-	-520	-0-	1669	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2263	X	1662	-0-	-601	-0-	1660	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	2310	X	1457	-0-	-853	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
07	1953	X	1298	-0-	-655	-0-	1296	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	1798	X	1732	-0-	-66	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
09	1680	X	573	-0-	-1107	-0-	572	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4560	X	4461	-0-	-99	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
05	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
07	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4632	-0-	-111	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4362	-0-	-228	-0-	4362	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

04	3240	X	3031	-0-	-209	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
05	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
06	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3123	-0-	-845	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3148	-0-	-820	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3059	-0-	-781	-0-	3059	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	6840	X	6269	-0-	-571	-0-	6269	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6241	-0-	-610	-0-	6241	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	6079	-0-	-491	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6027	-0-	-669	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
08	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	3			N	-0-					-0-
*09	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	3			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	4885	-0-	-1385	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5354	-0-	-877	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5261	-0-	-529	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
07	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5326	-0-	-37	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
*09	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	3707	-0-	-1003	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3607	-0-	-1260	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3622	-0-	-908	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	2338	-0-	-2343	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2818	-0-	-1026	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	1367	-0-	-2353	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
04	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	194	1	7682	2	N	-0-					-0-
05	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	200	1	7751	2	N	-0-					-0-
06	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	185	1	7339	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	7672	-0-	-47	-0-	190	1	7482	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	7621	-0-	-98	-0-	182	1	7439	2	N	-0-					-0-
*09	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	169	1	7439	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
04	9870	X	7440	-0-	-2430	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
05	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9674	-0-	-196	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9725	-0-	-474	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9585	-0-	-614	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9214	-0-	-656	-0-	9214	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	120	X	21	-0-	-99	-0-	21	1			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
04	9420	X	8826	-0-	-594	-0-	218	1	8608	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	8962	-0-	-276	-0-	226	1	8736	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	8680	-0-	-260	-0-	213	1	8467	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8942	-0-	-265	-0-	222	1	8720	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	8908	-0-	-299	-0-	212	1	8696	2	N	-0-					-0-
*09	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	200	1	8696	2	N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2877	N	2741	-0-	-136	-0-	974	1	1767	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	1910	-0-	-477	-0-	1061	1	849	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	910	-0-	-1400	-0-	910	1			N	-0-					-0-
07	2387	X	1358	-0-	-1029	-0-	1022	1	336	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	1826	-0-	-561	-0-	1000	1	826	2	N	-0-					-0-
*09	2310	X	1817	-0-	-493	-0-	991	1	826	2	N	-0-					-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3751	-0-	-29	-0-	3739	2	12	9	Y	11					111
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3761	2	59	9	Y	54					165
06	3810	X	3643	-0-	-167	-0-	3621	2	22	9	Y	20					185
07	3937	X	3732	-0-	-205	-0-	3715	2	17	9	Y	15	170	1			30
08	3937	X	3739	-0-	-198	-0-	3726	2	13	9	Y	12					42
09	3750	X	3555	-0-	-195	-0-	3548	2	7	9	Y	6					48

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	3			N	-0-					-0-
05	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	3			N	-0-					-0-
06	7800	X	7559	-0-	-241	-0-	7559	3			N	-0-					-0-
07	8060	X	7664	-0-	-396	-0-	7664	3			N	-0-					-0-
08	8060	X	7720	-0-	-340	-0-	7720	3			N	-0-					-0-
09	7770	X	7426	-0-	-344	-0-	7426	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 10290 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	3			N	-0-					-0-
05	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
06	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	3			N	-0-					-0-
07	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			N	-0-					-0-
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
*09	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	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
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2794	-0-	-26	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2713	-0-	-232	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2368	-0-	-670	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2389	-0-	-551	-0-	2389	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	4350	X	4017	-0-	-333	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4135	-0-	-360	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3977	-0-	-373	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	4120	-0-	-34	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	4095	-0-	-59	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3965	-0-	-55	-0-	3965	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
04	3840	X	3730	-0-	-110	-0-	3730	3			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3784	-0-	-184	-0-	3784	3			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3764	-0-	-16	-0-	3764	3			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3863	-0-	-43	-0-	3863	3			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3860	-0-	-46	-0-	3860	3			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3745	-0-	-5	-0-	3745	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
*09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	6069	-0-	-741	-0-	151	1	5918	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6655	-0-	-382	-0-	113	1	6542	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6323	-0-	-487	-0-	135	1	6188	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6117	-0-	-610	-0-	138	1	5979	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5769	-0-	-958	-0-	128	1	5641	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5992	-0-	-458	-0-	123	1	5869	2	N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	979	1	3172	2	Y	83	71	1			12
							91	9									
05	1147	X	1054	-0-	-93	-0-	1012	1	42	2	Y	-0-					12
06	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	979	1	1243	2	Y	1					13
							1	9									
07	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	1012	1	1436	2	Y	-0-					13
08	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	1012	1	1138	2	Y	-0-					13
*09	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	979	1	1942	2	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CROWLEY 69 JV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227832 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7250 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

04	10830	X	9728	-0-	-1102	-0-	304	1	9424	2	Y	-0-	110	1			14
05	10168	X	9366	-0-	-802	-0-	494	1	8872	2	Y	-0-					14
06	9360	X	9160	-0-	-200	-0-	520	1	8640	2	Y	-0-					14
07	10044	X	8677	-0-	-1367	-0-	619	1	8058	2	Y	-0-					14
08	10044	X	8683	-0-	-1361	-0-	630	1	8053	2	Y	-0-					14
09	9720	X	8413	-0-	-1307	-0-	610	1	7803	2	Y	-0-					14

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

04	9030	X	8438	-0-	-592	-0-	68	1	8370	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	8616	-0-	-715	-0-	4	1	8612	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8277	-0-	-753	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8391	-0-	-816	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8735	-0-	-255	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
*09	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	229	1	8966	2	N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

REED WELL #: 10 RRCID -> 228197 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8480 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	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

04	3030	X	1749	-0-	-1281	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	1904	-0-	-1227	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1692	-0-	-1188	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	1747	-0-	-1074	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1811	-0-	-142	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	1657	-0-	-173	-0-	1657	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

04	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3747	-0-	-159	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
07	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
*09	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	6090	X	5810	-0-	-280	-0-	5810	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	6193	-0-	-100	-0-	6193	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5989	-0-	-101	-0-	5989	3			N	-0-					-0-
07	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5981	-0-	-219	-0-	5981	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5763	-0-	-237	-0-	5763	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
04	9360	X	9160	-0-	-200	-0-	9159	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9493	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	9360	X	9082	-0-	-278	-0-	9082	3			N	-0-					-0-
07	9672	X	9100	-0-	-572	-0-	9097	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	9672	X	8943	-0-	-729	-0-	8943	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	8442	-0-	-738	-0-	8440	3	2	9	N	2	2	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
04	10860	X	10277	-0-	-583	-0-	10277	3			N	-0-					-0-
05	11222	X	10795	-0-	-427	-0-	10795	3			N	-0-					-0-
06	10680	X	10395	-0-	-285	-0-	10395	3			N	-0-					-0-
07	11036	X	10613	-0-	-423	-0-	10613	3			N	-0-					-0-
08	10912	X	10553	-0-	-359	-0-	10553	3			N	-0-					-0-
09	10440	X	10163	-0-	-277	-0-	10163	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
04	5520	X	4858	-0-	-662	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	4690	-0-	-1324	-0-	4689	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5820	X	4959	-0-	-861	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	4811	-0-	-1203	-0-	4810	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5270	X	4421	-0-	-849	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4137	-0-	-813	-0-	4137	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
04	4140	X	3588	-0-	-552	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3614	-0-	-664	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3377	-0-	-763	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3308	-0-	-846	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3164	-0-	-587	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	2826	-0-	-774	-0-	2826	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
04	3630	X	3592	-0-	-38	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	2654	-0-	-1097	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3213	-0-	-417	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3277	-0-	-474	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3313	-0-	-407	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3248	-0-	-352	-0-	3248	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2603	-0-	-97	-0-	2590	2	13	9	N	12					39
05	2759	X	2334	-0-	-425	-0-	2334	2			N	-0-					39
06	2730	X	1664	-0-	-1066	-0-	1661	2	3	9	N	3					42
07	2821	X	1317	-0-	-1504	-0-	1317	2			N	-0-					42
08	2821	X	1889	-0-	-932	-0-	1889	2			N	-0-					42
09	2610	X	1822	-0-	-788	-0-	1822	2			N	-0-					42

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
04	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8564	2	1	9	N	1	185	1			25
05	8122	X	5982	-0-	-2140	-0-	5982	2			N	-0-					25
06	7860	X	6774	-0-	-1086	-0-	6774	2			N	-0-					25
07	8122	X	6844	-0-	-1278	-0-	6844	2			N	-0-					25
08	8122	X	6925	-0-	-1197	-0-	6925	2			N	-0-					25
09	7860	X	6623	-0-	-1237	-0-	6623	2			N	-0-					25

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	1968	2	3432	3	N	7					122
							8	9									
05	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5496	2	8	9	N	7					129
06	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					129
07	5580	X	5380	-0-	-200	-0-	5379	2	1	9	N	1	100	1	7	5	23
08	5580	X	5288	-0-	-292	-0-	5288	2			N	-0-					23
09	5400	X	4055	-0-	-1345	-0-	4055	2			N	-0-					23

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
04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	350	1	5922	2	Y	-0-					12
05	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	353	1	5964	2	Y	1					13
							1	9									
06	6120	X	6045	-0-	-75	-0-	354	1	5687	2	Y	4					17
							4	9									
07	6479	X	6115	-0-	-364	-0-	363	1	5752	2	Y	-0-	9	1			8
08	6479	X	6345	-0-	-134	-0-	370	1	5973	2	Y	2					10
							2	9									
09	6270	X	6007	-0-	-263	-0-	358	1	5648	2	Y	1					11
							1	9									

KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2903	-0-	-127	-0-	72	1	2831	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2969	-0-	-38	-0-	75	1	2894	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2840	-0-	-100	-0-	70	1	2770	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	70	1	2746	2	N	-0-					-0-
08	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	72	1	2967	2	N	-0-					-0-
*09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	68	1	2967	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	3990	X	2490	-0-	-1500	-0-	119	1	864	2	N	-0-					10
							1507	3									
05	4743	X	2836	-0-	-1907	-0-	98	1	2738	2	N	-0-					10
06	4590	X	691	-0-	-3899	-0-	40	1	651	2	N	-0-					10
07	4743	X	492	-0-	-4251	-0-	10	1	482	2	N	-0-					10
08	4030	X	87	-0-	-3943	-0-	9	1	78	2	N	-0-					10
*09	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	31	1	4359	2	N	-0-					10

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

04	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	772	1	6273	2	N	-0-					-0-
05	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	815	1	6276	2	N	-0-					-0-
06	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	753	1	5943	2	N	-0-					-0-
07	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	651	1	5747	2	N	-0-					-0-
08	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	590	1	5496	2	N	-0-					-0-
*09	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	573	1	5496	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

04	780	N	760	-0-	-20	-0-	429	1	331	2	N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	476	1	379	2	N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	476	1	410	2	N	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	503	1	368	2	N	-0-					-0-
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	497	1	343	2	N	-0-					-0-
*09	900	N	809	-0-	-91	-0-	466	1	343	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

04	810	X	655	-0-	-155	-0-	655	1			Y	-0-					-0-
05	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	655	1	314	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	721	1	235	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	744	1	130	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
08	1054	N	724	-0-	-330	-0-	724	1			Y	-0-					-0-
*09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	730	1	310	2	Y	-0-					-0-
							186	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	3360	X	3269	-0-	-91	-0-	1136	1	777	2	N	-0-					16
							1356	3									
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	1167	1	2932	2	N	-0-					16
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	1131	1	2934	2	N	1					17
							1	9									
07	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	1174	1	3016	2	N	-0-	7	1			10
08	3472	X	2809	-0-	-663	-0-	105	1	2704	2	N	-0-					10
09	3360	X	2629	-0-	-731	-0-	100	1	2529	2	N	-0-					10

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
04	5430	X	5010	-0-	-420	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	5366	-0-	-245	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	4954	-0-	-476	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	5252	-0-	-111	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4913	-0-	-277	-0-	4913	3			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
*09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	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
04	4890	X	4430	-0-	-460	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4458	-0-	-347	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4225	-0-	-455	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4653	-0-	-183	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4344	-0-	-492	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4210	-0-	-230	-0-	4210	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 228670 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8301 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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
04	7920	X	6997	-0-	-923	-0-	1588	1	5394	2	Y	14					63
							15	9									
05	7998	X	6170	-0-	-1828	-0-	1451	1	4707	2	Y	11	21	1			53
							12	9									
06	6870	X	6635	-0-	-235	-0-	1421	1	5191	2	Y	21	20	1			54
							23	9									
07	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	1551	1	5767	2	Y	8					62
							9	9									
08	7223	X	7095	-0-	-128	-0-	1608	1	5487	2	Y	-0-					62
09	6990	X	6852	-0-	-138	-0-	1556	1	5285	2	Y	10	44	1			28
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	10470	X	10465	-0-	-5	-0-	297	1	10168	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	9590	-0-	-1229	-0-	301	1	9289	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	9544	-0-	-86	-0-	305	1	9239	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	5820	-0-	-4999	-0-	284	1	5536	2	N	-0-					-0-
08	10819	X	3317	-0-	-7502	-0-	241	1	3076	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	3447	-0-	-7023	-0-	233	1	3214	2	N	-0-					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

04	2610	X	2159	-0-	-451	-0-	699	1	1460	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

04	11400	X	6797	-0-	-4603	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	7555	-0-	-2086	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8082	-0-	-1038	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
07	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
08	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
*09	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

04	3090	X	2814	-0-	-276	-0-	2812	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3100	X	2860	-0-	-240	-0-	2856	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2880	X	2655	-0-	-225	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2666	-0-	-310	-0-	2662	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2914	X	2698	-0-	-216	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2524	-0-	-296	-0-	2522	3	2	9	N	2	2	8			-0-

MITCHELL, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 230492 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6634 - 8050

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

04	10470	X	6914	-0-	-3556	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	6968	-0-	-2952	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	4455	-0-	-5145	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	7401	-0-	-2116	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7625	-0-	-156	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
*09	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
*09	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	4350	X	2853	-0-	-1497	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4240	-0-	-255	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3581	-0-	-469	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3648	-0-	-165	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	4030	-0-	-217	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3071	-0-	-1039	-0-	3071	3			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

04	4200	X	3401	-0-	-799	-0-	555	1	1028	2	N	22					48
							1794	3	24	9							
05	3782	X	2815	-0-	-967	-0-	416	1	2387	2	N	11					59
							12	9									
06	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	427	1	6691	2	N	19					78
							21	9									
07	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	737	1	6597	2	N	16	73	1			21
							18	9									
08	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	703	1	3875	2	N	4					25
							4	9									
*09	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	652	1	6185	2	N	9					34
							10	9									

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	469	1	3552	2	N	-0-					-0-
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	447	1	3592	2	N	-0-					-0-
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	465	1	3298	2	N	-0-					-0-
07	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	494	1	3351	2	N	-0-					-0-
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	462	1	3243	2	N	-0-					-0-
*09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	460	1	2950	2	N	-0-					-0-

COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952

04	4080	X	3753	-0-	-327	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4242	-0-	-129	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3698	-0-	-532	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3697	-0-	-674	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3590	-0-	-657	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3587	-0-	-523	-0-	3587	2			N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

04	4320	X	3703	-0-	-617	-0-	3703	2			Y	-0-					13
05	4464	X	3104	-0-	-1360	-0-	3104	2			Y	-0-					13
06	4260	X	3371	-0-	-889	-0-	3371	2			Y	-0-					13
07	4402	X	3527	-0-	-875	-0-	3527	2			Y	-0-					13
08	4030	X	3981	-0-	-49	-0-	3981	2			Y	-0-					13
*09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4111	2	32	9	Y	29	29	1			13

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

04	4710	X	4452	-0-	-258	-0-	4451	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4867	X	3948	-0-	-919	-0-	3947	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4710	X	3757	-0-	-953	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4359	-0-	-229	-0-	4358	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4103	-0-	-337	-0-	4102	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	5340	X	3657	-0-	-1683	-0-	3657	3			Y	-0-					-0-
05	4681	X	4391	-0-	-290	-0-	4269	3	122	9	Y	111	91	1			20
06	5010	X	3613	-0-	-1397	-0-	3613	3			Y	-0-					20
07	5177	X	3503	-0-	-1674	-0-	3503	3			Y	-0-					20
08	5177	X	3633	-0-	-1544	-0-	3633	3			Y	-0-					20
09	4260	X	3335	-0-	-925	-0-	3335	3			Y	-0-					20

SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	463	-0-	-737	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	899	N	519	-0-	-380	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			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
04	2730	X	2527	-0-	-203	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3196	-0-	-44	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3164	-0-	-184	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2835	-0-	-513	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2886	-0-	-324	-0-	2886	3			N	-0-					-0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	212	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	186	N	92	-0-	-94	-0-	82	3	10	9	N	9	9	8			-0-
06	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	217	N	33	-0-	-184	-0-	24	3	9	9	N	8	8	8			-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	500	3	4	9	N	4	4	8			-0-

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	9259	-0-	-41	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8910	-0-	-210	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	9179	-0-	-245	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8937	-0-	-487	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8046	-0-	-954	-0-	8046	2			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3211	-0-	-261	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3110	-0-	-310	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
*09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	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
04	5160	X	4186	-0-	-974	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4434	-0-	-371	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4436	-0-	-214	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4575	-0-	-230	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4581	-0-	-224	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	3946	-0-	-494	-0-	3946	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	4050	X	3173	-0-	-877	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	2495	-0-	-1349	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2132	-0-	-1408	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2598	-0-	-1029	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
08	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
*09	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
05	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
06	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
*09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3644	-0-	-706	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4119	-0-	-314	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3984	-0-	-306	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3871	-0-	-469	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3988	-0-	-135	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3709	-0-	-281	-0-	3709	3			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	N	2424	-0-	-306	-0-	2423	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2697	N	2318	-0-	-379	-0-	2315	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2580	N	1724	-0-	-856	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2165	-0-	-346	-0-	2162	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
*09	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2668	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3060	X	2732	-0-	-328	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2966	-0-	-196	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2581	-0-	-479	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2227	-0-	-749	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2830	-0-	-50	-0-	2830	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1571	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1506	3	9	9	N	8	8	8			-0-
06	1620	N	1311	-0-	-309	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1037	-0-	-606	-0-	1029	3	8	9	N	7	7	8			-0-
08	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	694	-0-	-626	-0-	690	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3660	X	3082	-0-	-578	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3117	-0-	-665	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2912	-0-	-238	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2978	-0-	-277	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2956	-0-	-134	-0-	2956	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4203	-0-	-567	-0-	4202	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4929	X	4586	-0-	-343	-0-	4583	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
07	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5867	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4556	-0-	-214	-0-	4555	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3595	-0-	-35	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3694	-0-	-26	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3521	-0-	-79	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
*09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	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
04	8940	X	8074	-0-	-866	-0-	8074	3			N	-0-					-0-
05	9238	X	8178	-0-	-1060	-0-	8178	3			N	-0-					-0-
06	8940	X	7819	-0-	-1121	-0-	7819	3			N	-0-					-0-
07	8990	X	7889	-0-	-1101	-0-	7889	3			N	-0-					-0-
08	8711	X	7937	-0-	-774	-0-	7937	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	7451	-0-	-619	-0-	7451	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
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
05	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2584	-0-	-20	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2612	-0-	-23	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2500	-0-	-50	-0-	2500	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
04	1890	N	1656	-0-	-234	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
06	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1582	-0-	-433	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1104	-0-	-846	-0-	1104	3			N	-0-					-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
04	3990	X	3783	-0-	-207	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3888	-0-	-204	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3681	-0-	-219	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3822	-0-	-208	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3760	-0-	-177	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3591	-0-	-189	-0-	3591	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
04	3720	X	3465	-0-	-255	-0-	3465	3			N	-0-					77
05	3813	X	3484	-0-	-329	-0-	3484	3			N	-0-					77
06	3600	X	3373	-0-	-227	-0-	3373	3			N	-0-					77
07	3627	X	3482	-0-	-145	-0-	3482	3			N	-0-					77
08	3596	X	3468	-0-	-128	-0-	3468	3			N	-0-					77
09	3480	X	3356	-0-	-124	-0-	3356	3			N	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	5910	X	5581	-0-	-329	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5582	-0-	-525	-0-	5582	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5304	-0-	-366	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
07	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5583	-0-	-183	-0-	5583	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	5273	-0-	-307	-0-	5273	3			N	-0-					-0-

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
04	6570	X	5871	-0-	-699	-0-	5870	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6696	X	5849	-0-	-847	-0-	5848	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6210	X	5543	-0-	-667	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5617	-0-	-769	-0-	5616	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6386	X	5020	-0-	-1366	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	1462	-0-	-4418	-0-	1461	3	1	9	N	1	1	8			-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3842	-0-	-448	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	4006	-0-	-272	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3785	-0-	-355	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3780	-0-	-436	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3844	-0-	-372	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3516	-0-	-354	-0-	3516	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4790	-0-	-40	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4649	-0-	-342	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4512	-0-	-510	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4472	-0-	-388	-0-	4472	3			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
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	193	1	316	2	N	-0-					-0-
							713	3									
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	193	1	343	2	N	-0-					-0-
							609	3									
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	486	1	232	2	N	-0-					-0-
							497	3									
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	511	1	334	2	N	-0-					-0-
							620	3									
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	293	1	350	2	N	-0-					-0-
							608	3									
*09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	211	1	351	2	N	-0-					-0-
							701	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	739	1	3105	2	Y	-0-					-0-
							2096	3									
05	6138	X	6079	-0-	-59	-0-	736	1	4070	2	Y	-0-					-0-
							1273	3									
06	5940	X	5473	-0-	-467	-0-	273	1	3070	2	Y	-0-					-0-
							2130	3									
07	6138	X	5503	-0-	-635	-0-	274	1	3666	2	Y	-0-					-0-
							1563	3									
08	6138	X	5416	-0-	-722	-0-	413	1	3801	2	Y	-0-					-0-
							1202	3									
09	5940	X	5433	-0-	-507	-0-	331	1	3188	2	Y	-0-					-0-
							1914	3									

LEONARD WELL #: 2 H RRCID -> 231593 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7074 - 9467

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	1			N	-0-					-0-
06	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

04	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	13732	3			N	-0-					-0-
05	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	13892	3			N	-0-					-0-
06	14250	X	13166	-0-	-1084	-0-	13166	3			N	-0-					-0-
07	14725	X	13421	-0-	-1304	-0-	13421	3			N	-0-					-0-
08	14725	X	13124	-0-	-1601	-0-	13124	3			N	-0-					-0-
09	13740	X	12451	-0-	-1289	-0-	12451	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

04	3030	X	2859	-0-	-171	-0-	2858	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3131	X	2843	-0-	-288	-0-	2840	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2970	X	2803	-0-	-167	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2890	-0-	-179	-0-	2888	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2976	X	2913	-0-	-63	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2830	-0-	-20	-0-	2829	3	1	9	N	1	1	8			-0-

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

04	4170	X	2346	-0-	-1824	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	2258	-0-	-2051	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	2469	-0-	-81	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
08	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
*09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

04	5310	X	4391	-0-	-919	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4416	-0-	-1071	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4382	-0-	-598	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4856	-0-	-42	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
*09	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	5386	-0-	-284	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5555	-0-	-180	-0-	5554	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5550	X	5415	-0-	-135	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5518	-0-	-62	-0-	5517	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5580	X	5421	-0-	-159	-0-	5421	3			N	-0-					-0-
*09	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3426	-0-	-354	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3580	-0-	-326	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3444	-0-	-336	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3760	-0-	-146	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
*09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	5044	-0-	-1466	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
05	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
06	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
07	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
08	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
*09	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	11135	2			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	4900	-0-	-980	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	4493	-0-	-1397	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	3835	-0-	-1205	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	3945	-0-	-1263	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4113	-0-	-1095	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4305	-0-	-585	-0-	4305	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 3 H RRCID -> 231615 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3723	-0-	-597	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4000	-0-	-464	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3383	-0-	-487	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3320	-0-	-679	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3472	-0-	-527	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3351	-0-	-519	-0-	3351	3			N	-0-					-0-

HUBBARD WELL #: 2 H RRCID -> 231618 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7122 - 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
04	2370	N	2323	-0-	-47	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2120	-0-	-40	-0-	2120	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	835	1	3188	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	863	1	3141	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
06	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	835	1	3066	2	N	-0-					-0-
07	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	862	1	3035	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
08	3565	X	278	-0-	-3287	-0-	278	1			N	-0-					-0-
09	3450	X	34	-0-	-3416	-0-	28	1	6	2	N	-0-					-0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

04	7110	X	6854	-0-	-256	-0-	6854	2			Y	-0-					91
05	7316	X	6995	-0-	-321	-0-	6988	2	7	9	Y	6					97
06	7110	X	6930	-0-	-180	-0-	6930	2			Y	-0-					97
07	7347	X	7126	-0-	-221	-0-	7126	2			Y	-0-					97
08	7347	X	7285	-0-	-62	-0-	7285	2			Y	-0-					97
*09	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7215	2	1	9	Y	1					98

PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

04	9000	X	8759	-0-	-241	-0-	8757	2	2	9	Y	2	21	1			5
05	9300	X	8917	-0-	-383	-0-	8917	2			Y	-0-					5
06	9000	X	8216	-0-	-784	-0-	8216	2			Y	-0-					5
07	9114	X	8482	-0-	-632	-0-	8482	2			Y	-0-					5
08	9114	X	8596	-0-	-518	-0-	8596	2			Y	-0-					5
09	8760	X	8476	-0-	-284	-0-	8476	2			Y	-0-					5

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

04	3510	X	1885	-0-	-1625	-0-	1881	2	4	9	Y	4	16	1			8
05	3627	X	2001	-0-	-1626	-0-	1990	2	11	9	Y	10					18
06	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					18
07	2015	X	1958	-0-	-57	-0-	1956	2	2	9	Y	2					20
08	2015	X	1810	-0-	-205	-0-	1810	2			Y	-0-					20
09	1950	N	1790	-0-	-160	-0-	1786	2	4	9	Y	4					24

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3780	X	3419	-0-	-361	-0-	3415	2	4	9	Y	4	5	1			4
05	3689	X	3424	-0-	-265	-0-	3413	2	11	9	Y	10					14
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-					14
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3672	2	1	9	Y	1					15
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			Y	-0-					15
09	3510	X	3420	-0-	-90	-0-	3417	2	3	9	Y	3					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3110	-0-	-160	-0-	3109	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	3223	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3368	-0-	-11	-0-	3367	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
*09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3325	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2633	-0-	-157	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2663	-0-	-251	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2571	-0-	-249	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2627	-0-	-287	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2568	-0-	-191	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2605	-0-	-35	-0-	2605	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	4129	-0-	-401	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4180	-0-	-501	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4078	-0-	-452	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4330	-0-	-103	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
08	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
*09	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
*09	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	5372	-0-	-478	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5450	-0-	-595	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5601	-0-	-249	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5756	-0-	-289	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
08	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
*09	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3575	-0-	-175	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3633	-0-	-242	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
*09	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	603	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3122	-0-	22	22	3119	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3100	N	3164	-0-	64	86	3164	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	2915	-0-	-85	1	2913	3	2	9	N	2	2	8			-0-

LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4920	X	4527	-0-	-393	-0-	932	1	3595	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	3099	-0-	-1985	-0-	585	1	2514	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
08	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
09	4530	X	64	-0-	-4466	-0-	64	1			N	-0-					-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	5020	-0-	-800	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	5841	-0-	-142	-0-	5840	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5700	X	5483	-0-	-217	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5708	-0-	-27	-0-	5707	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5828	X	5595	-0-	-233	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	5246	-0-	-394	-0-	5246	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3254	-0-	-196	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3014	-0-	-489	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2893	-0-	-377	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
08	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
*09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-

LIVESTOCK, K. D. WELL #: 3 H RRCID -> 232362 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7662 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 3 H RRCID -> 232366 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7840 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3336	-0-	-294	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3342	-0-	-409	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3215	-0-	-415	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3257	-0-	-184	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3238	-0-	-203	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3147	-0-	-183	-0-	3147	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	6318	-0-	-312	-0-	6318	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	6228	-0-	-499	-0-	6227	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6420	X	5926	-0-	-494	-0-	5926	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	6135	-0-	-406	-0-	6134	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6541	X	6284	-0-	-257	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
*09	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2710	-0-	-260	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2670	-0-	-300	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2713	-0-	-108	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2659	-0-	-162	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2485	-0-	-215	-0-	2485	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3839	-0-	-391	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3989	-0-	-537	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3873	-0-	-507	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3645	-0-	-881	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3989	-0-	-196	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
*09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-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
04	5880	X	5013	-0-	-867	-0-	106	1	4907	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5124	-0-	-952	-0-	34	1	5090	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	4872	-0-	-1008	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5048	-0-	-997	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4620	-0-	-681	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4053	-0-	-957	-0-	4053	2			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2039	-0-	-503	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2049	-0-	-501	-0-	2049	3			N	-0-					-0-

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
04	5220	X	3108	-0-	-2112	-0-	413	1	2695	2	N	-0-					32
05	5456	X	4707	-0-	-749	-0-	471	1	4235	2	N	1					33
							1	9									
06	5280	X	3856	-0-	-1424	-0-	474	1	3382	2	N	-0-					33
07	5456	X	3887	-0-	-1569	-0-	484	1	3403	2	N	-0-					33
08	4712	X	3683	-0-	-1029	-0-	508	1	3175	2	N	-0-					33
09	4560	X	4041	-0-	-519	-0-	491	1	3550	2	N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	1527	1	4066	2	N	-0-					51
05	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	1572	1	5036	2	N	-0-					51
06	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	1503	1	4410	2	N	-0-					51
07	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	1560	1	4413	2	N	-0-					51
08	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	1536	1	4034	2	N	-0-					51
*09	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	1486	1	3637	2	N	-0-					51

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
04	6090	X	5496	-0-	-594	-0-	1117	1	4362	3	Y	15	20	1			27
							17	9									
05	6293	X	5162	-0-	-1131	-0-	1198	1	3940	3	Y	22					49
							24	9									
06	5520	X	4758	-0-	-762	-0-	1226	1	3532	3	Y	-0-					49
07	5673	X	4885	-0-	-788	-0-	1220	1	3665	3	Y	-0-					49
08	5673	X	5300	-0-	-373	-0-	1210	1	4090	3	Y	-0-					49
09	5490	X	4200	-0-	-1290	-0-	1170	1	3030	3	Y	-0-					49

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2532	-0-	-168	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2417	-0-	-253	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
*09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-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
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	1333	1	815	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1169	1	800	3	Y	-0-					4
06	2460	N	1708	-0-	-752	-0-	1027	1	681	3	Y	-0-					4
07	2232	N	1453	-0-	-779	-0-	810	1	643	3	Y	-0-					4
08	1984	N	1410	-0-	-574	-0-	836	1	574	3	Y	-0-					4
09	1710	N	1317	-0-	-393	-0-	809	1	508	3	Y	-0-					4

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2452	-0-	-188	-0-	2452	3			Y	-0-					-0-
05	2945	N	2482	-0-	-463	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2342	-0-	-508	-0-	2342	3			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2385	-0-	-560	-0-	2385	3			Y	-0-					-0-
08	2573	X	2400	-0-	-173	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-
09	2460	X	2290	-0-	-170	-0-	2290	3			Y	-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
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1764	2	17	9	N	15					112
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1800	2	29	9	N	26					138
06	1740	N	1591	-0-	-149	-0-	1591	2			N	-0-					138
07	1829	N	1619	-0-	-210	-0-	1619	2			N	-0-					138
08	1829	N	1445	-0-	-384	-0-	1441	2	4	9	N	4					142
09	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	1539	2	7	9	N	6					148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	140	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	10710	X	9525	-0-	-1185	-0-	438	1	9087	2	N	-0-					112
05	11067	X	9887	-0-	-1180	-0-	465	1	9422	2	N	-0-					112
06	10710	X	9267	-0-	-1443	-0-	249	1	9018	2	N	-0-					112
07	9951	X	9920	-0-	-31	-0-	326	1	9593	2	N	1	2	5			111
							1	9									
08	9951	X	9195	-0-	-756	-0-	143	1	9052	2	N	-0-					111
09	9570	X	8745	-0-	-825	-0-	136	1	8609	2	N	-0-					111

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	221	1	3937	2	N	-0-					22
05	3782	X	3767	-0-	-15	-0-	257	1	3510	2	N	-0-					22
06	3660	X	3400	-0-	-260	-0-	71	1	3329	2	N	-0-					22
07	3782	X	3291	-0-	-491	-0-	69	1	3222	2	N	-0-					22
08	3782	X	3217	-0-	-565	-0-	69	1	3148	2	N	-0-					22
09	3660	X	2414	-0-	-1246	-0-	65	1	2349	2	N	-0-					22

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

04	7290	X	6493	-0-	-797	-0-	6493	3			N	-0-					-0-
05	7533	X	7137	-0-	-396	-0-	7137	3			N	-0-					-0-
06	7290	X	6970	-0-	-320	-0-	6970	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	7008	-0-	-525	-0-	7008	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	6897	-0-	-264	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	6657	-0-	-303	-0-	6657	3			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

04	6120	X	6048	-0-	-72	-0-	130	1	5918	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	5778	-0-	-918	-0-	40	1	5738	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	4385	-0-	-2095	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5276	-0-	-1420	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5381	-0-	-1222	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	4692	-0-	-1368	-0-	4692	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	338	1	1513	2	N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	286	1	543	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	343	-0-	-677	-0-	343	1			N	-0-					-0-
07	1891	N	581	-0-	-1310	-0-	366	1	215	2	N	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	344	1	1000	2	N	-0-					-0-
*09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	344	1	1000	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	900	N	387	-0-	-513	-0-	387	1			N	-0-					-0-
05	1364	N	444	-0-	-920	-0-	444	1			N	-0-					-0-
06	840	N	222	-0-	-618	-0-	222	1			N	-0-					-0-
07	403	N	154	-0-	-249	-0-	154	1			N	-0-					-0-
08	434	N	153	-0-	-281	-0-	153	1			N	-0-					-0-
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	1			N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	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

04	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	137	1	5340	2	N	-0-					-0-
05	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	103	1	5389	2	N	-0-					-0-
06	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	112	1	5215	2	N	-0-					-0-
07	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	121	1	5528	2	N	-0-					-0-
08	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	119	1	5178	2	N	-0-					-0-
*09	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	115	1	5096	2	N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

04	3720	X	3252	-0-	-468	-0-	3250	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3751	X	3422	-0-	-329	-0-	3418	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3510	X	3210	-0-	-300	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3376	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3410	X	3292	-0-	-118	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
*09	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3318	3	2	9	N	2	2	8			-0-

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HEFFNER WELL #: 2 H RRCID -> 233778 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7635 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	3 38	1 3	22	2	Y	-0-					-0-
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	44	1	2697	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	6034	-0-	3034	3034	226	1	5808	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	5992	-0-	2892	5926	302	1	5690	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	5664	-0-	2564	8490	301	1	5363	2	Y	-0-					-0-
*09	13386	X	4896	-0-	-8490	-0-	293	1	4603	2	Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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
04	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
05	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
06	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4436	-0-	-245	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4266	-0-	-415	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4200	-0-	-330	-0-	4200	3			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	278 278	1 3	412	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	22	-0-	-660	-0-	22	1			Y	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1673	-0-	-367	-0-	254 983	1 3	436	2	N	-0-					1
05	2263	X	2096	-0-	-167	-0-	257 1177	1 3	662	2	N	-0-	1	5			-0-
06	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	566 1288	1 3	601	2	N	-0-					-0-
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	635 1669	1 3	898	2	N	-0-					-0-
08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	415 1437	1 3	828	2	N	-0-					-0-
*09	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	336 1704	1 3	852	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6749	-0-	3649	3649	883	1	5866	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	5862	-0-	2862	6511	854	1	5008	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2726	-0-	-374	6137	2726	2			N	-0-					-0-
08	9151	X	3014	-0-	-6137	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
*09	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2704	2	7	9	N	6					83
05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2761	2	2	9	N	2					85
06	2700	N	2431	-0-	-269	-0-	2431	2			N	-0-					85
07	2790	N	2558	-0-	-232	-0-	2545	2	13	9	N	12					97
08	2759	N	2621	-0-	-138	-0-	2610	2	11	9	N	10					107
*09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					107

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	3	1	7092	2	N	-0-					-0-
05	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	271	1	10972	2	N	-0-					-0-
06	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	212	1	8839	2	N	-0-					-0-
07	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	206	1	8871	2	N	-0-					-0-
08	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	195	1	8759	2	N	-0-					-0-
*09	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	189	1	8163	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	6947	-0-	-913	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	6577	-0-	-1545	-0-	6577	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	5835	-0-	-2025	-0-	5835	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	6289	-0-	-1244	-0-	6289	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	6053	-0-	-1480	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	5567	-0-	-1393	-0-	5567	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	7649	-0-	-511	-0-	7649	3			Y	-0-					-0-
05	8432	X	7021	-0-	-1411	-0-	7020	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	7890	X	6827	-0-	-1063	-0-	6827	3			Y	-0-					-0-
07	8153	X	7059	-0-	-1094	-0-	7058	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	8122	X	7759	-0-	-363	-0-	7759	3			Y	-0-					-0-
09	7650	X	7270	-0-	-380	-0-	7270	3			Y	-0-					-0-

EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		451	-0-	451	451	52 8	1 9	391	2	Y	7	4	1			33
05	14B2 EXT		440	-0-	440	891	440	2			Y	-0-					33
06	1344	N	453	-0-	-891	-0-	453	2			Y	-0-					33
07	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	2			Y	-0-					33
08	434	N	183	-0-	-251	-0-	183	2			Y	-0-					33
09	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	2			Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	2490	N	1396	-0-	-1094	-0-	147	1	1249	2	Y	-0-	15	1			-0-
05	2573	N	1129	-0-	-1444	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	1030	-0-	-1820	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
07	2573	X	1644	-0-	-929	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
08	1643	X	1440	-0-	-203	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
09	1410	X	1377	-0-	-33	-0-	1377	2			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
04	7050	X	6404	-0-	-646	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	6895	-0-	-390	-0-	6895	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6701	-0-	-349	-0-	6701	3			N	-0-					-0-
07	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	6769	-0-	-113	-0-	6769	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	6525	-0-	-165	-0-	6525	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
04	4620	X	4558	-0-	-62	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4604	-0-	-170	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3504	-0-	-786	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4609	-0-	-103	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4638	-0-	-74	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
*09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					-0-

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3278	-0-	-112	-0-	552	1	2707	2	Y	17					40
							19	9									
05	4216	X	3113	-0-	-1103	-0-	405	1	2690	2	Y	16	23	1			33
							18	9									
06	4080	X	2933	-0-	-1147	-0-	421	1	2480	2	Y	29	26	1			36
							32	9									
07	4216	X	3069	-0-	-1147	-0-	435	1	2624	2	Y	9					45
							10	9									
08	3937	X	2065	-0-	-1872	-0-	451	1	1614	2	Y	-0-					45
09	3270	X	2187	-0-	-1083	-0-	436	1	1747	2	Y	4	16	1			33
							4	9									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED NORTH WELL #: 2 RRCID -> 234474 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7400 - 9808

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	772	1	155	2	N	-0-					-0-
							350	3									
05	899	N	715	-0-	-184	-0-	439	1	99	2	N	-0-					-0-
							177	3									
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	509	1	89	2	N	-0-					-0-
							191	3									
07	899	N	782	-0-	-117	-0-	554	1	80	2	N	-0-					-0-
							148	3									
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	609	1	81	2	N	-0-					-0-
							141	3									
*09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	581	1	83	2	N	-0-					-0-
							165	3									

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

04	3090	X	1	-0-	-3089	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
07	3193	X	3	-0-	-3190	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	384	1	1751	2	N	-0-					-0-
*09	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	207	1	1751	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 10488

04	8220	X	8132	-0-	-88	-0-	1055	1	7077	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	984	1	6735	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	5799	-0-	-2421	-0-	907	1	4892	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	5884	-0-	-2610	-0-	746	1	5138	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	4873	-0-	-3621	-0-	794	1	4079	2	N	-0-					-0-
*09	8130	X	4851	-0-	-3279	-0-	772	1	4079	2	N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

04	2010	X	6	-0-	-2004	-0-	6	3			N	-0-					44
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					44
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	2670	X	2653	-0-	-17	-0-	2653	2			Y	-0-	93	1			2
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					2
06	3810	X	2857	-0-	-953	-0-	2856	2	1	9	Y	1					3
07	3627	X	2625	-0-	-1002	-0-	2617	2	8	9	Y	7					10
08	3286	X	2443	-0-	-843	-0-	2443	2			Y	-0-					10
09	2850	X	2288	-0-	-562	-0-	2288	2			Y	-0-					10

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

04	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	939	1	3453	2	N	-0-					-0-
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	1011	1	3568	2	N	-0-					-0-
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	1004	1	4148	2	N	-0-					-0-
07	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	920	1	2766	2	N	-0-					-0-
08	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	997	1	3888	2	N	-0-					-0-
*09	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	969	1	3888	2	N	-0-					-0-

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 9258

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3480	X	2943	-0-	-537	-0-	522	1	2421	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3288	-0-	-122	-0-	536	1	2752	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3172	-0-	-128	-0-	498	1	2674	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3218	-0-	-99	-0-	540	1	2678	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	3005	-0-	-281	-0-	523	1	2482	2	Y	-0-					-0-
*09	3180	X	3000	-0-	-180	-0-	518	1	2482	2	Y	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

04	6270	X	4137	-0-	-2133	-0-	115	1	4022	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	3549	-0-	-2930	-0-	70	1	3479	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	3776	-0-	-2494	-0-	74	1	3702	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	4096	-0-	-1329	-0-	88	1	4008	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	3912	-0-	-1513	-0-	88	1	3824	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3561	-0-	-579	-0-	85	1	3476	2	N	-0-					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
05	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
07	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
*09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	91	1	5466	3	Y	-0-					8
05	5549	X	4747	-0-	-802	-0-	82	1	4665	3	Y	-0-					8
06	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	82	1	4657	3	Y	-0-					8
07	5487	X	4255	-0-	-1232	-0-	82	1	4173	3	Y	-0-					8
08	5487	X	4464	-0-	-1023	-0-	72	1	4392	3	Y	-0-					8
09	5310	X	4072	-0-	-1238	-0-	70	1	4002	3	Y	-0-					8

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
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	85	1	5212	3	Y	-0-					73
05	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	83	1	4510	3	Y	-0-					73
06	4410	X	4371	-0-	-39	-0-	81	1	4290	3	Y	-0-					73
07	5425	X	4784	-0-	-641	-0-	88	1	4696	3	Y	-0-					73
08	5425	X	4325	-0-	-1100	-0-	93	1	4232	3	Y	-0-					73
09	5250	X	3973	-0-	-1277	-0-	90	1	3883	3	Y	-0-					73

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
04	3000	N	7089	-0-	4089	9452	7089	2			Y	-0-					1
05	3100	N	5634	-0-	2534	11986	51	1	5583	2	Y	-0-					1
06	16514	X	4528	-0-	-11986	-0-	42	1	4486	2	Y	-0-					1
07	8463	X	5184	-0-	-3279	-0-	42	1	5142	2	Y	-0-					1
08	8463	X	4932	-0-	-3531	-0-	41	1	4891	2	Y	-0-					1
09	7080	X	5721	-0-	-1359	-0-	49	1	5672	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
04	6180	X	4381	-0-	-1799	-0-	222	1	4141	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
05	6727	X	4526	-0-	-2201	-0-	237	1	4289	2	Y	-0-					11
06	6510	X	4832	-0-	-1678	-0-	241	1	4591	2	Y	-0-					11
07	6727	X	3890	-0-	-2837	-0-	261	1	3629	2	Y	-0-					11
08	5611	X	1371	-0-	-4240	-0-	261	1	1102	2	Y	7					18
							8	9									
09	4830	X	2341	-0-	-2489	-0-	205	1	2133	2	Y	3	15	1			6
							3	9									

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
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
*09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	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
04	11370	X	10029	-0-	-1341	-0-	10029	2			N	-0-					47
05	11625	X	9866	-0-	-1759	-0-	9866	2			N	-0-					47
06	10770	X	9589	-0-	-1181	-0-	9537	2	52	9	Y	47					47
07	10881	X	9798	-0-	-1083	-0-	9797	2	1	9	Y	1	33	1			15
08	10881	X	9773	-0-	-1108	-0-	9773	2			Y	-0-					15
*09	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10583	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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

04	9780	X	5040	-0-	-4740	-0-	140	1	4900	2	N	-0-					-0-
05	9579	X	2349	-0-	-7230	-0-	95	1	2254	2	N	-0-					-0-
06	9270	X	1032	-0-	-8238	-0-	43	1	989	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	5782	-0-	-3797	-0-	71	1	5711	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	267	1	7297	2	N	-0-					-0-
*09	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	286	1	8551	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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

04	12270	X	12133	-0-	-137	-0-	12133	2			Y	-0-					30
05	12648	X	12515	-0-	-133	-0-	12515	2			Y	-0-					30
06	12300	X	11861	-0-	-439	-0-	11861	2			Y	-0-					30
07	12710	X	12130	-0-	-580	-0-	12130	2			Y	-0-					30
08	12710	X	11978	-0-	-732	-0-	11978	2			Y	-0-					30
09	12120	X	11365	-0-	-755	-0-	11365	2			Y	-0-					30

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

04	7650	X	7148	-0-	-502	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6918	-0-	-987	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	5751	-0-	-1599	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	5710	-0-	-1668	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
08	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6892	-0-	-248	-0-	6892	2			N	-0-					-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

04	1200	X	806	-0-	-394	-0-	99	1	707	2	N	-0-					-0-
05	1984	X	514	-0-	-1470	-0-	106	1	408	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
*09	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	974	1	803	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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

04	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4530	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4960	X	4796	-0-	-164	-0-	4795	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4800	X	4563	-0-	-237	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4632	-0-	-328	-0-	4631	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4805	X	4573	-0-	-232	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4071	-0-	-579	-0-	4070	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

04	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	356	1	7940	2	N	1	43	1			53
							1	9									
05	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	492	1	7757	2	N	-0-					53
06	8700	X	7365	-0-	-1335	-0-	420	1	6945	2	N	-0-					53
07	8990	X	7091	-0-	-1899	-0-	503	1	6588	2	N	-0-					53
08	8990	X	7478	-0-	-1512	-0-	518	1	6960	2	N	-0-					53
09	8310	X	7632	-0-	-678	-0-	501	1	7131	2	N	-0-					53

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5190	X	4831	-0-	-359	-0-	104	1	4727	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4752	-0-	-611	-0-	31	1	4721	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4520	-0-	-670	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4596	-0-	-612	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4438	-0-	-584	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4550	-0-	-280	-0-	4550	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3173	-0-	-937	-0-	180	1	2993	2	Y	-0-					42
05	4247	X	3392	-0-	-855	-0-	201	1	3191	2	Y	-0-					42
06	3960	X	3340	-0-	-620	-0-	240	1	2894	2	Y	187	187	1			42
							206	9									
07	3534	X	3113	-0-	-421	-0-	233	1	2880	2	Y	-0-					42
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	221	1	3165	2	Y	-0-					42
09	3330	X	3110	-0-	-220	-0-	214	1	2896	2	Y	-0-					42

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	353	1	2140	2	N	-0-					2
							4826	3									
05	7440	X	7227	-0-	-213	-0-	364	1	2471	2	N	-0-	2	5			-0-
							4392	3									
06	6870	X	6441	-0-	-429	-0-	341	1	1940	2	N	-0-					-0-
							4160	3									
07	7564	X	6493	-0-	-1071	-0-	370	1	2143	2	N	-0-					-0-
							3980	3									
08	7564	X	6751	-0-	-813	-0-	503	1	2284	2	N	-0-					-0-
							3964	3									
09	7320	X	5217	-0-	-2103	-0-	256	1	1654	2	N	-0-					-0-
							3307	3									

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	94	1	10194	2	N	-0-					-0-
05	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	5	1	9916	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	9466	-0-	-704	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	8853	-0-	-1656	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	5041	-0-	-5468	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	1033	-0-	-9137	-0-	231	1	802	2	N	-0-					-0-

RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3430	-0-	-530	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3629	-0-	-463	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3339	-0-	-621	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3548	-0-	-48	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3474	-0-	-153	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3294	-0-	-216	-0-	3294	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6780	X	6462	-0-	-318	-0-	141	1	6321	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6147	-0-	-859	-0-	121	1	6026	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	5869	-0-	-611	-0-	127	1	5742	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6223	-0-	-473	-0-	114	1	6109	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	6363	-0-	-302	-0-	120	1	6243	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5818	-0-	-632	-0-	116	1	5702	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	2850	-0-	-3030	-0-	430	1	2420	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	2880	-0-	-3196	-0-	394	1	2486	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3106	-0-	-164	-0-	366	1	2740	2	N	-0-					-0-
07	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	389	1	3292	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3332	-0-	-47	-0-	383	1	2949	2	N	-0-					-0-
*09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	395	1	2772	2	N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 4 H RRCID -> 236705 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7470 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SLOCUM WELL #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 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
04	3780	X	2936	-0-	-844	-0-	805	1	2116	2	Y	14					41
							15	9									
05	7130	X	3864	-0-	-3266	-0-	933	1	2911	2	Y	18	47	1			12
							20	9									
06	6900	X	3668	-0-	-3232	-0-	901	1	2757	2	Y	9					21
							10	9									
07	7130	X	4277	-0-	-2853	-0-	880	1	3394	2	Y	3					24
							3	9									
08	4557	X	2509	-0-	-2048	-0-	876	1	1627	2	Y	5					29
							6	9									
*09	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	848	1	3665	2	Y	13					42
							14	9									

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9540	X	7872	-0-	-1668	-0-	52	1	7820	2	Y	-0-					54
05	10013	X	7516	-0-	-2497	-0-	52	1	7464	2	Y	-0-					54
*06	9690	X	7427	-0-	-2263	-0-	52	1	7375	2	Y	-0-					54
07	10013	X	7330	-0-	-2683	-0-	4	1	7326	2	Y	-0-					54
08	9083	X	6662	-0-	-2421	-0-	6662	2			Y	-0-					54
09	7860	X	6523	-0-	-1337	-0-	6523	2			Y	-0-					54

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
04	14B2 EXT		5521	-0-	5521	9888	47	1	5474	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		5118	-0-	5118	15006	51	1	5067	2	Y	-0-					-0-
*06	19909	X	4903	-0-	-15006	-0-	52	1	4851	2	Y	-0-					-0-
07	5704	X	5478	-0-	-226	-0-	4	1	5474	2	Y	-0-					-0-
08	5704	X	5034	-0-	-670	-0-	5034	2			Y	-0-					-0-
09	5520	X	5358	-0-	-162	-0-	5358	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10110	X	8921	-0-	-1189	-0-	59	1	8862	2	Y	-0-					54
05	10447	X	8811	-0-	-1636	-0-	60	1	8751	2	Y	-0-					54
*06	11160	X	8509	-0-	-2651	-0-	53	1	8456	2	Y	-0-					54
07	11532	X	8590	-0-	-2942	-0-	4	1	8586	2	Y	-0-					54
08	10571	X	8550	-0-	-2021	-0-	8550	2			Y	-0-					54
09	8910	X	8085	-0-	-825	-0-	8085	2			Y	-0-					54

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

04	6090	X	5148	-0-	-942	-0-	5146	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6448	X	3336	-0-	-3112	-0-	3332	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	5280	-0-	-1168	-0-	5276	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	5797	X	3825	-0-	-1972	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	4955	-0-	-1405	-0-	4953	3	2	9	N	2	2	8			-0-

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

04	4500	X	4342	-0-	-158	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4513	-0-	-137	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4380	-0-	-120	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
07	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
08	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	4107	-0-	-273	-0-	4107	3			N	-0-					-0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

04	5220	X	4701	-0-	-519	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4892	-0-	-378	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4634	-0-	-226	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4795	-0-	-227	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4474	-0-	-424	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4469	-0-	-271	-0-	4469	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

04	6570	X	6235	-0-	-335	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	6431	-0-	-358	-0-	6431	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	6189	-0-	-201	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	6242	-0-	-361	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	5781	-0-	-667	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	4211	-0-	-2029	-0-	4211	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

04	11790	X	10950	-0-	-840	-0-	10950	3			N	-0-					-0-
05	12183	X	11802	-0-	-381	-0-	11802	3			N	-0-					-0-
06	11640	X	11324	-0-	-316	-0-	11324	3			N	-0-					-0-
07	11935	X	11748	-0-	-187	-0-	11748	3			N	-0-					-0-
08	11811	X	11549	-0-	-262	-0-	11549	3			N	-0-					-0-
09	11430	X	11108	-0-	-322	-0-	11108	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

04	6150	X	5598	-0-	-552	-0-	5598	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5594	-0-	-761	-0-	5594	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5208	-0-	-792	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5370	-0-	-830	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	5120	-0-	-925	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	4905	-0-	-705	-0-	4905	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	2370	X	1821	-0-	-549	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	1821	-0-	-318	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1731	-0-	-309	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1626	-0-	-327	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1672	-0-	-281	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	1539	-0-	-291	-0-	1539	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	3			N	-0-					-0-
05	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	7301	-0-	-109	-0-	7301	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	7570	-0-	-87	-0-	7570	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	7157	-0-	-500	-0-	7157	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	5870	-0-	-1540	-0-	5870	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	6752	-0-	-448	-0-	6752	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	7044	-0-	-396	-0-	7044	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6613	-0-	-437	-0-	6613	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	6502	-0-	-783	-0-	6502	3			N	-0-					-0-
08	7285	X	6718	-0-	-567	-0-	6718	3			N	-0-					-0-
*09	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	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
04	3840	X	3486	-0-	-354	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3599	-0-	-369	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3587	-0-	-253	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3683	-0-	-161	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3515	-0-	-112	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3406	-0-	-194	-0-	3406	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3117	-0-	-231	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3039	-0-	-231	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3086	-0-	-293	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3027	-0-	-352	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2973	-0-	-147	-0-	2973	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2266	-0-	-164	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2328	-0-	-59	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1026	-0-	-1330	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
08	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	6229	-0-	3229	3229	242	1	5987	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
04	4500	X	3682	-0-	-818	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	2790	-0-	-1860	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3873	-0-	-627	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3955	-0-	-571	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3969	-0-	-61	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
*09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3349	-0-	-247	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3307	-0-	-173	-0-	3307	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
04	7200	X	7086	-0-	-114	-0-	7086	3			N	-0-					-0-
05	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	3			N	-0-					-0-
06	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	3			N	-0-					-0-
07	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	3			N	-0-					-0-
08	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	3			N	-0-					-0-
09	7350	X	6875	-0-	-475	-0-	6875	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2684	-0-	-286	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	3020	-0-	-49	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2857	-0-	-113	-0-	2857	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
04	5430	X	5302	-0-	-128	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	4015	-0-	-1565	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5024	-0-	-496	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5450	-0-	-254	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5439	-0-	-265	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	5142	-0-	-168	-0-	5142	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
04	8550	X	6779	-0-	-1771	-0-	6779	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	7415	-0-	-1048	-0-	7415	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	7084	-0-	-536	-0-	7084	3			N	-0-					-0-
07	7719	X	6058	-0-	-1661	-0-	6058	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	6474	-0-	-935	-0-	6474	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	1679	-0-	-5491	-0-	225	1	1454	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3607	-0-	-299	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3372	-0-	-534	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3521	-0-	-289	-0-	3521	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	3330	X	3291	-0-	-39	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3299	-0-	-1	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3331	-0-	-79	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3447	-0-	-118	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3341	-0-	-109	-0-	3341	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	2722	-0-	-1418	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	1603	-0-	-2675	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3236	-0-	-844	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3233	-0-	-983	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	1914	-0-	-2240	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3035	-0-	-205	-0-	3035	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	3			N	-0-					-0-
06	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
07	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
08	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
*09	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3378	-0-	-192	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3108	-0-	-462	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3489	-0-	-45	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3492	-0-	-42	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
*09	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	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
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	4980	X	4512	-0-	-468	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4709	-0-	-437	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4436	-0-	-454	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4550	-0-	-317	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4310	-0-	-495	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	3687	-0-	-873	-0-	3687	3			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	73	1	4428	3	Y	-0-					8
05	4278	X	4117	-0-	-161	-0-	72	1	4045	3	Y	-0-					8
06	3810	X	3625	-0-	-185	-0-	70	1	3555	3	Y	-0-					8
07	4371	X	3686	-0-	-685	-0-	71	1	3615	3	Y	-0-					8
08	4371	X	3681	-0-	-690	-0-	73	1	3608	3	Y	-0-					8
09	4230	X	3771	-0-	-459	-0-	71	1	3700	3	Y	-0-					8

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10260	X	9661	-0-	-599	-0-	9661	2			Y	-0-					26
05	10602	X	9482	-0-	-1120	-0-	9482	2			Y	-0-					26
06	10260	X	9283	-0-	-977	-0-	9283	2			Y	-0-					26
07	10540	X	9869	-0-	-671	-0-	9869	2			Y	-0-					26
08	10323	X	9711	-0-	-612	-0-	9711	2			Y	-0-					26
09	9660	X	9275	-0-	-385	-0-	9275	2			Y	-0-					26

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
04	4470	X	3835	-0-	-635	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4197	-0-	-422	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3672	-0-	-708	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3816	-0-	-462	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	2870	-0-	-1315	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3275	-0-	-775	-0-	3275	3			N	-0-					-0-

RACHWAL WELL #: 3H RRCID -> 237346 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8920 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RACHWAL WELL #: 2H RRCID -> 237349 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8920 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 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
04	3450	X	2944	-0-	-506	-0-	836	1	2093	2	Y	14					41
							15	9									
05	4619	X	3513	-0-	-1106	-0-	869	1	2638	2	Y	5	42	1			4
							6	9									
06	4800	X	3400	-0-	-1400	-0-	846	1	2554	2	Y	-0-					4
07	4960	X	2541	-0-	-2419	-0-	929	1	1611	2	Y	1					5
							1	9									
08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	932	1	3187	2	Y	5					10
							6	9									
*09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	902	1	3047	2	Y	13					23
							14	9									

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

04	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	667	1	9121	2	N	-0-					-0-
05	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	591	1	7357	2	N	-0-					-0-
06	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	451	1	7538	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	8244	-0-	-1180	-0-	466	1	7778	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	8397	-0-	-1027	-0-	481	1	7916	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	8245	-0-	-875	-0-	651	1	7594	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

04	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	343	1	4477	2	N	20					217
							22	9									
05	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	362	1	5821	2	N	43					260
							47	9									
06	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	351	1	5883	2	N	3					263
							3	9									
07	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	360	1	5617	2	N	10					273
							11	9									
08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	361	1	4419	2	N	14					287
							15	9									
*09	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	350	1	4907	2	N	21	181	1			127
							23	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

04	3420	X	3264	-0-	-156	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3107	-0-	-396	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2893	-0-	-497	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2880	-0-	-530	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2794	-0-	-616	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2687	-0-	-583	-0-	2687	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	3240	X	3035	-0-	-205	-0-	3035	3			N	-0-			-0-
05	3348	X	3093	-0-	-255	-0-	3093	3			N	-0-			-0-
06	3240	X	3094	-0-	-146	-0-	3094	3			N	-0-			-0-
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-			-0-
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-			-0-
*09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-			-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

04	5160	X	4870	-0-	-290	-0-	4870	3			N	-0-			-0-
05	5332	X	5052	-0-	-280	-0-	5052	3			N	-0-			-0-
06	4950	X	4911	-0-	-39	-0-	4911	3			N	-0-			-0-
07	5115	X	5060	-0-	-55	-0-	5060	3			N	-0-			-0-
08	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-			-0-
09	4920	X	4898	-0-	-22	-0-	4898	3			N	-0-			-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

04	6120	X	5850	-0-	-270	-0-	5850	3			N	-0-			-0-
05	6324	X	6000	-0-	-324	-0-	6000	3			N	-0-			-0-
06	6120	X	5717	-0-	-403	-0-	5717	3			N	-0-			-0-
07	6076	X	5694	-0-	-382	-0-	5694	3			N	-0-			-0-
08	6076	X	5591	-0-	-485	-0-	5591	3			N	-0-			-0-
09	5850	X	5469	-0-	-381	-0-	5469	3			N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

04	7230	X	6739	-0-	-491	-0-	6739	3			N	-0-			-0-
05	7471	X	6736	-0-	-735	-0-	6736	3			N	-0-			-0-
06	6960	X	6421	-0-	-539	-0-	6421	3			N	-0-			-0-
07	7037	X	6378	-0-	-659	-0-	6378	3			N	-0-			-0-
08	7037	X	6306	-0-	-731	-0-	6306	3			N	-0-			-0-
09	6750	X	6219	-0-	-531	-0-	6219	3			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

04	4830	X	4421	-0-	-409	-0-	109	1	4312	2	N	-0-			-0-
05	4681	X	4422	-0-	-259	-0-	111	1	4311	2	N	-0-			-0-
06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	109	1	4340	2	N	-0-			-0-
07	4557	X	4343	-0-	-214	-0-	108	1	4235	2	N	-0-			-0-
08	4557	X	1899	-0-	-2658	-0-	157	1	1742	2	N	-0-			-0-
*09	4440	X	1822	-0-	-2618	-0-	80	1	1742	2	N	-0-			-0-

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

04	3720	X	960	-0-	-2760	-0-	960	3			N	-0-			-0-
05	5425	X	4235	-0-	-1190	-0-	4235	3			N	-0-			-0-
06	5250	X	4519	-0-	-731	-0-	4519	3			N	-0-			-0-
07	5425	X	4056	-0-	-1369	-0-	4056	3			N	-0-			-0-
08	4247	X	3313	-0-	-934	-0-	3313	3			N	-0-			-0-
09	4530	X	3382	-0-	-1148	-0-	3382	3			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

04	8550	X	8383	-0-	-167	-0-	207	1	8176	2	N	-0-			-0-
05	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	229	1	8867	2	N	-0-			-0-
06	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	213	1	8450	2	N	-0-			-0-
07	8649	X	8493	-0-	-156	-0-	210	1	8283	2	N	-0-			-0-
08	9083	X	8521	-0-	-562	-0-	203	1	8318	2	N	-0-			-0-
*09	8790	X	8500	-0-	-290	-0-	182	1	8318	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	670	1	6140	2	N	-0-			-0-
05	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	722	1	5786	2	N	-0-			-0-
06	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	778	1	6986	2	N	-0-			-0-
07	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	741	1	6663	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	5753	-0-	-509	-0-	702	1	5051	2	N	-0-			-0-
*09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	713	1	6328	2	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
04	600	N	297	-0-	-303	-0-	297	3			N	-0-			-0-
05	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	3			N	-0-			-0-
06	300	N	163	-0-	-137	-0-	163	3			N	-0-			-0-
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-			-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			-0-
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-			19
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-			19
06	1920	N	1384	-0-	-536	-0-	1384	3			N	-0-			19
07	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1336	3			N	-0-			19
08	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	1358	3			N	-0-			19
09	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	1354	3			N	-0-			19

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
04	7530	X	7150	-0-	-380	-0-	7150	3			N	-0-			-0-
05	7781	X	7351	-0-	-430	-0-	7351	3			N	-0-			-0-
06	7530	X	6813	-0-	-717	-0-	6813	3			N	-0-			-0-
07	7657	X	7068	-0-	-589	-0-	7068	3			N	-0-			-0-
08	7533	X	7209	-0-	-324	-0-	7209	3			N	-0-			-0-
*09	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	3			N	-0-			-0-

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2999	-0-	-151	-0-	2999	3			N	-0-			-0-
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-			-0-
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-			-0-
07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-			-0-
08	3255	X	2973	-0-	-282	-0-	2973	3			N	-0-			-0-
09	3150	X	2710	-0-	-440	-0-	2710	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
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-			-0-
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-			-0-
06	2580	N	2485	-0-	-95	-0-	2485	3			N	-0-			-0-
07	2697	N	2510	-0-	-187	-0-	2510	3			N	-0-			-0-
08	2697	N	2406	-0-	-291	-0-	2406	3			N	-0-			-0-
09	2490	N	2410	-0-	-80	-0-	2410	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
04	7500	X	7084	-0-	-416	-0-	7084	3			N	-0-			-0-
05	7533	X	7366	-0-	-167	-0-	7366	3			N	-0-			-0-
06	7140	X	6991	-0-	-149	-0-	6991	3			N	-0-			-0-
07	7316	X	7057	-0-	-259	-0-	7057	3			N	-0-			-0-
08	7378	X	6994	-0-	-384	-0-	6994	3			N	-0-			-0-
09	7140	X	6712	-0-	-428	-0-	6712	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	7590	X	7400	-0-	-190	-0-	7400	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	7707	-0-	-136	-0-	7707	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	7340	-0-	-190	-0-	7340	3			N	-0-					-0-
07	7781	X	7153	-0-	-628	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
08	7781	X	7016	-0-	-765	-0-	7016	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	6007	-0-	-1463	-0-	6007	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
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	588	-0-	-528	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	6030	X	5674	-0-	-356	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	5760	-0-	-471	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5104	-0-	-686	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	5473	-0-	-510	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	5652	-0-	-207	-0-	5652	3			N	-0-					-0-
*09	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	3			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1327	-0-	1327	1327	1327	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1327					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
04	5880	X	5433	-0-	-447	-0-	5433	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5501	-0-	-575	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5350	-0-	-530	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5553	-0-	-461	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5568	-0-	-353	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
*09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3			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
04	4560	X	4210	-0-	-350	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4842	-0-	-211	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	3588	-0-	-1302	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4585	-0-	-468	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4302	-0-	-534	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4229	-0-	-451	-0-	4229	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	5310	X	4680	-0-	-630	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4808	-0-	-679	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4675	-0-	-635	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4641	-0-	-722	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	2826	-0-	-2537	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	3354	-0-	-1326	-0-	3354	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
04	1560	N	1235	-0-	-325	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	635	-0-	-822	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	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
04	6720	X	6698	-0-	-22	-0-	6698	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6911	-0-	-33	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	6037	-0-	-683	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	5931	-0-	-1013	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	5909	-0-	-1035	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	5866	-0-	-824	-0-	5866	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
04	6180	X	5597	-0-	-583	-0-	681	1	4916	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5825	-0-	-158	-0-	694	1	5131	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5531	-0-	-379	-0-	639	1	4892	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5690	-0-	-417	-0-	670	1	5020	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5648	-0-	-459	-0-	670	1	4978	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5547	-0-	-93	-0-	649	1	4898	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2408	-0-	-22	-0-	2408	3			Y	-0-					-0-
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			Y	-0-					-0-
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			Y	-0-					-0-
08	2542	N	2450	-0-	-92	-0-	2450	3			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2318	-0-	-142	-0-	2318	3			Y	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 2 H RRCID -> 237605 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	4108	-0-	-152	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4159	-0-	-336	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3995	-0-	-355	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4182	-0-	-313	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4186	-0-	-154	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	4088	-0-	-22	-0-	4088	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	10562	3			N	-0-					-0-
05	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	10644	3			N	-0-					-0-
06	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9942	3			N	-0-					-0-
07	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	10235	3			N	-0-					-0-
08	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	3			N	-0-					-0-
*09	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9887	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARRON WELL #: 7 H RRCID -> 237608 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	4175	-0-	-10	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3330	-0-	-780	-0-	3330	3			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	211	-0-	-269	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	496	N	58	-0-	-438	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					27
05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					27
06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					27
07	4774	X	4500	-0-	-274	-0-	4500	2			N	-0-					27
08	4774	X	4450	-0-	-324	-0-	4450	2			N	-0-					27
09	4620	X	4244	-0-	-376	-0-	4244	2			N	-0-					27

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
04	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					33
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					33
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					33
07	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	2			N	-0-					33
08	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	2			N	-0-					33
09	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					33

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
04	6900	X	4481	-0-	-2419	-0-	470	1	4011	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6538	-0-	-468	-0-	405	1	6133	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	6536	-0-	-184	-0-	403	1	6133	2	N	-0-					-0-
07	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	435	1	6849	2	N	-0-					-0-
08	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	451	1	6284	2	N	-0-					-0-
*09	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	484	1	6144	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
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	89	1	79	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	63	1	206	2	N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	60	1	163	2	N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	63	1	185	2	N	-0-					-0-
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	60	1	178	2	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
04	7740	X	6317	-0-	-1423	-0-	2209	1	4108	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	7293	-0-	-705	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
06	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	2219	1	7019	2	N	-0-					-0-
07	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	2263	1	5919	2	N	-0-					-0-
08	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	2345	1	6179	2	N	-0-					-0-
*09	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	2257	1	5764	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	893	1	2205	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	865	1	1987	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3234	-0-	-246	-0-	910	1	2324	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	2732	-0-	-864	-0-	923	1	1809	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3351	-0-	-245	-0-	886	1	2465	2	N	-0-					-0-
*09	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	902	1	2465	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968

04	5940	X	5653	-0-	-287	-0-	409	1	1910	2	N	3					51
							3331	3	3	9							
05	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	630	1	5714	2	N	16					67
							18	9									
06	6090	X	6016	-0-	-74	-0-	285	1	5714	2	N	15					82
							17	9									
07	6293	X	5895	-0-	-398	-0-	5891	2	4	9	N	4	53	1			33
08	6355	X	5723	-0-	-632	-0-	5721	2	2	9	N	2					35
09	6150	X	5513	-0-	-637	-0-	20	1	5493	2	N	-0-					35

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

04	7470	X	7046	-0-	-424	-0-	7046	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	7420	-0-	-299	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	6914	-0-	-556	-0-	6914	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	7303	-0-	-323	-0-	7303	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	6879	-0-	-530	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	7017	-0-	-153	-0-	7017	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

04	4740	X	3943	-0-	-797	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	3454	-0-	-1165	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	3398	-0-	-1012	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	3968	-0-	-589	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	3925	-0-	-632	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3710	-0-	-220	-0-	3710	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	5294	-0-	-348	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5220	-0-	-300	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5301	-0-	-403	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5059	-0-	-645	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4519	-0-	-701	-0-	4519	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	6600	X	6371	-0-	-229	-0-	6371	3			N	-0-					-0-
05	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	6554	-0-	-46	-0-	6554	3			N	-0-					-0-
07	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	3			N	-0-					-0-
08	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	6277	-0-	-323	-0-	6277	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

04	9690	X	9412	-0-	-278	-0-	9412	3			N	-0-					-0-
05	10013	X	10003	-0-	-10	-0-	10003	3			N	-0-					-0-
06	9690	X	9110	-0-	-580	-0-	9110	3			N	-0-					-0-
07	10013	X	9985	-0-	-28	-0-	9985	3			N	-0-					-0-
08	10013	X	8449	-0-	-1564	-0-	8449	3			N	-0-					-0-
09	9690	X	6369	-0-	-3321	-0-	6369	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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

04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1181	-0-	-1082	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
*09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

04	4620	X	3078	-0-	-1542	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	3088	-0-	-1686	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4401	-0-	-219	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
07	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4103	-0-	-268	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3958	-0-	-452	-0-	3958	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

04	2820	X	2714	-0-	-106	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2610	-0-	-304	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2470	-0-	-350	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2554	-0-	-329	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2605	-0-	-278	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2532	-0-	-168	-0-	2532	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
*09	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

04	3030	X	2796	-0-	-234	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2739	-0-	-392	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2610	-0-	-390	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2901	-0-	-168	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2666	-0-	-217	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2472	-0-	-318	-0-	2472	3			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

04	3930	X	3539	-0-	-391	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3907	-0-	-61	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3657	-0-	-94	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3552	-0-	-354	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3454	-0-	-416	-0-	3454	3			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4284	-0-	-216	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	3815	-0-	-835	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4388	-0-	-541	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4128	-0-	-642	-0-	4128	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

04	4830	X	4775	-0-	-55	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4523	-0-	-685	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4320	-0-	-720	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4394	-0-	-814	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4243	-0-	-872	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4134	-0-	-636	-0-	4134	3			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	394	1	3420	2	Y	-0-					14
							2308	3									
05	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	338	1	4211	2	Y	-0-					14
							1317	3									
06	5490	X	5157	-0-	-333	-0-	340	1	2844	2	Y	-0-					14
							1973	3									
07	6324	X	3296	-0-	-3028	-0-	278	1	2116	2	Y	-0-					14
							902	3									
08	6324	X	1690	-0-	-4634	-0-	175	1	1151	2	Y	-0-					14
							364	3									
*09	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	423	1	3846	2	Y	-0-					14
							2308	3									

DEAN WELL #: A 1 RRCID -> 238443 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 10605

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

04	5640	X	5349	-0-	-291	-0-	132	1	5217	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5463	-0-	-117	-0-	138	1	5325	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	5192	-0-	-208	-0-	128	1	5064	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5185	-0-	-364	-0-	128	1	5057	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5386	-0-	-163	-0-	128	1	5258	2	N	-0-					-0-
*09	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	115	1	5258	2	N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

04	3300	X	2970	-0-	-330	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2993	-0-	-417	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2837	-0-	-103	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2787	-0-	-282	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2668	-0-	-401	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2666	-0-	-304	-0-	2666	3			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

04	8430	X	7560	-0-	-870	-0-	334	1	2628	2	N	14	17	1			22
							4583	3	15	9							
05	8711	X	7815	-0-	-896	-0-	356	1	7456	2	N	3	1	5			24
							3	9									
06	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	361	1	7900	2	N	1	1	5			24
							1	9									
07	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	388	1	7918	2	N	1	9	1	3	5	13
							1	9									
08	8153	X	7883	-0-	-270	-0-	379	1	7504	2	N	-0-					13
09	8250	X	8042	-0-	-208	-0-	368	1	7674	2	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8670	X	8075	-0-	-595	-0-	381	1	2800	2	N	9	7	1			11
							4884	3	10	9							
05	8990	X	8274	-0-	-716	-0-	384	1	7884	2	N	5	1	5			15
							6	9									
06	8700	X	7343	-0-	-1357	-0-	368	1	6974	2	N	1	1	5			15
							1	9									
07	8990	X	8002	-0-	-988	-0-	374	1	7627	2	N	1	6	1	3	5	7
							1	9									
08	8556	X	7993	-0-	-563	-0-	374	1	7619	2	N	-0-					7
09	8070	X	7538	-0-	-532	-0-	363	1	7175	2	N	-0-					7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	467	1	2206	2	N	3					41
							3847	3	3	9							
05	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	645	1	6104	2	N	19					60
							21	9									
06	6360	X	6177	-0-	-183	-0-	276	1	5881	2	N	18					78
							20	9									
07	6727	X	6152	-0-	-575	-0-	6146	2	6	9	N	5	50	1			33
08	6758	X	6006	-0-	-752	-0-	6005	2	1	9	N	1					34
09	6540	X	5775	-0-	-765	-0-	20	1	5755	2	N	-0-					34

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	400	1	6901	2	Y	-0-					19
05	7192	X	7097	-0-	-95	-0-	402	1	6694	2	Y	1					20
							1	9									
06	6960	X	6660	-0-	-300	-0-	394	1	6264	2	Y	2					22
							2	9									
07	7533	X	6939	-0-	-594	-0-	400	1	6538	2	Y	1	13	1			10
							1	9									
08	7533	X	7269	-0-	-264	-0-	410	1	6857	2	Y	2					12
							2	9									
09	7290	X	6886	-0-	-404	-0-	396	1	6489	2	Y	1					13
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	350	1	5862	2	Y	1					12
							1	9									
05	6138	X	6129	-0-	-9	-0-	349	1	5780	2	Y	-0-					12
06	5940	X	5916	-0-	-24	-0-	350	1	5563	2	Y	3					15
							3	9									
07	6417	X	6048	-0-	-369	-0-	358	1	5690	2	Y	-0-	8	1			7
08	6417	X	6132	-0-	-285	-0-	357	1	5774	2	Y	1					8
							1	9									
09	6210	X	6149	-0-	-61	-0-	346	1	5803	2	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	3750	X	3391	-0-	-359	-0-	218	1	1155	2	Y	3	15	1			9
							2015	3	3	9							
05	3875	X	3530	-0-	-345	-0-	232	1	3294	2	Y	4					13
							4	9									
06	3750	X	3442	-0-	-308	-0-	229	1	3211	2	Y	2	8	1			7
							2	9									
07	3534	X	3383	-0-	-151	-0-	214	1	3160	2	Y	8	1	1			14
							9	9									
08	3534	X	2411	-0-	-1123	-0-	129	1	2279	2	Y	3					17
							3	9									
09	3450	X	2371	-0-	-1079	-0-	186	1	2182	2	Y	3					20
							3	9									

KD LIVESTOCK A WELL #: 2H RRCID -> 238574 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7634 - 9264

04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

04	5460	X	4547	-0-	-913	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4514	-0-	-911	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4042	-0-	-1208	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4719	-0-	-706	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	3849	-0-	-863	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	3798	-0-	-762	-0-	3798	3			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

04	2880	N	2580	-0-	-300	-0-	265	1	2315	2	N	-0-					-0-
05	2821	N	2712	-0-	-109	-0-	274	1	2438	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2593	-0-	-77	-0-	265	1	2328	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2663	-0-	-3	-0-	274	1	2389	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2686	-0-	-11	-0-	274	1	2412	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	1671	-0-	-909	-0-	265	1	1406	2	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

04	1800	N	1794	-0-	-6	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1702	-0-	-128	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1635	-0-	-225	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1526	-0-	-303	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1548	-0-	-162	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 1H RRCID -> 238599 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7530 - 9060

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	390	N	302	-0-	-88	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	403	N	292	-0-	-111	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	390	N	253	-0-	-137	-0-	253	3			N	-0-					-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
04	7770	X	7204	-0-	-566	-0-	7204	3			N	-0-					-0-
05	7905	X	7392	-0-	-513	-0-	7392	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	7101	-0-	-459	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	7325	-0-	-332	-0-	7325	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	7201	-0-	-456	-0-	7201	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	6868	-0-	-332	-0-	6868	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3679	-0-	-461	-0-	835	1	2844	2	N	-0-					-0-
05	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	863	1	5539	2	N	-0-					-0-
06	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	835	1	5697	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3417	-0-	-923	-0-	863	1	2554	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3805	-0-	-535	-0-	863	1	2942	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	2862	-0-	-1338	-0-	835	1	2027	2	N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	104	1	1788	2	N	-0-					-0-
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	107	1	1835	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	96	1	1606	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	63	-0-	-1859	-0-	63	1			N	-0-					-0-
08	1922	N	211	-0-	-1711	-0-	73	1	138	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	666	-0-	-1044	-0-	87	1	579	2	N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	330	N	211	-0-	-119	-0-	211	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

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

04	3660	X	3265	-0-	-395	-0-	3265	3			N	-0-					108
05	3689	X	3542	-0-	-147	-0-	3403	3	139	9	N	126					234
06	3360	X	3334	-0-	-26	-0-	3334	3			N	-0-	185	1			49
07	3472	X	3235	-0-	-237	-0-	3235	3			N	-0-					49
08	3534	X	3296	-0-	-238	-0-	3284	3	12	9	N	11					60
09	3420	X	3133	-0-	-287	-0-	3133	3			N	-0-					60

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3375	-0-	-225	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3860	-0-	-108	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3576	-0-	-392	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	2820	-0-	-1020	-0-	2820	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

04	5550	X	5023	-0-	-527	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5165	-0-	-570	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	4938	-0-	-612	-0-	4938	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	5129	-0-	-79	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	5159	-0-	-49	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
*09	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

04	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	713	N	554	-0-	-159	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
09	690	N	424	-0-	-266	-0-	424	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

04	6943	X	1232	-0-	-5711	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	286	-0-	-1667	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	1079	-0-	-811	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	640	-0-	-1313	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1760	-0-	-193	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
*09	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3383	-0-	-157	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3449	-0-	-147	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2862	-0-	-618	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3236	-0-	-360	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2901	-0-	-664	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	2627	-0-	-763	-0-	2627	3			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	172	1	673	2	N	-0-					-0-
05	620	N	420	-0-	-200	-0-	135	1	285	2	N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	56	1	327	2	N	-0-					-0-
07	868	N	458	-0-	-410	-0-	38	1	420	2	N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	34	1	579	2	N	-0-					-0-
*09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	688	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1217	-0-	-240	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	915	-0-	-705	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	843	-0-	-428	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	246	1	6232	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5197	-0-	-1034	-0-	224	1	4973	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5914	-0-	-356	-0-	243	1	5671	2	N	-0-					-0-
07	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	251	1	7415	2	N	-0-					-0-
08	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	239	1	7200	2	N	-0-					-0-
*09	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	232	1	6688	2	N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	5177	-0-	-43	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5379	-0-	-15	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	5183	-0-	-37	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
07	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
08	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
*09	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	6321	-0-	-309	-0-	6321	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6366	-0-	-485	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	6120	-0-	-300	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	6301	-0-	-271	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	6200	-0-	-372	-0-	6200	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	5960	-0-	-370	-0-	5960	3			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	14389	3			N	-0-					-0-
05	14903	X	14903	-0-	-0-	-0-	14903	3			N	-0-					-0-
06	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	14362	3			N	-0-					-0-
07	14880	X	13346	-0-	-1534	-0-	13346	3			N	-0-					-0-
08	14911	X	14066	-0-	-845	-0-	14066	3			N	-0-					-0-
09	14430	X	13715	-0-	-715	-0-	13715	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2855	-0-	-145	1299	2855	3			N	-0-					24
05	4226	X	2927	-0-	-1299	-0-	2927	3			N	-0-					24
06	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					24
07	2697	X	2594	-0-	-103	-0-	2594	3			N	-0-					24
08	2697	X	2614	-0-	-83	-0-	2614	3			N	-0-					24
*09	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					24

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
04	5220	X	4930	-0-	-290	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	5102	-0-	-106	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4899	-0-	-81	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	5025	-0-	-121	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4971	-0-	-175	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4574	-0-	-376	-0-	4574	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1617	-0-	-183	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1501	-0-	-209	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	6061	-0-	-119	-0-	6061	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	6283	-0-	-10	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
06	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	3			N	-0-					-0-
07	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	6241	-0-	-52	-0-	6241	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	5845	-0-	-425	-0-	5845	3			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2706	-0-	-114	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2781	-0-	-102	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2674	-0-	-116	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2828	-0-	-55	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2726	-0-	-95	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2657	-0-	-43	-0-	2657	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLARK WELL #: 4H RRCID -> 238806 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7148 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	2676	-0-	-1674	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	2374	-0-	-2090	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	2733	-0-	-1467	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	1902	-0-	-2159	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2396	-0-	-704	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2612	-0-	-118	-0-	2612	3			N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
05	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
06	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*09	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	75	-0-	-885	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	570	X	360	-0-	-210	-0-	360	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	5507	-0-	-553	-0-	5507	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	5587	-0-	-675	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5344	-0-	-716	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5422	-0-	-499	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5639	-0-	-282	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	5342	-0-	-178	-0-	5342	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
04	4080	X	3876	-0-	-204	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	4073	-0-	-112	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3823	-0-	-167	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3913	-0-	-148	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	4000	-0-	-61	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3922	-0-	-8	-0-	3922	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
04	2550	N	2332	-0-	-218	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	1309	-0-	-1481	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	938	-0-	-1852	-0-	938	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2074	-0-	-344	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3325	-0-	325	325	3325	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	3			N	-0-					-0-
05	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	3			N	-0-					-0-
06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
07	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3			N	-0-					-0-
08	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	3			N	-0-					-0-
*09	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	420	X	234	-0-	-186	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	390	X	308	-0-	-82	-0-	308	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

04	7590	X	7116	-0-	-474	-0-	7116	3			N	-0-					-0-
05	8029	X	7445	-0-	-584	-0-	7445	3			N	-0-					-0-
06	7770	X	7071	-0-	-699	-0-	7071	3			N	-0-					-0-
07	8029	X	7447	-0-	-582	-0-	7447	3			N	-0-					-0-
08	7595	X	7237	-0-	-358	-0-	7237	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	6763	-0-	-437	-0-	6763	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
06	2550	N	2447	-0-	-103	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2429	-0-	-175	-0-	2429	3			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2411	-0-	-193	-0-	2411	3			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2318	-0-	-142	-0-	2318	3			Y	-0-					-0-

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

04	7380	X	7153	-0-	-227	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	7417	-0-	-209	-0-	7417	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	7096	-0-	-284	-0-	7096	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	6819	-0-	-807	-0-	6819	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	5488	-0-	-1952	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
*09	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

04	2760	N	1643	-0-	-1117	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2201	-0-	-341	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
*09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3953	-0-	-127	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4729	-0-	-169	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4486	-0-	-412	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
*09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

04	1470	X	247	-0-	-1223	-0-	178	1	41	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
05	1519	X	1035	-0-	-484	-0-	308	1	554	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	331	1	1692	2	Y	-0-					-0-
							1174	3									
07	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	350	1	2309	2	Y	-0-					-0-
							984	3									
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	424	1	2373	2	Y	-0-					-0-
							750	3									
*09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	382	1	1817	2	Y	-0-					-0-
							1091	3									

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

04	6000	X	5967	-0-	-33	-0-	517	1	3254	2	Y	-0-					-0-
							2196	3									
05	6200	X	5779	-0-	-421	-0-	528	1	4000	2	Y	-0-					-0-
							1251	3									
06	6000	X	5510	-0-	-490	-0-	425	1	3002	2	Y	-0-					-0-
							2083	3									
07	6169	X	5727	-0-	-442	-0-	457	1	3695	2	Y	-0-					-0-
							1575	3									
08	6169	X	5863	-0-	-306	-0-	594	1	4003	2	Y	-0-					-0-
							1266	3									
*09	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	545	1	3456	2	Y	-0-					-0-
							2075	3									

DEAN WELL #: A 2 RRCID -> 238933 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6650 - 10645

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					51
05	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					51
06	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	2			N	-0-					51
07	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-					51
08	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					51
*09	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	89	1	7184	2	N	-0-					51

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	674	-0-	-3826	-0-	674	2			N	-0-					68
05	4650	X	701	-0-	-3949	-0-	701	2			N	-0-					68
06	3630	X	3577	-0-	-53	-0-	3577	2			N	-0-					68
07	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					68
08	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					68
09	3570	X	2681	-0-	-889	-0-	2671	2	10	9	N	9					77

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10860	X	10540	-0-	-320	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10503	-0-	-502	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	10437	-0-	-213	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	9985	-0-	-896	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	10768	-0-	-113	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	10105	-0-	-425	-0-	10105	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	6683	-0-	-1897	-0-	6683	2			N	-0-					51
05	8153	X	7242	-0-	-911	-0-	7242	2			N	-0-					51
06	7890	X	7445	-0-	-445	-0-	7445	2			N	-0-					51
07	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	90	1	7819	2	N	-0-					51
08	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	23	1	7497	2	N	-0-					51
*09	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	94	1	7460	2	N	-0-					51

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9866	2	47	9	Y	43					104
05	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10869	2			Y	-0-					104
06	10470	X	9887	-0-	-583	-0-	9887	2			Y	-0-					104
07	10819	X	10264	-0-	-555	-0-	10264	2			Y	-0-					104
08	10881	X	10200	-0-	-681	-0-	10200	2			Y	-0-					104
09	10530	X	9664	-0-	-866	-0-	9664	2			Y	-0-					104

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
04	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	3			N	-0-					-0-
05	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	3			N	-0-					-0-
06	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	3			N	-0-					-0-
07	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	3			N	-0-					-0-
08	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	3			N	-0-					-0-
*09	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	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
04	6210	X	5919	-0-	-291	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	6203	-0-	-183	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5878	-0-	-302	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5894	-0-	-244	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5847	-0-	-353	-0-	5847	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5704	-0-	-296	-0-	5704	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
07	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
08	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
*09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	4790	-0-	-940	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	4961	-0-	-960	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	4152	-0-	-1578	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	4264	-0-	-1378	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4157	-0-	-803	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	2715	-0-	-2085	-0-	2715	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1680	N	276	-0-	-1404	-0-	276	1			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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
04	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					8
05	3255	X	2900	-0-	-355	-0-	2900	3			N	-0-					8
06	3150	X	2729	-0-	-421	-0-	2729	3			N	-0-					8
07	3255	X	2615	-0-	-640	-0-	2615	3			N	-0-					8
08	2914	X	2503	-0-	-411	-0-	2503	3			N	-0-					8
09	2820	X	2514	-0-	-306	-0-	2514	3			N	-0-					8

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
04	5310	X	4836	-0-	-474	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4923	-0-	-347	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4662	-0-	-258	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4415	-0-	-669	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	3730	-0-	-1292	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	2294	-0-	-2536	-0-	2294	3			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
04	3780	X	3515	-0-	-265	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3688	-0-	-218	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3707	-0-	-73	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
08	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
*09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	3000	N	4228	-0-	1228	1949	276	1	3952	2	N	-0-					-0-
05	6218	X	4269	-0-	-1949	-0-	286	1	3983	2	N	-0-					-0-
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	276	1	3277	2	N	-0-					-0-
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	286	1	3011	2	N	-0-					-0-
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	286	1	3337	2	N	-0-					-0-
*09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	276	1	3531	2	N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	3			N	-0-					-0-
05	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	3			N	-0-					-0-
06	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	3			N	-0-					-0-
07	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	3			N	-0-					-0-
08	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	3			N	-0-					-0-
*09	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	3			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3748	-0-	-152	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3899	-0-	-131	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3824	-0-	-76	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3900	-0-	-6	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3760	-0-	-50	-0-	3760	3			N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 6H RRCID -> 238994 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6903 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	2198	-0-	-4012	-0-	1195	1	1003	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	4431	-0-	-1986	-0-	1458	1	2973	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5307	-0-	-903	-0-	2215	1	3092	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	3868	-0-	-2549	-0-	2318	1	1550	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4469	-0-	-212	-0-	757	1	3712	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4487	-0-	-823	-0-	769	1	3718	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	88	1	7685	2	Y	-0-					-0-
05	7440	X	7292	-0-	-148	-0-	79	1	7213	2	Y	-0-					-0-
06	7860	X	6642	-0-	-1218	-0-	71	1	6571	2	Y	-0-					-0-
07	8122	X	7106	-0-	-1016	-0-	7106	2			Y	-0-					-0-
08	8122	X	7105	-0-	-1017	-0-	286	1	6819	2	Y	-0-					-0-
09	7770	X	7075	-0-	-695	-0-	277	1	6798	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	13629	2			Y	-0-					-0-
05	13237	X	12982	-0-	-255	-0-	12982	2			Y	-0-					-0-
06	13200	X	11902	-0-	-1298	-0-	11902	2			Y	-0-					-0-
07	13640	X	12201	-0-	-1439	-0-	12201	2			Y	-0-					-0-
08	13640	X	11738	-0-	-1902	-0-	11738	2			Y	-0-					-0-
09	13200	X	11686	-0-	-1514	-0-	11686	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	9150	X	8297	-0-	-853	-0-	8254	2	43	9	Y	39					91
05	9393	X	9278	-0-	-115	-0-	9278	2			Y	-0-					91
06	9090	X	8854	-0-	-236	-0-	8854	2			Y	-0-					91
07	9207	X	9140	-0-	-67	-0-	9140	2			Y	-0-					91
08	9269	X	9126	-0-	-143	-0-	9126	2			Y	-0-					91
09	8970	X	8706	-0-	-264	-0-	8706	2			Y	-0-					91

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
04	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	88	1	8638	2	Y	-0-					-0-
05	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	106	1	8395	2	Y	-0-					-0-
06	9300	X	9028	-0-	-272	-0-	74	1	8954	2	Y	-0-					-0-
07	9610	X	8434	-0-	-1176	-0-	8434	2			Y	-0-					-0-
08	9610	X	9213	-0-	-397	-0-	332	1	8881	2	Y	-0-					-0-
09	9030	X	8858	-0-	-172	-0-	322	1	8536	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
04	11370	X	9129	-0-	-2241	-0-	420	1	8686	2	N	21					169
							23	9									
05	11749	X	10647	-0-	-1102	-0-	471	1	10158	2	N	16					185
							18	9									
06	10410	X	6890	-0-	-3520	-0-	262	1	6614	2	N	13					198
							14	9									
07	9424	X	687	-0-	-8737	-0-	77	1	604	2	N	5	134	1			69
							6	9									
08	10633	X	6208	-0-	-4425	-0-	6204	2	4	9	N	4					73
09	10290	X	4789	-0-	-5501	-0-	4789	2			N	-0-					73

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
04	3000	N	5389	-0-	2389	7000	442	1	4947	2	Y	-0-					-0-
05	12097	X	5097	-0-	-7000	-0-	508	1	4589	2	Y	-0-					-0-
06	6750	X	4795	-0-	-1955	-0-	518	1	4277	2	Y	-0-					-0-
07	6975	X	5809	-0-	-1166	-0-	552	1	5257	2	Y	-0-					-0-
08	6975	X	5207	-0-	-1768	-0-	131	1	5076	2	Y	-0-					-0-
*09	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	193	1	5524	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
04	16260	X	15944	-0-	-316	-0-	990	1	14954	2	Y	-0-					-0-
05	16678	X	16272	-0-	-406	-0-	1305	1	14967	2	Y	-0-					-0-
06	14730	X	14034	-0-	-696	-0-	1208	1	12826	2	Y	-0-					-0-
07	15221	X	14020	-0-	-1201	-0-	971	1	13049	2	Y	-0-					-0-
08	15221	X	12887	-0-	-2334	-0-	231	1	12656	2	Y	-0-					-0-
09	14730	X	12144	-0-	-2586	-0-	356	1	11788	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	4832	-0-	-718	-0-	810	1	4022	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4137	-0-	-1350	-0-	773	1	3364	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4617	-0-	-693	-0-	915	1	3702	2	N	-0-					-0-
07	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	980	1	4797	2	N	-0-					-0-
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	939	1	4498	2	N	-0-					-0-
*09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	898	1	4498	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1369	-0-	-251	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1451	-0-	-254	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1318	-0-	-212	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1000	-0-	-320	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	6060	-0-	-300	-0-	6060	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	5925	-0-	-647	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5073	-0-	-1077	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	5472	-0-	-883	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	5512	-0-	-843	-0-	5512	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	5241	-0-	-819	-0-	5241	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	6095	-0-	-535	-0-	6095	3			N	-0-					-0-
05	6820	X	6213	-0-	-607	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	5980	-0-	-530	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	6130	-0-	-442	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	6196	-0-	-314	-0-	6196	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	5870	-0-	-220	-0-	5870	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4403	-0-	-307	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4658	-0-	-54	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
07	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
08	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
*09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2632	-0-	-398	-0-	2632	3			Y	-0-					26
05	3131	X	2698	-0-	-433	-0-	2698	3			Y	-0-					26
06	2910	X	2398	-0-	-512	-0-	2310	3	88	9	Y	80	80	1			26
07	2883	X	2259	-0-	-624	-0-	2259	3			Y	-0-					26
08	2821	X	2772	-0-	-49	-0-	2772	3			Y	-0-					26
*09	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			Y	-0-					26

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
04	5070	X	4625	-0-	-445	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4555	-0-	-684	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4069	-0-	-941	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4212	-0-	-717	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4312	-0-	-462	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4330	-0-	-290	-0-	4330	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
04	2820	X	2626	-0-	-194	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2688	-0-	-164	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2591	-0-	-79	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2436	-0-	-323	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2311	-0-	-417	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2192	-0-	-448	-0-	2192	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	1800	N	1682	-0-	-118	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1610	-0-	-190	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
*09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			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
04	4140	X	3980	-0-	-160	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3994	-0-	-146	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
07	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4187	-0-	-246	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4248	-0-	-42	-0-	4248	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	33	-0-	-153	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	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
04	7380	X	6026	-0-	-1354	-0-	997	1	5029	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	6530	-0-	-817	-0-	1074	1	5456	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	6131	-0-	-229	-0-	1113	1	5018	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	5926	-0-	-646	-0-	1171	1	4755	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6438	-0-	-103	-0-	1174	1	5264	2	N	-0-					-0-
*09	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	1136	1	6501	2	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
04	8580	X	5198	-0-	-3382	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
05	8866	X	5618	-0-	-3248	-0-	5618	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	5405	-0-	-1585	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	4119	-0-	-2422	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	3871	-0-	-2484	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	2050	-0-	-3380	-0-	2050	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 5H RRCID -> 239354 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	4247	-0-	-223	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4289	-0-	-361	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4282	-0-	-218	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4199	-0-	-451	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4294	-0-	-108	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4008	-0-	-282	-0-	4008	3			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
04	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	854	1	3663	2	N	-0-					-0-
05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	883	1	3717	2	N	-0-					-0-
06	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	854	1	3426	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4298	-0-	-104	-0-	883	1	3415	2	N	-0-					-0-
08	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	883	1	3919	2	N	-0-					-0-
*09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	854	1	3416	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3840	X	3427	-0-	-413	-0-	3427	3			Y	-0-					33
05	3813	X	3494	-0-	-319	-0-	3494	3			Y	-0-					33
06	3510	X	3506	-0-	-4	-0-	3393	3	113	9	Y	103	102	1			34
07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			Y	-0-					34
08	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	3374	3			Y	-0-					34
09	3510	X	3244	-0-	-266	-0-	3244	3			Y	-0-					34

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

04	6060	X	5048	-0-	-1012	-0-	1202	1	2296	2	Y	-0-					-0-
							1550	3									
05	5518	X	5299	-0-	-219	-0-	1267	1	3071	2	Y	-0-					-0-
							961	3									
06	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	1308	1	2650	2	Y	-0-					-0-
							1839	3									
07	5766	X	4925	-0-	-841	-0-	977	1	2768	2	Y	-0-					-0-
							1180	3									
08	5766	X	4236	-0-	-1530	-0-	452	1	2875	2	Y	-0-					-0-
							909	3									
09	5790	X	3975	-0-	-1815	-0-	373	1	2251	2	Y	-0-					-0-
							1351	3									

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	1387	1	2472	2	Y	-0-					-0-
							1669	3									
05	5394	X	5292	-0-	-102	-0-	1330	1	3018	2	Y	-0-					-0-
							944	3									
06	6390	X	4783	-0-	-1607	-0-	1238	1	2093	2	Y	-0-					-0-
							1452	3									
07	6603	X	4869	-0-	-1734	-0-	1000	1	2713	2	Y	-0-					-0-
							1156	3									
08	5921	X	4371	-0-	-1550	-0-	481	1	2956	2	Y	-0-					-0-
							934	3									
09	5520	X	4312	-0-	-1208	-0-	404	1	2442	2	Y	-0-					-0-
							1466	3									

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	360	X	339	-0-	-21	-0-	339	1			Y	-0-					-0-
05	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	1			Y	-0-					-0-
06	360	X	314	-0-	-46	-0-	314	1			Y	-0-					-0-
07	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	1			Y	-0-					-0-
08	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	1			Y	-0-					-0-
09	390	X	378	-0-	-12	-0-	378	1			Y	-0-					-0-

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
04	11310	X	8542	-0-	-2768	-0-	8542	3			N	-0-					-0-
05	12617	X	7327	-0-	-5290	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
06	12210	X	4773	-0-	-7437	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
07	12617	X	1851	-0-	-10766	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
08	10757	X	1779	-0-	-8978	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
09	8550	X	967	-0-	-7583	-0-	967	3			N	-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
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	435	1	250	2	N	-0-					7
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	412	1	138	2	N	-0-					7
06	510	N	245	-0-	-265	-0-	207	1	38	2	N	-0-					7
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					7
08	527	N	52	-0-	-475	-0-	52	2			N	-0-					7
09	240	N	83	-0-	-157	-0-	83	2			N	-0-					7

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
04	810	N	322	-0-	-488	-0-	66	1	256	2	N	-0-					-0-
05	837	N	460	-0-	-377	-0-	45	1	415	2	N	-0-					-0-
06	690	N	496	-0-	-194	-0-	45	1	451	2	N	-0-					-0-
07	341	N	94	-0-	-247	-0-	39	1	55	2	N	-0-					-0-
08	465	N	264	-0-	-201	-0-	36	1	228	2	N	-0-					-0-
09	510	N	212	-0-	-298	-0-	35	1	177	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
04	9120	X	7873	-0-	-1247	-0-	255	1	7618	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	8117	-0-	-749	-0-	266	1	7851	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	8029	-0-	-491	-0-	254	1	7775	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	8329	-0-	-475	-0-	284	1	8045	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	7972	-0-	-832	-0-	315	1	7657	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	7393	-0-	-647	-0-	305	1	7088	2	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
04	10050	X	9742	-0-	-308	-0-	9742	3			N	-0-					-0-
05	10106	X	9400	-0-	-706	-0-	9400	3			N	-0-					-0-
06	9840	X	8575	-0-	-1265	-0-	8575	3			N	-0-					-0-
07	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	3			N	-0-					-0-
08	10168	X	9422	-0-	-746	-0-	9422	3			N	-0-					-0-
*09	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

04	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	3			N	-0-					-0-
05	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
06	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
07	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
08	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3			N	-0-					-0-
*09	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

04	11400	X	10973	-0-	-427	-0-	10973	3			N	-0-					-0-
05	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11415	3			N	-0-					-0-
06	10980	X	10822	-0-	-158	-0-	10822	3			N	-0-					-0-
07	11346	X	11253	-0-	-93	-0-	11253	3			N	-0-					-0-
08	11408	X	11117	-0-	-291	-0-	11117	3			N	-0-					-0-
09	11040	X	10921	-0-	-119	-0-	10921	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

04	5850	X	5759	-0-	-91	-0-	5759	3			Y	-0-					-0-
05	6045	X	5936	-0-	-109	-0-	5936	3			Y	-0-					-0-
06	5880	X	5708	-0-	-172	-0-	5708	3			Y	-0-					-0-
07	5983	X	5888	-0-	-95	-0-	5888	3			Y	-0-					-0-
08	5983	X	5927	-0-	-56	-0-	5927	3			Y	-0-					-0-
09	5760	X	5615	-0-	-145	-0-	5615	3			Y	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

04	3030	X	2302	-0-	-728	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	1837	-0-	-1542	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2115	-0-	-1155	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	1946	-0-	-1433	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	1631	-0-	-756	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
*09	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

04	2520	X	1970	-0-	-550	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2179	-0-	-425	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2450	-0-	-160	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
*09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-

BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2450	-0-	-40	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2180	-0-	-393	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2248	-0-	-325	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2356	-0-	-104	-0-	2356	3			N	-0-					-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
04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
05	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2579	-0-	-91	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2423	-0-	-336	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2056	-0-	-703	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2273	-0-	-307	-0-	2273	3			N	-0-					-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
04	8550	X	8319	-0-	-231	-0-	8319	3			N	-0-					-0-
05	8773	X	8344	-0-	-429	-0-	8344	3			N	-0-					-0-
06	8400	X	8062	-0-	-338	-0-	8062	3			N	-0-					-0-
07	8680	X	8157	-0-	-523	-0-	8157	3			N	-0-					-0-
08	8587	X	7659	-0-	-928	-0-	7659	3			N	-0-					-0-
09	8310	X	7016	-0-	-1294	-0-	7016	3			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
04	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-					23
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					23
06	5670	X	4592	-0-	-1078	-0-	310	1	4282	2	Y	-0-	13	1			10
07	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	408	1	6720	2	Y	-0-	2	1			8
08	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	391	1	6451	2	Y	-0-					8
*09	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	400	1	6043	2	Y	-0-					8

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
04	6990	X	6622	-0-	-368	-0-	163	1	6459	2	N	-0-					-0-
05	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	184	1	7110	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6506	-0-	-334	-0-	160	1	6346	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6653	-0-	-415	-0-	165	1	6488	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6847	-0-	-438	-0-	163	1	6684	2	N	-0-					-0-
*09	7050	X	6845	-0-	-205	-0-	161	1	6684	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
04	5880	X	5761	-0-	-119	-0-	692	1	5069	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5898	-0-	-271	-0-	684	1	5214	2	N	-0-					-0-
06	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	801	1	5196	2	N	-0-					-0-
07	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	919	1	5459	2	N	-0-					-0-
08	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	877	1	5572	2	N	-0-					-0-
*09	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	864	1	5572	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6930	X	3281	-0-	-3649	-0-	731	1	2550	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	2145	-0-	-5171	-0-	732	1	1413	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	2763	-0-	-4317	-0-	581	1	2182	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	2513	-0-	-4803	-0-	528	1	1985	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	1939	-0-	-5160	-0-	509	1	1430	2	N	-0-					-0-
*09	3270	X	1899	-0-	-1371	-0-	469	1	1430	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	4050	X	3409	-0-	-641	-0-	755	1	2654	2	Y	-0-					-0-
05	4216	X	3481	-0-	-735	-0-	826	1	2655	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3059	-0-	-1021	-0-	779	1	2280	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3295	-0-	-921	-0-	712	1	2583	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	2986	-0-	-1075	-0-	683	1	2303	2	Y	-0-					-0-
*09	3420	X	2961	-0-	-459	-0-	658	1	2303	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	594	1	9348	2	N	-0-					-0-
05	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	620	1	9720	2	N	-0-					-0-
06	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	585	1	9407	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	8910	-0-	-1351	-0-	556	1	8354	2	N	-0-					-0-
08	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	617	1	11004	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	9242	-0-	-748	-0-	517	1	8725	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
04	5580	X	5129	-0-	-451	-0-	5129	2			N	-0-					30
05	5766	X	5663	-0-	-103	-0-	5663	2			N	-0-					30
06	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			N	-0-					30
07	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-					30
08	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					30
*09	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	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
04	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	757	1	10454	2	Y	-0-					-0-
05	8804	X	5963	-0-	-2841	-0-	449	1	5514	2	Y	-0-					-0-
06	11580	X	8559	-0-	-3021	-0-	396	1	8163	2	Y	-0-					-0-
07	11966	X	7910	-0-	-4056	-0-	821	1	7089	2	Y	-0-					-0-
08	11966	X	8633	-0-	-3333	-0-	195	1	8438	2	Y	-0-					-0-
09	11220	X	8058	-0-	-3162	-0-	284	1	7774	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
04	4560	X	4466	-0-	-94	-0-	4466	2			N	-0-					1
05	4526	X	4410	-0-	-116	-0-	4410	2			N	-0-					1
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					1
07	4619	X	4121	-0-	-498	-0-	4121	2			N	-0-					1
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					1
09	4500	X	3835	-0-	-665	-0-	3835	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
04	6600	X	6403	-0-	-197	-0-	6403	2			N	-0-					45
05	6789	X	6423	-0-	-366	-0-	6423	2			N	-0-					45
06	6750	X	6259	-0-	-491	-0-	6259	2			N	-0-					45
07	6975	X	6818	-0-	-157	-0-	6818	2			N	-0-					45
08	6975	X	6587	-0-	-388	-0-	6587	2			N	-0-					45
09	6390	X	6273	-0-	-117	-0-	6273	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
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3897	-0-	797	797	3897	2			N	-0-					-0-
*09	1627	N	830	-0-	-797	-0-	830	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	3960	X	2297	-0-	-1663	-0-	155	1	2020	2	Y	111	97	1			93
							122	9									
05	3255	X	2308	-0-	-947	-0-	163	1	2145	2	Y	-0-					93
06	3150	X	2355	-0-	-795	-0-	157	1	2196	2	Y	2					95
							2	9									
07	2790	X	2557	-0-	-233	-0-	123	1	2434	2	Y	-0-					95
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	109	1	2983	2	Y	-0-					95
*09	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	105	1	2321	2	Y	-0-					95

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
04	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2			N	-0-					24
05	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					24
06	8370	X	8014	-0-	-356	-0-	8014	2			N	-0-					24
07	8835	X	8194	-0-	-641	-0-	8194	2			N	-0-					24
08	8835	X	8147	-0-	-688	-0-	8147	2			N	-0-					24
09	8550	X	7908	-0-	-642	-0-	7908	2			N	-0-					24

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
04	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
06	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
07	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
08	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
*09	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	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
04	4890	X	3694	-0-	-1196	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	4035	-0-	-165	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	4144	-0-	-72	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4033	-0-	-524	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3824	-0-	-586	-0-	3824	3			N	-0-					-0-

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
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	1696	2			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
04	5880	X	5407	-0-	-473	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5223	-0-	-791	-0-	5223	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5232	-0-	-378	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5407	-0-	-390	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5352	-0-	-445	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5191	-0-	-209	-0-	5191	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	5040	X	4898	-0-	-142	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5039	-0-	-448	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4891	-0-	-419	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	5023	-0-	-464	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	5005	-0-	-79	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4868	-0-	-22	-0-	4868	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
04	9600	X	8739	-0-	-861	-0-	8739	3			N	-0-					-0-
05	9455	X	9069	-0-	-386	-0-	9069	3			N	-0-					-0-
06	9150	X	7964	-0-	-1186	-0-	7964	3			N	-0-					-0-
07	9455	X	8834	-0-	-621	-0-	8834	3			N	-0-					-0-
08	9145	X	8748	-0-	-397	-0-	8748	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	8132	-0-	-658	-0-	8132	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	4980	X	4931	-0-	-49	-0-	4931	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	5088	-0-	-58	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4886	-0-	-94	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4765	-0-	-381	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4929	-0-	-217	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4443	-0-	-477	-0-	4443	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
05	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
06	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	3			N	-0-					-0-
07	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5464	-0-	-240	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	4833	-0-	-777	-0-	4833	3			N	-0-					-0-

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
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					230
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					230
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	2057	2	3588	3	N	10					67
							11	9									
05	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5795	2	4	9	N	4					71
06	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5543	2	11	9	N	10					81
07	5859	X	5657	-0-	-202	-0-	5657	2			N	-0-	60	1	7	5	14
08	5859	X	5468	-0-	-391	-0-	5468	2			N	-0-					14
09	5670	X	3897	-0-	-1773	-0-	3897	2			N	-0-					14

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	432	1	2535	2	Y	-0-					-0-
							1711	3									
05	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	459	1	3537	2	Y	-0-					-0-
							1107	3									
06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	398	1	3258	2	Y	-0-					-0-
							2261	3									
07	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	395	1	3904	2	Y	-0-					-0-
							1664	3									
08	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	535	1	3898	2	Y	-0-					-0-
							1232	3									
09	5670	X	4840	-0-	-830	-0-	425	1	2759	2	Y	-0-					-0-
							1656	3									

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	222	1	3587	2	Y	1					9
							1	9									
05	4185	X	3451	-0-	-734	-0-	209	1	3242	2	Y	-0-					9
06	4050	X	3527	-0-	-523	-0-	201	1	3323	2	Y	3					12
							3	9									
07	4185	X	3546	-0-	-639	-0-	205	1	3341	2	Y	-0-	6	1			6
08	4061	X	3703	-0-	-358	-0-	213	1	3490	2	Y	-0-					6
09	3810	X	3204	-0-	-606	-0-	206	1	2998	2	Y	-0-					6

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

04	4440	X	4422	-0-	-18	-0-	109	1	4313	2	N	-0-					-0-
05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	115	1	4452	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4250	-0-	-280	-0-	104	1	4146	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4408	-0-	-273	-0-	109	1	4299	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4436	-0-	-245	-0-	106	1	4330	2	N	-0-					-0-
*09	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	100	1	4330	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

04	8280	X	8021	-0-	-259	-0-	359	1	4575	2	Y	-0-					1
							3087	3									
05	8556	X	8003	-0-	-553	-0-	299	1	5868	2	Y	-0-					1
							1836	3									
06	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	265	1	4809	2	Y	-0-					1
							3336	3									
07	8277	X	7558	-0-	-719	-0-	287	1	5098	2	Y	-0-					1
							2173	3									
08	8277	X	4351	-0-	-3926	-0-	385	1	3013	2	Y	-0-					1
							953	3									
09	8400	X	5776	-0-	-2624	-0-	315	1	3413	2	Y	-0-					1
							2048	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	3600	X	2936	-0-	-664	-0-	639	1	1371	2	Y	-0-					-0-
							926	3									
05	3720	X	2506	-0-	-1214	-0-	661	1	1405	2	Y	-0-					-0-
							440	3									
06	3300	X	2158	-0-	-1142	-0-	595	1	923	2	Y	-0-					-0-
							640	3									
07	3038	X	742	-0-	-2296	-0-	547	1	137	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
08	3038	X	478	-0-	-2560	-0-	478	1			Y	-0-					-0-
09	2940	X	498	-0-	-2442	-0-	498	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
04	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	2450	2	5524	3	N	-0-					1
05	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	3237	2	5754	3	N	-0-	1	5			-0-
06	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	258	1	2853	2	N	-0-					-0-
							6118	3									
07	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	272	1	2959	2	N	-0-					-0-
							5496	3									
08	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	499	1	3011	2	N	-0-					-0-
							5225	3									
*09	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	391	1	2651	2	N	-0-					-0-
							5300	3									

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
04	7080	X	6228	-0-	-852	-0-	1913	2	4315	3	N	-0-					2
05	7316	X	6654	-0-	-662	-0-	2396	2	4258	3	N	-0-	2	5			-0-
06	6750	X	6593	-0-	-157	-0-	224	1	2025	2	N	-0-					-0-
							4344	3									
07	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	237	1	2372	2	N	-0-					-0-
							4406	3									
08	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	418	1	2450	2	N	-0-					-0-
							4251	3									
09	6600	X	6409	-0-	-191	-0-	360	1	2017	2	N	-0-					-0-
							4032	3									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	1890	X	1672	-0-	-218	-0-	349	1	790	2	Y	-0-					-0-
							533	3									
05	2015	X	1854	-0-	-161	-0-	687	1	889	2	Y	-0-					-0-
							278	3									
06	1950	X	931	-0-	-1019	-0-	353	1	341	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
07	2015	X	1741	-0-	-274	-0-	610	1	793	2	Y	-0-					-0-
							338	3									
08	2015	X	1869	-0-	-146	-0-	466	1	1066	2	Y	-0-					-0-
							337	3									
*09	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	530	1	1056	2	Y	-0-					-0-
							634	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

04	6210	X	5147	-0-	-1063	-0-	336	1	1753	2	Y	-0-					5
							3058	3									
05	6200	X	5325	-0-	-875	-0-	335	1	4990	2	Y	-0-					5
06	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	383	1	4766	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	364	1	5065	2	Y	6	1	1			9
							7	9									
08	5332	X	5278	-0-	-54	-0-	348	1	4921	2	Y	8					17
							9	9									
09	5160	X	4464	-0-	-696	-0-	321	1	4137	2	Y	5					22
							6	9									

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	1165	1	3595	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4551	-0-	-99	-0-	1219	1	3332	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4477	-0-	-23	-0-	1154	1	3323	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4455	-0-	-474	-0-	1163	1	3292	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4885	-0-	-44	-0-	1153	1	3732	2	N	-0-					-0-
*09	4770	X	3871	-0-	-899	-0-	1058	1	2813	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	6240	X	5996	-0-	-244	-0-	807	1	3098	2	Y	-0-					-0-
							2091	3									
05	6448	X	5481	-0-	-967	-0-	709	1	3635	2	Y	-0-					-0-
							1137	3									
06	6360	X	5252	-0-	-1108	-0-	633	1	2727	2	Y	-0-					-0-
							1892	3									
07	6572	X	5617	-0-	-955	-0-	710	1	3440	2	Y	-0-					-0-
							1467	3									
08	6293	X	5591	-0-	-702	-0-	867	1	3589	2	Y	-0-					-0-
							1135	3									
09	6000	X	5237	-0-	-763	-0-	758	1	2799	2	Y	-0-					-0-
							1680	3									

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

04	4230	X	3427	-0-	-803	-0-	1165	1	2262	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4121	-0-	-374	-0-	1188	1	2933	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3726	-0-	-624	-0-	1143	1	2583	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4202	-0-	-293	-0-	1238	1	2964	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3009	-0-	-1269	-0-	1249	1	1760	2	N	-0-					-0-
*09	3990	X	3432	-0-	-558	-0-	1146	1	2286	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

04	8070	X	5566	-0-	-2504	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	6318	-0-	-2021	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	6673	-0-	-1397	-0-	305	1	6368	2	N	-0-					-0-
07	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	311	1	6421	2	N	-0-					-0-
08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	309	1	6288	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6587	-0-	-73	-0-	298	1	6289	2	N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

04	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
05	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
06	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
08	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
*09	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3528	-0-	-72	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3353	-0-	-367	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3670	-0-	-19	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3486	-0-	-84	-0-	3486	3			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
04	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	2			Y	-0-					-0-
05	9889	X	9371	-0-	-518	-0-	72	1	9299	2	Y	-0-					-0-
06	9750	X	8834	-0-	-916	-0-	71	1	8763	2	Y	-0-					-0-
07	10075	X	8996	-0-	-1079	-0-	76	1	8920	2	Y	-0-					-0-
08	10075	X	8802	-0-	-1273	-0-	74	1	8728	2	Y	-0-					-0-
09	9750	X	8609	-0-	-1141	-0-	70	1	8539	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
04	7650	X	6470	-0-	-1180	-0-	88	1	6382	2	Y	-0-					-0-
05	7905	X	5494	-0-	-2411	-0-	89	1	5405	2	Y	-0-					-0-
06	7650	X	3734	-0-	-3916	-0-	73	1	3661	2	Y	-0-					-0-
07	6696	X	6070	-0-	-626	-0-	6070	2			Y	-0-					-0-
08	6696	X	5518	-0-	-1178	-0-	262	1	5256	2	Y	-0-					-0-
09	6480	X	6169	-0-	-311	-0-	254	1	5915	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	234	1	3910	2	Y	-0-					13
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	223	1	3414	2	Y	1					14
							1	9									
06	3570	X	3412	-0-	-158	-0-	209	1	3201	2	Y	2					16
							2	9									
07	4278	X	3448	-0-	-830	-0-	200	1	3247	2	Y	1	9	1			8
							1	9									
08	4278	X	4065	-0-	-213	-0-	206	1	3858	2	Y	1					9
							1	9									
09	4140	X	3833	-0-	-307	-0-	199	1	3634	2	Y	-0-					9

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	14B2 EXT	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	404	1	3445	2	Y	-0-					5
							2325	3									
05	5983	X	5839	-0-	-144	-0-	362	1	4172	2	Y	-0-					5
							1305	3									
06	5790	X	5703	-0-	-87	-0-	331	1	3172	2	Y	-0-					5
							2200	3									
07	6386	X	5807	-0-	-579	-0-	344	1	3830	2	Y	-0-					5
							1633	3									
08	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	592	1	4971	2	Y	-0-					5
							1572	3									
09	6180	X	6071	-0-	-109	-0-	363	1	3567	2	Y	-0-					5
							2141	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	6900	X	6799	-0-	-101	-0-	6799	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6966	-0-	-133	-0-	6966	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6594	-0-	-156	-0-	6594	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6759	-0-	-278	-0-	6759	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6696	-0-	-341	-0-	6696	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	6487	-0-	-323	-0-	6487	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
04	2850	X	2455	-0-	-395	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2719	-0-	-226	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2284	-0-	-566	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2231	-0-	-714	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2436	-0-	-509	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2543	-0-	-97	-0-	2543	3			N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	542	1	4757	2	N	-0-					-0-
05	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
06	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
07	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7809	-0-	-685	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7543	-0-	-677	-0-	7543	2			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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	331	1	2339	2	N	-0-					-0-
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2747	-0-	-283	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2790	-0-	-341	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2880	-0-	-902	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2982	-0-	-678	-0-	2982	2			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
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4393	-0-	-527	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	3837	-0-	-1247	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	3251	-0-	-1833	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	383	-0-	-4117	-0-	383	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
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	480	N	243	-0-	-237	-0-	243	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
05	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	3			N	-0-					-0-
06	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	3			N	-0-					-0-
07	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	3			N	-0-					-0-
08	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	3			N	-0-					-0-
*09	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	3			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	582	1	3188	2	Y	-0-					-0-
							2151	3									
05	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	564	1	4355	2	Y	-0-					-0-
							1362	3									
06	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	518	1	3424	2	Y	-0-					-0-
							2376	3									
07	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	563	1	4154	2	Y	-0-					-0-
							1771	3									
08	6293	X	5418	-0-	-875	-0-	669	1	3608	2	Y	-0-					-0-
							1141	3									
09	6330	X	5257	-0-	-1073	-0-	565	1	2932	2	Y	-0-					-0-
							1760	3									

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
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2175	-0-	-243	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2268	-0-	-102	-0-	2268	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		150	-0-	150	245	150	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		137	-0-	137	382	137	3			N	-0-					-0-
06	421	X	39	-0-	-382	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	713	N	88	-0-	-625	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	713	N	413	-0-	-300	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	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
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
*09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	5454	-0-	-156	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5352	-0-	-445	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
06	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5464	-0-	-178	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
08	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	3			N	-0-					-0-
*09	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	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
04	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	3			N	-0-					-0-
05	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9307	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	5965	-0-	-2157	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
08	8122	X	3260	-0-	-4862	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
09	7860	X	6446	-0-	-1414	-0-	6446	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	5722	-0-	-878	-0-	5722	3			N	-0-					-0-
05	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5870	-0-	-100	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5565	-0-	-356	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	5930	-0-	-301	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	5057	-0-	-973	-0-	5057	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		1009	-0-	1009	1525	1009	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1525					N	-0-					-0-
06	1525	X	-0-	-0-	-1525	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4403	-0-	-637	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4351	-0-	-857	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3993	-0-	-387	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
07	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
08	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
*09	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	2910	X	2309	-0-	-601	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
05	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
07	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	1207	-0-	-1459	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	1264	-0-	-1316	-0-	1264	3			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	3			N	-0-					-0-
05	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	3			N	-0-					-0-
06	8130	X	8031	-0-	-99	-0-	8031	3			N	-0-					-0-
07	8401	X	7941	-0-	-460	-0-	7941	3			N	-0-					-0-
08	8401	X	7706	-0-	-695	-0-	7706	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	7661	-0-	-439	-0-	7661	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

04	3660	X	3127	-0-	-533	-0-	3127	3			N	-0-					46
05	3565	X	3228	-0-	-337	-0-	3228	3			N	-0-					46
06	3180	X	3073	-0-	-107	-0-	3073	3			N	-0-					46
07	3224	X	2791	-0-	-433	-0-	2791	3			N	-0-					46
08	3224	X	2695	-0-	-529	-0-	2633	3	62	9	N	56					102
09	3120	X	2762	-0-	-358	-0-	2762	3			N	-0-					102

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

04	4710	X	4269	-0-	-441	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4437	-0-	-430	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	3894	-0-	-816	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4067	-0-	-490	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4459	-0-	-36	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
*09	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400

04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3842	-0-	-64	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3673	-0-	-171	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3410	-0-	-730	-0-	3410	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

04	5190	X	4973	-0-	-217	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	5127	-0-	-236	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4737	-0-	-453	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4649	-0-	-559	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4588	-0-	-558	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4221	-0-	-759	-0-	4221	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4825	-0-	-104	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4636	-0-	-134	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4744	-0-	-185	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4447	-0-	-482	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4508	-0-	-262	-0-	4508	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
04	3810	X	3684	-0-	-126	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3773	-0-	-71	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3692	-0-	-28	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3792	-0-	-21	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
08	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
*09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	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
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	1532	-0-	-388	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	963	-0-	-494	-0-	963	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					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
04	6150	X	6030	-0-	-120	-0-	596	1	5434	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	6121	-0-	-234	-0-	629	1	5492	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5912	-0-	-238	-0-	590	1	5322	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5894	-0-	-337	-0-	515	1	5379	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5800	-0-	-431	-0-	472	1	5328	2	N	-0-					-0-
*09	6030	X	5837	-0-	-193	-0-	509	1	5328	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
04	7860	X	6535	-0-	-1325	-0-	319	1	2248	2	Y	42					52
							3922	3	46	9							
05	7223	X	6670	-0-	-553	-0-	332	1	6288	2	Y	45	50	1			47
							50	9									
06	6600	X	6264	-0-	-336	-0-	283	1	5944	2	Y	34	62	1			19
							37	9									
07	6820	X	6329	-0-	-491	-0-	286	1	6007	2	Y	33	38	1			14
							36	9									
08	6789	X	6032	-0-	-757	-0-	270	1	5738	2	Y	22					36
							24	9									
09	6540	X	5743	-0-	-797	-0-	262	1	5446	2	Y	32					68
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

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
04	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	344	1	2184	2	Y	15					25
							3809	3	17	9							
05	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	323	1	6250	2	Y	17	20	1			22
							19	9									
06	6720	X	6413	-0-	-307	-0-	296	1	6104	2	Y	12	24	1			10
							13	9									
07	6944	X	6579	-0-	-365	-0-	299	1	6251	2	Y	26	26	1			10
							29	9									
08	6603	X	6286	-0-	-317	-0-	288	1	5978	2	Y	18					28
							20	9									
09	6420	X	5980	-0-	-440	-0-	280	1	5672	2	Y	25					53
							28	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

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
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

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
04	7920	X	6763	-0-	-1157	-0-	864	1	3522	2	Y	-0-					-0-
							2377	3									
05	8184	X	6503	-0-	-1681	-0-	880	1	4283	2	Y	-0-					-0-
							1340	3									
06	8130	X	7328	-0-	-802	-0-	887	1	3803	2	Y	-0-					-0-
							2638	3									
07	7347	X	6061	-0-	-1286	-0-	924	1	3602	2	Y	-0-					-0-
							1535	3									
08	7037	X	6980	-0-	-57	-0-	1085	1	4479	2	Y	-0-					-0-
							1416	3									
09	7320	X	6526	-0-	-794	-0-	947	1	3486	2	Y	-0-					-0-
							2093	3									

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

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
04	10800	X	10715	-0-	-85	-0-	10715	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	11786	-0-	-1513	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	13238	-0-	-232	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	13645	-0-	-274	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	12525	-0-	-1394	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	12043	-0-	-1187	-0-	12043	2			N	-0-					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

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
04	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6854	-0-	-28	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6569	-0-	-271	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6480	-0-	-588	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6032	-0-	-1036	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6008	-0-	-712	-0-	6008	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	11942	-0-	-117	-0-	11942	2			N	-0-					-0-
06	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	12240	-0-	-98	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	12042	-0-	-296	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	11369	-0-	-571	-0-	11369	2			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
04	4440	X	4254	-0-	-186	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3674	-0-	-586	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3976	-0-	-426	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	3889	-0-	-730	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	3850	-0-	-620	-0-	3850	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
04	3660	X	5	-0-	-3655	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	148	-0-	-3448	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	2	-0-	-1918	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	56	-0-	-1463	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	1519	X	326	-0-	-1193	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*09	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			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
04	3510	X	2642	-0-	-868	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2915	-0-	-712	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2751	-0-	-99	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
07	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	678	-0-	-2142	-0-	678	2			N	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
04	6870	X	5072	-0-	-1798	-0-	5072	3			Y	-0-					157
05	7099	X	5366	-0-	-1733	-0-	5366	3			Y	-0-					157
06	5940	X	5253	-0-	-687	-0-	5253	3			Y	-0-					157
07	5425	X	5121	-0-	-304	-0-	5121	3			Y	-0-					157
08	5363	X	5149	-0-	-214	-0-	5149	3			Y	-0-					157
09	5250	X	4966	-0-	-284	-0-	4966	3			Y	-0-					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	4290	X	4044	-0-	-246	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4026	-0-	-407	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3927	-0-	-363	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4019	-0-	-166	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3839	-0-	-346	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3773	-0-	-277	-0-	3773	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	4100	-0-	-130	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4196	-0-	-175	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4076	-0-	-154	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4096	-0-	-213	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3993	-0-	-254	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	2489	-0-	-1621	-0-	2489	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					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
04	3240	X	2775	-0-	-465	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3304	-0-	-354	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3096	-0-	-444	-0-	3096	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
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	450	N	322	-0-	-128	-0-	322	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
04	3270	X	3181	-0-	-89	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3268	-0-	-111	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3181	-0-	-89	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3190	-0-	-189	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3202	-0-	-177	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	3117	-0-	-63	-0-	3117	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	6000	X	2544	-0-	-3456	-0-	175	1	848	2	Y	39	31	1			47
							1478	3	43	9							
05	5642	X	2886	-0-	-2756	-0-	193	1	2672	2	Y	19					66
							21	9									
06	4500	X	2603	-0-	-1897	-0-	196	1	2401	2	Y	5	42	1			29
							6	9									
07	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	198	1	3702	2	Y	8	5	1			32
							9	9									
08	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	296	1	5945	2	Y	3					35
							3	9									
*09	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	358	1	5891	2	Y	-0-					35

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3879	-0-	779	779	3879	3			N	-0-					-0-
06	4507	X	3728	-0-	-779	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
07	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
*09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

04	4530	X	3826	-0-	-704	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	3960	-0-	-473	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3727	-0-	-503	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3867	-0-	-318	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3938	-0-	-154	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3746	-0-	-94	-0-	3746	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

04	8340	X	6903	-0-	-1437	-0-	6903	3			N	-0-					-0-
05	8401	X	7029	-0-	-1372	-0-	7029	3			N	-0-					-0-
06	7740	X	5595	-0-	-2145	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	6887	-0-	-770	-0-	6887	3			N	-0-					-0-
08	7316	X	6413	-0-	-903	-0-	6413	3			N	-0-					-0-
09	6900	X	6230	-0-	-670	-0-	6230	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

04	6840	X	6285	-0-	-555	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	6653	-0-	-229	-0-	6653	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	6214	-0-	-446	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	6379	-0-	-472	-0-	6379	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	6310	-0-	-510	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	5902	-0-	-548	-0-	5902	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	3455	-0-	-3235	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6010	-0-	-748	-0-	6010	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	6246	-0-	-384	-0-	6246	3			N	-0-					-0-
07	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	3			N	-0-					-0-
08	6851	X	6707	-0-	-144	-0-	6707	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	6028	-0-	-212	-0-	6028	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

04	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1251	-0-	-237	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1030	-0-	-380	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1272	-0-	-247	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	841	-0-	-179	-0-	841	3			N	-0-					-0-

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

04	5130	X	5070	-0-	-60	-0-	729	1	4341	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4917	-0-	-353	-0-	769	1	4148	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4910	-0-	-190	-0-	838	1	4072	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4397	-0-	-873	-0-	744	1	3653	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	5205	-0-	-65	-0-	738	1	4467	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4375	-0-	-695	-0-	716	1	3659	2	N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

04	14460	X	11378	-0-	-3082	-0-	11378	3			N	-0-					-0-
05	13330	X	11628	-0-	-1702	-0-	11628	3			N	-0-					-0-
06	12270	X	10978	-0-	-1292	-0-	10978	3			N	-0-					-0-
07	12679	X	11677	-0-	-1002	-0-	11677	3			N	-0-					-0-
08	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	13463	3			N	-0-					-0-
*09	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12847	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

04	4860	X	4640	-0-	-220	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4889	-0-	-629	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4417	-0-	-923	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4246	-0-	-1272	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4440	-0-	-458	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	3632	-0-	-1108	-0-	3632	3			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			Y	-0-					-0-
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			Y	-0-					-0-
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			Y	-0-					-0-
08	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	2126	3			Y	-0-					-0-
*09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	685	1	8140	2	N	-0-					-0-
05	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	702	1	7763	2	N	-0-					-0-
06	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	695	1	8102	2	N	-0-					-0-
07	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	681	1	7962	2	N	-0-					-0-
08	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	438	1	5640	2	N	-0-					-0-
*09	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	378	1	5640	2	N	-0-					-0-

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

04	8430	X	7189	-0-	-1241	-0-	7172	2	17	9	N	15					82
05	8711	X	7485	-0-	-1226	-0-	7452	2	33	9	N	30					112
06	8430	X	7239	-0-	-1191	-0-	7208	2	31	9	N	28					140
07	8432	X	7303	-0-	-1129	-0-	7286	2	17	9	N	15					155
08	7688	X	7276	-0-	-412	-0-	7257	2	19	9	N	17					172
09	7230	X	7000	-0-	-230	-0-	6971	2	29	9	N	26	181	1			17

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

04	2130	X	399	-0-	-1731	-0-	21	1	138	2	N	-0-					15
							240	3									
05	1426	X	235	-0-	-1191	-0-	9	1	226	2	N	-0-					15
06	990	X	131	-0-	-859	-0-	5	1	126	2	N	-0-					15
07	713	X	26	-0-	-687	-0-	3	1	23	2	N	-0-	2	1			13
08	682	X	3	-0-	-679	-0-	3	2			N	-0-					13
*09	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	12	1	2319	2	N	1					14
							1	9									

WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

04	6210	X	3747	-0-	-2463	-0-	109	1	1326	2	N	-0-					19
							2312	3									
05	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	202	1	6732	2	N	-0-					19
06	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	205	1	6146	2	N	1					20
							1	9									
07	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	208	1	6293	2	N	1	7	1			14
							1	9									
08	6727	X	6281	-0-	-446	-0-	210	1	6071	2	N	-0-					14
09	6510	X	6039	-0-	-471	-0-	200	1	5839	2	N	-0-					14

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

04	7560	X	4816	-0-	-2744	-0-	835	1	3981	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	4162	-0-	-1759	-0-	642	1	3520	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
09	4830	X	4194	-0-	-636	-0-	737	1	3457	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	4830	X	4544	-0-	-286	-0-	169	1	1594	2	N	-0-					56
							2781	3									
05	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	164	1	5472	2	N	-0-					56
06	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	174	1	5573	2	N	1					57
							1	9									
07	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	193	1	5809	2	N	1	25	1			33
							1	9									
08	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	195	1	5700	2	N	-0-					33
09	5520	X	5482	-0-	-38	-0-	185	1	5297	2	N	-0-					33

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

04	6390	X	5336	-0-	-1054	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
05	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	6099	-0-	-81	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5703	-0-	-94	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5323	-0-	-1187	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	3185	-0-	-3115	-0-	3185	2			N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	1724	1	1489	2	N	-0-					-0-
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	1808	1	1753	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2965	-0-	-305	-0-	1740	1	1225	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2063	-0-	-1316	-0-	1808	1	255	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	1692	-0-	-1687	-0-	1692	1			N	-0-					-0-
09	3270	X	1750	-0-	-1520	-0-	1750	1			N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
07	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
*09	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

04	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	3			N	-0-					-0-
05	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
08	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	5074	-0-	-56	-0-	5074	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	1800	N	1396	-0-	-404	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	1377	-0-	-1382	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1394	-0-	-586	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3424	-0-	324	324	3424	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3656	-0-	656	980	3656	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					N	-0-					-0-
06	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
*09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2878	-0-	-191	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2480	-0-	-40	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	1966	-0-	-1258	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	881	-0-	-2343	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	714	-0-	-2406	-0-	714	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

04	4350	X	3998	-0-	-352	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4186	-0-	-309	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3701	-0-	-649	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3529	-0-	-966	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3684	-0-	-594	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3826	-0-	-224	-0-	3826	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9330	X	8100	-0-	-1230	-0-	8100	3			N	-0-					-0-
05	9021	X	8280	-0-	-741	-0-	8280	3			N	-0-					-0-
06	8730	X	7909	-0-	-821	-0-	7909	3			N	-0-					-0-
07	8463	X	8218	-0-	-245	-0-	8218	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	7835	-0-	-535	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	7355	-0-	-745	-0-	7355	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	835	1	2562	2	N	-0-					-0-
05	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	863	1	5278	2	N	-0-					-0-
06	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	835	1	5030	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3461	-0-	-538	-0-	863	1	2598	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3438	-0-	-561	-0-	863	1	2575	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3311	-0-	-559	-0-	835	1	2476	2	N	-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
04	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	807	1	14139	2	N	-0-					-0-
05	17205	X	15121	-0-	-2084	-0-	883	1	14238	2	N	-0-					-0-
06	18685	X	18685	-0-	-0-	-0-	867	1	17818	2	N	-0-					-0-
07	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	933	1	18491	2	N	-0-					-0-
08	20529	X	20529	-0-	-0-	-0-	1030	1	19499	2	N	-0-					-0-
*09	19503	X	19503	-0-	-0-	-0-	997	1	18506	2	N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4800	-0-	-120	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4911	-0-	-173	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	3826	-0-	-1064	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	3540	-0-	-1513	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4131	-0-	-860	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4702	-0-	-98	-0-	4702	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4534	-0-	-236	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4595	-0-	-334	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4364	-0-	-346	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4357	-0-	-448	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4213	-0-	-592	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4210	-0-	-320	-0-	4210	3			N	-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
04	9660	X	9092	-0-	-568	-0-	860	1	8232	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	8432	-0-	-1550	-0-	845	1	7587	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	9087	-0-	-213	-0-	794	1	8293	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	8925	-0-	-685	-0-	817	1	8108	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	9082	-0-	-528	-0-	770	1	8312	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	8983	-0-	-107	-0-	772	1	8211	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2630	-0-	-280	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2427	-0-	-580	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2580	-0-	-330	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2638	-0-	-369	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2874	-0-	-9	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2634	-0-	-6	-0-	2634	3			N	-0-					-0-

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
04	6450	X	6243	-0-	-207	-0-	298	1	2160	2	Y	15					25
							3768	3	17	9							
05	6665	X	6192	-0-	-473	-0-	317	1	5864	2	Y	10	20	1			15
							11	9									
06	6150	X	5285	-0-	-865	-0-	256	1	5026	2	Y	3	10	1			8
							3	9									
07	6448	X	5369	-0-	-1079	-0-	237	1	5113	2	Y	17	17	1			8
							19	9									
08	6448	X	5070	-0-	-1378	-0-	224	1	4840	2	Y	5					13
							6	9									
09	6240	X	4924	-0-	-1316	-0-	218	1	4697	2	Y	8					21
							9	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
04	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	350	1	2727	2	Y	15					25
							4756	3	17	9							
05	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	387	1	7582	2	Y	12	20	1			17
							13	9									
06	7530	X	7395	-0-	-135	-0-	346	1	7037	2	Y	11	16	1			12
							12	9									
07	8122	X	5881	-0-	-2241	-0-	319	1	5525	2	Y	34	33	1			13
							37	9									
08	8122	X	5760	-0-	-2362	-0-	267	1	5482	2	Y	10					23
							11	9									
09	7860	X	5122	-0-	-2738	-0-	260	1	4843	2	Y	17					40
							19	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
04	6390	X	6231	-0-	-159	-0-	267	1	2173	2	N	-0-					10
							3791	3									
05	6603	X	6262	-0-	-341	-0-	279	1	5983	2	N	-0-					10
06	6270	X	6057	-0-	-213	-0-	270	1	5786	2	N	1					11
							1	9									
07	6479	X	6208	-0-	-271	-0-	279	1	5929	2	N	-0-	2	1	9	5	-0-
08	6479	X	5927	-0-	-552	-0-	279	1	5647	2	N	1					1
							1	9									
09	6240	X	5128	-0-	-1112	-0-	200	1	4928	2	N	-0-					1

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	7121	-0-	-229	-0-	7121	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	7244	-0-	-227	-0-	7244	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	6820	-0-	-200	-0-	6820	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	6797	-0-	-550	-0-	6797	3			N	-0-					-0-
08	7347	X	6587	-0-	-760	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
09	7110	X	6156	-0-	-954	-0-	6156	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	5400	X	4721	-0-	-679	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	5027	-0-	-429	-0-	5027	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4818	-0-	-462	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4917	-0-	-105	-0-	4917	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4826	-0-	-196	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4641	-0-	-219	-0-	4641	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
04	3840	X	3506	-0-	-334	-0-	3506	3			Y	-0-					17
05	3875	X	3588	-0-	-287	-0-	3588	3			Y	-0-					17
06	3630	X	3511	-0-	-119	-0-	3511	3			Y	-0-					17
07	3658	X	3512	-0-	-146	-0-	3512	3			Y	-0-					17
08	3658	X	3521	-0-	-137	-0-	3521	3			Y	-0-					17
09	3510	X	3196	-0-	-314	-0-	3196	3			Y	-0-					17

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
04	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
06	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
*09	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	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
04	8460	X	8264	-0-	-196	-0-	8264	3			N	-0-					-0-
05	8742	X	8729	-0-	-13	-0-	8729	3			N	-0-					-0-
06	8460	X	8425	-0-	-35	-0-	8425	3			N	-0-					-0-
07	8742	X	8684	-0-	-58	-0-	8684	3			N	-0-					-0-
08	8742	X	8663	-0-	-79	-0-	8663	3			N	-0-					-0-
09	8460	X	8266	-0-	-194	-0-	8266	3			N	-0-					-0-

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
04	21092	X	7004	-0-	-14088	-0-	404	1	6600	2	N	-0-					-0-
05	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	435	1	7814	2	N	-0-					-0-
06	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	410	1	8105	2	N	-0-					-0-
07	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	381	1	10890	2	N	-0-					-0-
08	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	289	1	9232	2	N	-0-					-0-
*09	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	280	1	9671	2	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
04	13050	X	12440	-0-	-610	-0-	12440	3			N	-0-					-0-
05	13485	X	13045	-0-	-440	-0-	13045	3			N	-0-					-0-
06	13050	X	12496	-0-	-554	-0-	12496	3			N	-0-					-0-
07	13175	X	12771	-0-	-404	-0-	12771	3			N	-0-					-0-
08	13113	X	12857	-0-	-256	-0-	12857	3			N	-0-					-0-
09	12630	X	12469	-0-	-161	-0-	12469	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
04	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	780	N	696	-0-	-84	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

04	5010	X	4487	-0-	-523	-0-	4487	3			Y	-0-					-0-
05	4805	X	4658	-0-	-147	-0-	4658	3			Y	-0-					-0-
06	4650	X	4543	-0-	-107	-0-	4543	3			Y	-0-					-0-
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			Y	-0-					-0-
08	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			Y	-0-					-0-
09	4530	X	4525	-0-	-5	-0-	4525	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

04	5690	X	3534	-0-	-2156	-0-	3534	3			Y	-0-					-0-
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			Y	-0-					-0-
06	3690	X	2938	-0-	-752	-0-	2938	3			Y	-0-					-0-
07	3813	X	2546	-0-	-1267	-0-	2546	3			Y	-0-					-0-
08	3813	X	2587	-0-	-1226	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-
09	3540	X	2707	-0-	-833	-0-	2707	3			Y	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

04	8520	X	7249	-0-	-1271	-0-	7249	3			N	-0-					-0-
05	8804	X	6812	-0-	-1992	-0-	6812	3			N	-0-					-0-
06	8520	X	6778	-0-	-1742	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	6503	-0-	-2301	-0-	6503	3			N	-0-					-0-
08	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	3			N	-0-					-0-
*09	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

04	4410	X	4013	-0-	-397	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4060	-0-	-497	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3894	-0-	-456	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	3957	-0-	-414	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3992	-0-	-286	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3892	-0-	-128	-0-	3892	3			N	-0-					-0-

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

04	2640	X	71	-0-	-2569	-0-	7	1	64	3	Y	-0-	3	1			4
05	1829	X	281	-0-	-1548	-0-	188	1	93	3	Y	-0-					4
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	312	1	450	3	Y	-0-					4
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	557	1	321	3	Y	-0-					4
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	522	1	495	3	Y	-0-					4
*09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	506	1	507	3	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	7440	X	5493	-0-	-1947	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5508	-0-	-196	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4656	-0-	-954	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5478	-0-	-319	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5671	-0-	-126	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4992	-0-	-498	-0-	4992	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

04	5340	X	4948	-0-	-392	-0-	647	1	4301	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4059	-0-	-1087	-0-	675	1	3384	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4273	-0-	-617	-0-	564	1	3709	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4910	-0-	-205	-0-	678	1	4232	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	5012	-0-	-103	-0-	695	1	4317	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4825	-0-	-125	-0-	674	1	4151	2	N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

04	9390	X	6012	-0-	-3378	-0-	325	1	5687	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	7869	-0-	-1834	-0-	404	1	7465	2	N	-0-					-0-
06	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	510	1	8554	2	N	-0-					-0-
07	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	562	1	8765	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	555	1	9117	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8844	-0-	-216	-0-	530	1	8314	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 403H RRCID -> 244532 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7721 - 10423

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

04	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	270 2914	1 3	1671	2	N	-0-					6
05	4929	X	4720	-0-	-209	-0-	279	1	4441	2	N	-0-					6
06	4770	X	4621	-0-	-149	-0-	270	1	4351	2	N	-0-					6
07	5022	X	4838	-0-	-184	-0-	279	1	4559	2	N	-0-	6	5			-0-
08	5022	X	4582	-0-	-440	-0-	279	1	4303	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	3602	-0-	-1258	-0-	183	1	3419	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	509	1	7563	2	N	-0-			-0-
05	7874	X	7500	-0-	-374	-0-	606	1	6894	2	N	-0-			-0-
06	7620	X	6860	-0-	-760	-0-	571	1	6289	2	N	-0-			-0-
07	8339	X	6696	-0-	-1643	-0-	573	1	6123	2	N	-0-			-0-
08	8339	X	6819	-0-	-1520	-0-	551	1	6268	2	N	-0-			-0-
09	8070	X	6574	-0-	-1496	-0-	495	1	6079	2	N	-0-			-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-			40
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-			40
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-			40
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-			40
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-			40
09	3480	X	3077	-0-	-403	-0-	3077	2			N	-0-			40

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	3			N	-0-			-0-
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-			-0-
06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	3			N	-0-			-0-
07	4805	X	4677	-0-	-128	-0-	4677	3			N	-0-			-0-
08	4836	X	4791	-0-	-45	-0-	4791	3			N	-0-			-0-
09	4770	X	4464	-0-	-306	-0-	4464	3			N	-0-			-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-			-0-
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-			-0-
06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-			-0-
07	2945	X	2873	-0-	-72	-0-	2873	3			N	-0-			-0-
08	2945	X	2869	-0-	-76	-0-	2869	3			N	-0-			-0-
09	2850	X	2744	-0-	-106	-0-	2744	3			N	-0-			-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

04	9330	X	7374	-0-	-1956	-0-	7374	3			N	-0-			-0-
05	9641	X	6903	-0-	-2738	-0-	6903	3			N	-0-			-0-
06	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	3			N	-0-			-0-
07	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	3			N	-0-			-0-
08	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	3			N	-0-			-0-
09	8430	X	8001	-0-	-429	-0-	8001	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	3			N	-0-					-0-
05	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3			N	-0-					-0-
06	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
07	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
*09	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	3			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 3H RRCID -> 245097 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7513 - 9318

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

04	6450	X	5719	-0-	-731	-0-	5719	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	5894	-0-	-771	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5539	-0-	-701	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	5687	-0-	-637	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5895	-0-	-243	-0-	5895	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	5628	-0-	-102	-0-	5628	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	589	N	286	-0-	-303	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	496	N	354	-0-	-142	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

04	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
05	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	3			N	-0-					-0-
06	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1798	-0-	-310	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
08	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
*09	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

04	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
05	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	3			N	-0-					-0-
06	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3			N	-0-					-0-
07	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
08	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	3			N	-0-					-0-
*09	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF.11240 - 12300

04	12450	X	4161	-0-	-8289	-0-	4161	2			N	-0-					80
05	8060	X	3415	-0-	-4645	-0-	199	1	3000	2	N	196	256	1			20
							216	9									
06	10350	X	6907	-0-	-3443	-0-	469	1	6438	2	N	-0-					20
07	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	14552	2	14	9	N	13					33
08	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	14202	2	9	9	N	8					41
*09	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	13849	2	37	9	N	34					75

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

04	5760	X	4788	-0-	-972	-0-	4788	3			Y	-0-					-0-
05	5084	X	5041	-0-	-43	-0-	5041	3			Y	-0-					-0-
06	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			Y	-0-					-0-
07	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4741	-0-	-312	-0-	4741	3			Y	-0-					-0-
09	5370	X	4416	-0-	-954	-0-	4416	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

04	6600	X	6345	-0-	-255	-0-	6345	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	5757	-0-	-846	-0-	5757	3			N	-0-					-0-
06	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	6021	-0-	-551	-0-	6021	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	6271	-0-	-301	-0-	6271	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	5737	-0-	-683	-0-	5737	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					102
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					102

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	304	1	12089	2	N	-0-					-0-
05	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	231	1	10895	2	N	-0-					-0-
06	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	214	1	9868	2	N	-0-					-0-
07	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	230	1	10873	2	N	-0-					-0-
08	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	248	1	11205	2	N	-0-					-0-
*09	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	240	1	10576	2	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
04	7890	X	6339	-0-	-1551	-0-	833	1	5506	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	7793	-0-	-298	-0-	863	1	6930	2	N	-0-					-0-
06	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	835	1	7023	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	7203	-0-	-299	-0-	863	1	6340	2	N	-0-					-0-
08	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	863	1	6989	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	6820	-0-	-1040	-0-	835	1	5985	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
04	6990	X	6269	-0-	-721	-0-	6269	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	5458	-0-	-1641	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	6030	-0-	-480	-0-	6030	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	5897	-0-	-830	-0-	5897	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	5973	-0-	-506	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	5812	-0-	-458	-0-	5812	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
04	4140	X	3780	-0-	-360	-0-	3780	3			Y	-0-					63
05	4278	X	4015	-0-	-263	-0-	4015	3			Y	-0-					63
06	4140	X	3815	-0-	-325	-0-	3815	3			Y	-0-					63
07	4185	X	3883	-0-	-302	-0-	3883	3			Y	-0-					63
08	4030	X	3885	-0-	-145	-0-	3885	3			Y	-0-					63
09	3900	X	3727	-0-	-173	-0-	3727	3			Y	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	885	1	2483	3	Y	14	33	1			26
							15	9									
05	3348	X	3118	-0-	-230	-0-	792	1	2326	3	Y	-0-					26
06	3360	X	3139	-0-	-221	-0-	669	1	2470	3	Y	-0-					26
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	896	1	3199	3	Y	-0-					26
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	868	1	3391	3	Y	-0-					26
*09	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	840	1	4636	3	Y	-0-					26

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

04	2580	X	2494	-0-	-86	-0-	2494	3			Y	-0-					-0-
05	2573	X	1802	-0-	-771	-0-	1802	3			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2153	-0-	-487	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2157	-0-	-571	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-
08	2728	X	1938	-0-	-790	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
09	2490	X	2267	-0-	-223	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-
*09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 245984 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6927 - 8643

04	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1258	-0-	-292	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1219	-0-	-161	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	675	-0-	-751	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

04	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	659	1	3889	2	Y	-0-					-0-
							2625	3									
05	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	650	1	5152	2	Y	-0-					-0-
							1612	3									
06	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	519	1	3491	2	Y	-0-					-0-
							2422	3									
07	7409	X	6139	-0-	-1270	-0-	551	1	3918	2	Y	-0-					-0-
							1670	3									
08	7409	X	6023	-0-	-1386	-0-	694	1	4049	2	Y	-0-					-0-
							1280	3									
09	7170	X	5788	-0-	-1382	-0-	563	1	3265	2	Y	-0-					-0-
							1960	3									

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

04	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	1124	1	10658	2	N	-0-					-0-
05	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	1075	1	10253	2	N	-0-					-0-
06	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	1230	1	9850	2	N	-0-					-0-
07	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	1399	1	9912	2	N	-0-					-0-
08	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	1412	1	10038	2	N	-0-					-0-
*09	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	1400	1	10038	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

04	5130	X	4155	-0-	-975	-0-	4155	3			N	-0-					46
05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3			N	-0-					46
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	3			N	-0-					46
07	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					46
08	5115	X	4675	-0-	-440	-0-	4613	3	62	9	N	56					102
09	5100	X	4518	-0-	-582	-0-	4518	3			N	-0-					102

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2369	3	85	9	Y	77	77	1			35
05	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	2380	3			Y	-0-					35
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					35
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			Y	-0-					35
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			Y	-0-					35
*09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			Y	-0-					35

WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

04	4290	X	3701	-0-	-589	-0-	232	1	1253	2	Y	27	19	1			31
							2186	3	30	9							
05	3906	X	3540	-0-	-366	-0-	239	1	3281	2	Y	18					49
							20	9									
06	3630	X	3494	-0-	-136	-0-	230	1	3254	2	Y	9	33	1			25
							10	9									
07	3813	X	3565	-0-	-248	-0-	257	1	3294	2	Y	13	4	1			34
							14	9									
08	3813	X	3803	-0-	-10	-0-	278	1	3515	2	Y	9					43
							10	9									
09	3690	X	3675	-0-	-15	-0-	258	1	3411	2	Y	5					48
							6	9									

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

04	5100	X	4639	-0-	-461	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4540	-0-	-730	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4673	-0-	-427	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4426	-0-	-410	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4330	-0-	-506	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4210	-0-	-470	-0-	4210	3			N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

04	3600	X	3405	-0-	-195	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3453	-0-	-147	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3252	-0-	-437	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3160	-0-	-498	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3341	-0-	-109	-0-	3341	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7920	X	7242	-0-	-678	-0-	7242	3			Y	-0-					23
05	8029	X	7098	-0-	-931	-0-	7098	3			Y	-0-					23
06	7440	X	6647	-0-	-793	-0-	6647	3			Y	-0-					23
07	7688	X	7050	-0-	-638	-0-	7050	3			Y	-0-					23
08	7564	X	7181	-0-	-383	-0-	7181	3			Y	-0-					23
09	7230	X	7116	-0-	-114	-0-	7116	3			Y	-0-					23

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
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3237	-0-	137	137	3237	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3260	-0-	260	397	3260	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2940	-0-	-160	237	2940	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2444	-0-	-470	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2314	-0-	-506	-0-	2314	3			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
04	4950	X	4791	-0-	-159	-0-	344	1	4447	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4740	-0-	-437	-0-	342	1	4398	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4272	-0-	-738	-0-	318	1	3954	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4313	-0-	-864	-0-	327	1	3986	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4402	-0-	-620	-0-	344	1	4058	2	N	-0-					-0-
*09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	378	1	4438	2	N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
*09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	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
04	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
05	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
06	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
07	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	3			N	-0-					-0-
08	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
*09	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	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
04	6840	X	6449	-0-	-391	-0-	6449	3			N	-0-					-0-
05	7068	X	6734	-0-	-334	-0-	6734	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	6452	-0-	-388	-0-	6452	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6468	-0-	-290	-0-	6468	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	6410	-0-	-317	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	5838	-0-	-672	-0-	5838	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
04	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	62	X	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	90	X	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	6240	X	6045	-0-	-195	-0-	6045	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	6240	-0-	-208	-0-	6240	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	6127	-0-	-23	-0-	6127	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	6139	-0-	-123	-0-	6139	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5966	-0-	-296	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5698	-0-	-422	-0-	5698	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

04	4800	X	4631	-0-	-169	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4840	-0-	-120	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4550	-0-	-250	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4814	-0-	-146	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4844	-0-	-116	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	3240	-0-	-1440	-0-	3240	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

04	5880	X	5547	-0-	-333	-0-	5547	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5798	-0-	-278	-0-	5798	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5821	-0-	-59	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
07	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5599	-0-	-229	-0-	5599	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5704	-0-	-116	-0-	5704	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

04	4890	X	4408	-0-	-482	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
05	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
06	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4026	-0-	-779	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4375	-0-	-833	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	5026	-0-	-14	-0-	5026	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

04	4800	X	4131	-0-	-669	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4420	-0-	-261	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4362	-0-	-78	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3597	-0-	-681	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4406	-0-	-27	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
*09	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

04	5340	X	5017	-0-	-323	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4990	-0-	-528	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4723	-0-	-617	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4911	-0-	-328	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4823	-0-	-416	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4671	-0-	-339	-0-	4671	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

04	5940	X	4467	-0-	-1473	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	5162	-0-	-15	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	3564	-0-	-2046	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5191	-0-	-606	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5329	-0-	-468	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
*09	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	5052	-0-	-828	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	4750	-0-	-1326	-0-	4750	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	2578	-0-	-3242	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	2710	-0-	-3180	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
08	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	3			N	-0-					-0-
*09	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	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
04	1080	N	807	-0-	-273	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	837	N	341	-0-	-496	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	682	N	262	-0-	-420	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	145	-0-	-1205	-0-	145	3			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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	4650	X	3846	-0-	-804	-0-	3846	3			Y	-0-					-0-
05	4495	X	3526	-0-	-969	-0-	3526	3			Y	-0-					-0-
06	4350	X	3331	-0-	-1019	-0-	3331	3			Y	-0-					-0-
07	4402	X	4014	-0-	-388	-0-	4014	3			Y	-0-					-0-
08	4185	X	4178	-0-	-7	-0-	4178	3			Y	-0-					-0-
*09	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11580	X	9216	-0-	-2364	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
05	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	11323	-0-	-227	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11005	-0-	-930	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	10516	-0-	-1915	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	10705	-0-	-1325	-0-	10705	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

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

COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11340	X	8794	-0-	-2546	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	11556	-0-	-38	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10526	-0-	-454	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10373	-0-	-973	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	10254	-0-	-1309	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	10164	-0-	-1026	-0-	10164	2			N	-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
04	3180	X	3008	-0-	-172	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3009	-0-	-277	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2954	-0-	-226	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3027	-0-	-166	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	3013	-0-	-118	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2947	-0-	-53	-0-	2947	3			N	-0-					-0-

RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 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
04	5250	X	4141	-0-	-1109	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4705	-0-	-131	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4493	-0-	-187	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4372	-0-	-371	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4368	-0-	-344	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4356	-0-	-204	-0-	4356	2			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4041	-0-	-849	-0-	443	1	1105	2	N	-0-					1
							2493	3									
05	4402	X	1986	-0-	-2416	-0-	350	1	589	2	N	-0-	1	5			-0-
							1047	3									
06	4440	X	28	-0-	-4412	-0-	28	1			N	-0-					-0-
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
08	4588	X	15	-0-	-4573	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
							9	3									
09	4050	X	206	-0-	-3844	-0-	206	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	4290	X	3081	-0-	-1209	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	2001	-0-	-2432	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	1102	-0-	-2558	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3181	-0-	-601	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
*09	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	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
04	6180	X	4715	-0-	-1465	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	4290	-0-	-2096	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5542	-0-	-638	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5510	-0-	-566	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
08	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			N	-0-					-0-
*09	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7290	X	7018	-0-	-272	-0-	7018	3			Y	-0-					39
05	7533	X	7218	-0-	-315	-0-	7218	3			Y	-0-					39
06	7290	X	7150	-0-	-140	-0-	7150	3			Y	-0-					39
07	7533	X	7262	-0-	-271	-0-	7262	3			Y	-0-					39
08	7285	X	7057	-0-	-228	-0-	7057	3			Y	-0-					39
09	7140	X	6814	-0-	-326	-0-	6814	3			Y	-0-					39

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3716	-0-	-244	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3753	-0-	-339	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3537	-0-	-423	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3746	-0-	-346	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
*09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	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
04	3540	X	2998	-0-	-542	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3219	-0-	-439	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2792	-0-	-748	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
*09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			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
04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	359	1	4341	2	N	-0-					-0-
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	358	1	4163	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3828	-0-	-12	-0-	333	1	3495	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3934	-0-	-34	-0-	348	1	3586	2	N	-0-					-0-
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	341	1	3746	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3825	-0-	-15	-0-	340	1	3485	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	5490	X	4674	-0-	-816	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	3056	-0-	-2617	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	4901	-0-	-559	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4841	-0-	-677	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4580	-0-	-256	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4886	-0-	-4	-0-	4886	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
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
*09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	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
04	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	3			N	-0-					-0-
05	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	3			N	-0-					-0-
06	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	3			N	-0-					-0-
07	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	3			N	-0-					-0-
08	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	3			N	-0-					-0-
*09	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	831	-0-	-279	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	749	-0-	-274	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	930	N	687	-0-	-243	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	868	N	480	-0-	-388	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09	690	N	606	-0-	-84	-0-	606	3			N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	11121	2			Y	-0-					-0-
05	11036	X	10663	-0-	-373	-0-	80	1	10583	2	Y	-0-					-0-
06	11190	X	10122	-0-	-1068	-0-	80	1	10042	2	Y	-0-					-0-
07	11563	X	10347	-0-	-1216	-0-	86	1	10261	2	Y	-0-					-0-
08	11563	X	10100	-0-	-1463	-0-	84	1	10016	2	Y	-0-					-0-
09	11130	X	9691	-0-	-1439	-0-	80	1	9611	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	8100	X	66	-0-	-8034	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	1677	-0-	-5918	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	4342	-0-	-1748	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5470	-0-	-358	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
08	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
*09	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 4H RRCID -> 247379 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7676 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	367	1	8431	2	Y	-0-	59	1			60
05	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	564	1	8867	2	Y	-0-					60
06	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	475	1	8389	2	Y	14					74
							15	9									
07	9083	X	7583	-0-	-1500	-0-	421	1	7162	2	Y	-0-					74
08	9424	X	7741	-0-	-1683	-0-	402	1	7339	2	Y	-0-					74
09	9120	X	7268	-0-	-1852	-0-	389	1	6879	2	Y	-0-					74

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
05	4433	X	27	-0-	-4406	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	287	1	4266	2	N	-0-					88
05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	319	1	4561	2	N	-0-					88
06	4410	X	4122	-0-	-288	-0-	87	1	4035	2	N	-0-					88
07	4712	X	4347	-0-	-365	-0-	87	1	4260	2	N	-0-					88
08	4867	X	4127	-0-	-740	-0-	87	1	4040	2	N	-0-					88
09	4710	X	3674	-0-	-1036	-0-	84	1	3590	2	N	-0-					88

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
04	10110	X	9402	-0-	-708	-0-	9402	3			N	-0-					-0-
05	11129	X	9327	-0-	-1802	-0-	9327	3			N	-0-					-0-
06	10770	X	7308	-0-	-3462	-0-	7308	3			N	-0-					-0-
07	11129	X	8268	-0-	-2861	-0-	8268	3			N	-0-					-0-
08	10881	X	8293	-0-	-2588	-0-	8293	3			N	-0-					-0-
09	9390	X	8707	-0-	-683	-0-	8707	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	330	X	98	-0-	-232	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	341	X	72	-0-	-269	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	270	X	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

04	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	6497	-0-	-199	-0-	6497	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	5919	-0-	-621	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	5943	-0-	-815	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	5864	-0-	-894	-0-	5864	3			N	-0-					-0-
09	6540	X	5235	-0-	-1305	-0-	5235	3			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

04	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	3			N	-0-					-0-
05	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10304	3			N	-0-					-0-
06	9360	X	9028	-0-	-332	-0-	9028	3			N	-0-					-0-
07	9672	X	8249	-0-	-1423	-0-	8249	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	8775	-0-	-1517	-0-	8775	3			N	-0-					-0-
09	9960	X	7435	-0-	-2525	-0-	7435	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

04	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	3			N	-0-					-0-
05	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3638	-0-	-532	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5284	-0-	-482	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5230	-0-	-536	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	5253	-0-	-327	-0-	5253	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	324	1	3181	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	254	-0-	-3032	-0-	13	1	241	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					18
05	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					18
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					18
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					18
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	397	1	1094	2	N	-0-					-0-
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	439	1	3011	2	N	-0-					-0-
06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	344	1	5127	2	N	-0-					-0-
07	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	321	1	5065	2	N	-0-					-0-
08	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	320	1	4413	2	N	-0-					-0-
*09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	305	1	3437	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 401H RRCID -> 248197 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 8029 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	1169	1	5103	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	1208	1	5457	2	N	-0-					-0-
06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	1169	1	5256	2	N	-0-					-0-
07	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	1208	1	5282	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	6447	-0-	-218	-0-	1208	1	5239	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	6146	-0-	-304	-0-	1169	1	4977	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
04	10350	X	9381	-0-	-969	-0-	9381	3			N	-0-					-0-
05	10695	X	10162	-0-	-533	-0-	10162	3			N	-0-					-0-
06	10350	X	9444	-0-	-906	-0-	9444	3			N	-0-					-0-
07	10261	X	9604	-0-	-657	-0-	9604	3			N	-0-					-0-
08	10230	X	9631	-0-	-599	-0-	9631	3			N	-0-					-0-
09	9840	X	9296	-0-	-544	-0-	9296	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
04	8490	X	7005	-0-	-1485	-0-	7005	3			N	-0-					-0-
05	8773	X	6960	-0-	-1813	-0-	6960	3			N	-0-					-0-
06	8490	X	4148	-0-	-4342	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
07	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	3			N	-0-					-0-
08	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	3			N	-0-					-0-
*09	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

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

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 402H RRCID -> 248352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7994 - 10777

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

04	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					98
05	7068 X	6928	-0-	-140	-0-	6928	2			N	-0-					98
06	7260 X	6888	-0-	-372	-0-	6888	2			N	-0-					98
07	7502 X	6691	-0-	-811	-0-	6691	2			N	-0-					98
08	7502 X	6464	-0-	-1038	-0-	6464	2			N	-0-					98
09	6900 X	6780	-0-	-120	-0-	6780	2			N	-0-					98

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

04	2700 X	2396	-0-	-304	-0-	695	1	1693	3	Y	7	18	1			44
						8	9									
05	2790 X	2503	-0-	-287	-0-	804	1	1699	3	Y	-0-					44
06	2640 X	2331	-0-	-309	-0-	802	1	1529	3	Y	-0-					44
07	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	727	1	2060	3	Y	-0-					44
08	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	786	1	1838	3	Y	-0-					44
09	2430 X	2001	-0-	-429	-0-	760	1	1241	3	Y	-0-					44

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	2370	X	808	-0-	-1562	-0-	214	1	594	2	N	-0-					-0-
07	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	591	1	6586	2	N	-0-					-0-
08	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	569	1	6369	2	N	-0-					-0-
*09	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	591	1	6369	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	5528	-0-	-22	-0-	1479	1	1474	2	N	3					29
							2572	3	3	9							
05	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	1624	1	4415	2	N	7					36
							8	9									
06	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	1639	1	4188	2	N	12					48
							13	9									
07	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	1558	1	4191	2	N	50	41	1			57
							55	9									
08	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	1588	1	4492	2	N	5					62
							6	9									
09	5850	X	5485	-0-	-365	-0-	1527	1	3927	2	N	28					90
							31	9									

MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	1685	-0-	-2275	-0-	450	1	449	2	N	3					42
							783	3	3	9							
05	3348	X	1571	-0-	-1777	-0-	439	1	1130	2	N	2					44
							2	9									
06	2610	X	2006	-0-	-604	-0-	434	1	1572	2	N	-0-					44
07	2418	X	1875	-0-	-543	-0-	495	1	1380	2	N	-0-	25	1			19
08	2232	X	1830	-0-	-402	-0-	493	1	1337	2	N	-0-					19
*09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	492	1	2779	2	N	-0-					19

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	694	1	4651	2	Y	-0-					-0-
							3139	3									
05	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	673	1	5578	2	Y	-0-					-0-
							1745	3									
06	9360	X	8899	-0-	-461	-0-	598	1	4901	2	Y	-0-					-0-
							3400	3									
07	9672	X	9181	-0-	-491	-0-	631	1	5995	2	Y	-0-					-0-
							2555	3									
08	9672	X	8918	-0-	-754	-0-	834	1	6142	2	Y	-0-					-0-
							1942	3									
09	8910	X	8502	-0-	-408	-0-	704	1	4873	2	Y	-0-					-0-
							2925	3									

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	511	X	511	-0-	-0-	-0-	491	1	12	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
05	1736	X	1083	-0-	-653	-0-	535	1	417	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
06	3000	N	3188	-0-	188	188	465	1	1608	2	Y	-0-					-0-
							1115	3									
07	2522	N	2334	-0-	-188	-0-	455	1	1317	2	Y	-0-					-0-
							562	3									
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	481	1	1288	2	Y	-0-					-0-
							407	3									
09	2430	X	1846	-0-	-584	-0-	441	1	878	2	Y	-0-					-0-
							527	3									

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

04	8610	X	7640	-0-	-970	-0-	7636	2	4	9	N	4					137
05	8897	X	7733	-0-	-1164	-0-	7730	2	3	9	N	3					140
06	8610	X	8167	-0-	-443	-0-	8166	2	1	9	N	1	46	1			95
07	8618	X	8021	-0-	-597	-0-	8021	2			N	-0-					95
08	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			N	-0-					95
09	8160	X	7854	-0-	-306	-0-	7854	2			N	-0-					95

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

04	3840	X	3356	-0-	-484	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3642	-0-	-450	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3745	-0-	-215	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3593	-0-	-499	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3338	-0-	-568	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3549	-0-	-201	-0-	3549	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	754	-0-	-656	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
08	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
*09	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

04	3870	X	3104	-0-	-766	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3019	-0-	-980	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3161	-0-	-559	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3117	-0-	-324	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3196	-0-	-183	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2954	-0-	-196	-0-	2954	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	5912	-0-	-118	-0-	5912	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5989	-0-	-180	-0-	5989	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	5555	-0-	-385	-0-	5555	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5520	-0-	-587	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5562	-0-	-545	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	5329	-0-	-581	-0-	5329	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	1994	-0-	-579	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2295	-0-	-105	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2206	-0-	-104	-0-	2206	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4478	-0-	-202	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4682	-0-	-154	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4259	-0-	-421	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4165	-0-	-609	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4302	-0-	-472	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4260	-0-	-270	-0-	4260	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*09	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2461	-0-	-149	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2349	-0-	-193	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2313	-0-	-167	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2282	-0-	-178	-0-	2282	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	406	-0-	-5984	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4969	-0-	-301	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3271	-0-	-1109	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	1233	-0-	-3293	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	1726	-0-	-3234	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	759	-0-	-4041	-0-	759	3			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
04	3900	X	3510	-0-	-390	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3546	-0-	-329	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3073	-0-	-647	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
*09	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
04	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3			N	-0-					-0-
05	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
06	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
07	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			N	-0-					-0-
08	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
*09	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	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
04	3300	X	2932	-0-	-368	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3000	-0-	-317	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2804	-0-	-316	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2815	-0-	-409	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2858	-0-	-366	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2752	-0-	-188	-0-	2752	3			N	-0-					-0-

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
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	228	1	3521	2	Y	1					11
							1	9									
05	3937	X	3737	-0-	-200	-0-	222	1	3515	2	Y	-0-					11
06	3810	X	3760	-0-	-50	-0-	223	1	3536	2	Y	1					12
							1	9									
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	242	1	3925	2	Y	1	8	1			5
							1	9									
08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	244	1	4039	2	Y	1					6
							1	9									
*09	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	236	1	3563	2	Y	-0-					6

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
04	8880	X	8587	-0-	-293	-0-	448	1	4859	2	Y	-0-					18
							3280	3									
05	9176	X	7626	-0-	-1550	-0-	41	1	5778	2	Y	-0-					18
							1807	3									
06	8520	X	6985	-0-	-1535	-0-	4124	2	2861	3	Y	-0-					18
07	8866	X	155	-0-	-8711	-0-	109	2	46	3	Y	-0-					18
08	8866	X	39	-0-	-8827	-0-	10	1	22	2	Y	-0-					18
							7	3									
09	8580	X	610	-0-	-7970	-0-	122	1	305	2	Y	-0-					18
							183	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	6360	X	5877	-0-	-483	-0-	334	1	3309	2	Y	-0-					-0-
							2234	3									
05	6572	X	6214	-0-	-358	-0-	342	1	4473	2	Y	-0-					-0-
							1399	3									
06	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	315	1	3482	2	Y	-0-					-0-
							2415	3									
07	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	330	1	4294	2	Y	-0-					-0-
							1830	3									
08	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	516	1	4379	2	Y	-0-					-0-
							1385	3									
*09	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	250	1	3432	2	Y	-0-					-0-
							2060	3									

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
04	6360	X	5534	-0-	-826	-0-	250	1	3155	2	Y	-0-					-0-
							2129	3									
05	6572	X	5716	-0-	-856	-0-	237	1	4173	2	Y	-0-					-0-
							1306	3									
06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	227	1	3288	2	Y	-0-					-0-
							2281	3									
07	5921	X	5708	-0-	-213	-0-	224	1	3845	2	Y	-0-					-0-
							1639	3									
08	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	409	1	4197	2	Y	-0-					-0-
							1327	3									
09	5730	X	5576	-0-	-154	-0-	202	1	3358	2	Y	-0-					-0-
							2016	3									

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
04	13320	X	11879	-0-	-1441	-0-	1017	1	10818	2	N	40					106
							44	9									
05	12679	X	12589	-0-	-90	-0-	1056	1	11496	2	N	34					140
							37	9									
06	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	1194	1	11128	2	N	38					178
							42	9									
07	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	1091	1	11945	2	N	27					205
							30	9									
08	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	1083	1	11789	2	N	42	185	1			62
							46	9									
*09	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	1116	1	11466	2	N	46					108
							51	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
04	6690	X	6157	-0-	-533	-0-	845	1	5312	2	N	-0-					-0-
05	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	894	1	5687	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	6400	-0-	-110	-0-	816	1	5584	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6558	-0-	-169	-0-	853	1	5705	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6160	-0-	-567	-0-	906	1	5254	2	N	-0-					-0-
*09	6390	X	6112	-0-	-278	-0-	858	1	5254	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	376	1	6182	2	Y	-0-					12
05	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	366	1	6049	2	Y	1					13
							1	9									
06	7050	X	6188	-0-	-862	-0-	367	1	5818	2	Y	3					16
							3	9									
07	7285	X	6424	-0-	-861	-0-	375	1	6049	2	Y	-0-	10	1			6
08	7285	X	6682	-0-	-603	-0-	375	1	6306	2	Y	1					7
							1	9									
*09	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	363	1	6493	2	Y	-0-					7

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

04	5670	X	5128	-0-	-542	-0-	1449	1	1341	2	Y	-0-					48
							2338	3									
05	5673	X	5200	-0-	-473	-0-	1498	1	3700	2	Y	2					50
							2	9									
06	5430	X	3821	-0-	-1609	-0-	458	1	3349	2	Y	13					63
							14	9									
07	5611	X	3868	-0-	-1743	-0-	479	1	3389	2	Y	-0-	36	1	5	5	22
08	5332	X	3993	-0-	-1339	-0-	484	1	3509	2	Y	-0-					22
09	5130	X	3773	-0-	-1357	-0-	466	1	3305	2	Y	2					24
							2	9									

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	81	1	3201	2	N	-0-					-0-
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	94	1	3623	2	N	-0-					-0-
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	91	1	3613	2	N	-0-					-0-
07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	101	1	3982	2	N	-0-					-0-
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	103	1	4238	2	N	-0-					-0-
*09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	96	1	4238	2	N	-0-					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249243 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 6143 - 9913

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	6991	-0-	-149	-0-	784	1	2259	2	Y	6					116
							3941	3	7	9							
05	7502	X	7213	-0-	-289	-0-	824	1	6388	2	Y	1					117
							1	9									
06	7260	X	6729	-0-	-531	-0-	790	1	5931	2	Y	7					124
							8	9									
07	7502	X	6954	-0-	-548	-0-	827	1	6125	2	Y	2	60	1	5	5	61
							2	9									
08	7347	X	6473	-0-	-874	-0-	836	1	5636	2	Y	1					62
							1	9									
09	6990	X	6325	-0-	-665	-0-	803	1	5522	2	Y	-0-					62

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

04	4860	X	4728	-0-	-132	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4844	-0-	-488	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4650	-0-	-510	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4716	-0-	-616	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4903	-0-	-212	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4702	-0-	-38	-0-	4702	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

04	7380	X	6539	-0-	-841	-0-	311	1	6228	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	6610	-0-	-1016	-0-	316	1	6294	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	6403	-0-	-767	-0-	305	1	6098	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6669	-0-	-89	-0-	177	1	6492	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6477	-0-	-281	-0-	323	1	6154	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	6013	-0-	-527	-0-	312	1	5701	2	N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

04	6540	X	6350	-0-	-190	-0-	6350	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6592	-0-	-166	-0-	6592	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	6293	-0-	-187	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	6384	-0-	-281	-0-	6384	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	6407	-0-	-258	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	6171	-0-	-219	-0-	6171	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

04	5400	X	4813	-0-	-587	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4739	-0-	-748	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4365	-0-	-795	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4150	-0-	-810	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4651	-0-	-309	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4591	-0-	-209	-0-	4591	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

04	4830	X	4230	-0-	-600	-0-	771	1	3459	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	3683	-0-	-1308	-0-	815	1	2868	2	N	-0-					-0-
06	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	794	1	3589	2	N	-0-					-0-
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	795	1	4168	2	N	-0-					-0-
08	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	786	1	4062	2	N	-0-					-0-
*09	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	761	1	3869	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	13590	X	12138	-0-	-1452	-0-	12138	3			N	-0-					-0-
05	13919	X	10307	-0-	-3612	-0-	10307	3			N	-0-					-0-
06	13470	X	11118	-0-	-2352	-0-	11118	3			N	-0-					-0-
07	12958	X	11612	-0-	-1346	-0-	11612	3			N	-0-					-0-
08	12617	X	10954	-0-	-1663	-0-	10954	3			N	-0-					-0-
09	12150	X	10214	-0-	-1936	-0-	10214	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

04	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	6214	-0-	-203	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	5747	-0-	-463	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	6074	-0-	-405	-0-	6074	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	5902	-0-	-577	-0-	5902	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	5565	-0-	-705	-0-	5565	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

04	4500	X	4177	-0-	-323	-0-	203	1	3974	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4399	-0-	-251	-0-	221	1	4178	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3885	-0-	-615	-0-	209	1	3676	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3982	-0-	-358	-0-	108	1	3874	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4081	-0-	-321	-0-	196	1	3885	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3860	-0-	-400	-0-	190	1	3670	2	N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	4046	-0-	-77	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3802	-0-	-188	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3818	-0-	-305	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3761	-0-	-331	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3616	-0-	-344	-0-	3616	3			N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

04	6810	X	4989	-0-	-1821	-0-	761	1	4228	2	N	-0-					2
05	7037	X	4699	-0-	-2338	-0-	289	1	4410	2	N	-0-					2
06	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	387	1	6739	2	N	-0-	2	5			-0-
07	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	235	1	6363	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	6261	-0-	-94	-0-	302	1	5959	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	6138	-0-	-1002	-0-	229	1	5909	2	N	-0-					-0-

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

04	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2265	-0-	-618	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2161	-0-	-629	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2267	-0-	-616	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	2403	-0-	-139	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	2328	-0-	-132	-0-	2328	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

04	9660	X	9111	-0-	-549	-0-	9111	3			N	-0-					-0-
05	9672	X	9311	-0-	-361	-0-	9311	3			N	-0-					-0-
06	9330	X	8971	-0-	-359	-0-	8971	3			N	-0-					-0-
07	9641	X	9097	-0-	-544	-0-	9097	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	8876	-0-	-765	-0-	8876	3			N	-0-					-0-
09	9120	X	8643	-0-	-477	-0-	8643	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	4830	X	4168	-0-	-662	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4271	-0-	-627	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3936	-0-	-564	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4384	-0-	-80	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3939	-0-	-231	-0-	3939	3			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
04	3000	N	357	-0-	-2643	376	357	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	557	-0-	-2450	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	378	-0-	-2532	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	338	-0-	-2669	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	620	X	245	-0-	-375	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	540	X	101	-0-	-439	-0-	101	3			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
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	4236	-0-	-1284	-0-	1277	1	2959	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	2883	-0-	-1860	-0-	1263	1	1620	2	N	-0-					-0-
06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	1264	1	2044	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3450	-0-	-921	-0-	1316	1	2134	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3399	-0-	-972	-0-	1251	1	2148	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3611	-0-	-619	-0-	1257	1	2354	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
05	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7420	-0-	-680	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7622	-0-	-748	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	6951	-0-	-1419	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	6342	-0-	-1578	-0-	6342	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

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

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	75	-0-	-435	-0-	75	1			N	-0-					-0-
05	589	N	16	-0-	-573	-0-	16	1			N	-0-					-0-
06	300	N	11	-0-	-289	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	1			N	-0-					-0-
09	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	8430	X	7584	-0-	-846	-0-	7584	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	6300	-0-	-1822	-0-	6300	3			N	-0-					-0-
06	7770	X	6931	-0-	-839	-0-	6931	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	7496	-0-	-409	-0-	7496	3			N	-0-					-0-
08	7843	X	7732	-0-	-111	-0-	7732	3			N	-0-					-0-
09	7590	X	7153	-0-	-437	-0-	7153	3			N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	571	1	3633	2	N	-0-					1
05	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	340	1	4516	2	N	-0-					1
06	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	327	1	4537	2	N	-0-	1	5			-0-
07	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	181	1	4693	2	N	-0-					-0-
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	250	1	4315	2	N	-0-					-0-
*09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	180	1	4503	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7290	X	6378	-0-	-912	-0-	769	1	5609	2	N	-0-					1
05	7533	X	6593	-0-	-940	-0-	449	1	6144	2	N	-0-					1
06	7170	X	6702	-0-	-468	-0-	447	1	6255	2	N	-0-	1	5			-0-
07	7006	X	6817	-0-	-189	-0-	244	1	6573	2	N	-0-					-0-
08	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	314	1	6707	2	N	-0-					-0-
*09	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	239	1	6763	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
04	6240	X	6160	-0-	-80	-0-	714	1	5446	2	N	-0-					1
05	6448	X	5710	-0-	-738	-0-	396	1	5314	2	N	-0-					1
06	6090	X	5800	-0-	-290	-0-	377	1	5423	2	N	-0-	1	5			-0-
07	6355	X	5291	-0-	-1064	-0-	200	1	5091	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5102	-0-	-1253	-0-	250	1	4852	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5182	-0-	-968	-0-	186	1	4996	2	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
04	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	6401	-0-	-481	-0-	6401	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	6046	-0-	-464	-0-	6046	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6831	-0-	-206	-0-	6831	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6084	-0-	-953	-0-	6084	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	4859	-0-	-1951	-0-	4859	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4256	-0-	-814	-0-	754	1	3502	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	3487	-0-	-1752	-0-	761	1	2726	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4233	-0-	-57	-0-	726	1	3507	2	N	-0-					-0-
07	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	780	1	4143	2	N	-0-					-0-
08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	791	1	3984	2	N	-0-					-0-
*09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	766	1	3863	2	N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 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
04	6720	X	6218	-0-	-502	-0-	6218	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6250	-0-	-694	-0-	6250	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	5903	-0-	-817	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	6411	-0-	-161	-0-	6411	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	6394	-0-	-23	-0-	6394	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	5860	-0-	-350	-0-	5860	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	835	1	5237	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6305	-0-	-236	-0-	863	1	5442	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5998	-0-	-332	-0-	835	1	5163	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	6074	-0-	-467	-0-	863	1	5211	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6244	-0-	-80	-0-	863	1	5381	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5844	-0-	-246	-0-	835	1	5009	2	N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

04	6390	X	5091	-0-	-1299	-0-	5091	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	5194	-0-	-1409	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	4913	-0-	-877	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	5142	-0-	-159	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4935	-0-	-366	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4732	-0-	-368	-0-	4732	3			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

04	7740	X	7074	-0-	-666	-0-	7074	3			Y	-0-					-0-
05	7998	X	6626	-0-	-1372	-0-	6626	3			Y	-0-					-0-
06	8160	X	5309	-0-	-2851	-0-	5309	3			Y	-0-					-0-
07	7967	X	6846	-0-	-1121	-0-	6846	3			Y	-0-					-0-
08	7967	X	6823	-0-	-1144	-0-	6823	3			Y	-0-					-0-
09	7080	X	6752	-0-	-328	-0-	6752	3			Y	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
07	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3761	-0-	-331	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
*09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

04	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
05	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	5350	-0-	-80	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5492	-0-	-119	-0-	5492	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5339	-0-	-272	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	5078	-0-	-292	-0-	5078	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

04	4800	X	4729	-0-	-71	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
05	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4512	-0-	-378	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4406	-0-	-647	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4335	-0-	-718	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	3933	-0-	-807	-0-	3933	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	990	N	204	-0-	-786	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	775	N	64	-0-	-711	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			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
04	4080	X	3749	-0-	-331	-0-	3749	3			Y	-0-					-0-
05	4123	X	4037	-0-	-86	-0-	4037	3			Y	-0-					-0-
06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3688	-0-	-187	-0-	3688	3			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3491	-0-	-539	-0-	3491	3			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3302	-0-	-718	-0-	3302	3			Y	-0-					-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
04	3990	X	3877	-0-	-113	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3809	-0-	-407	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3339	-0-	-741	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3224	-0-	-992	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3040	-0-	-1114	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3448	-0-	-422	-0-	3448	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
04	9360	X	8045	-0-	-1315	-0-	8045	3			N	-0-					-0-
05	9424	X	9052	-0-	-372	-0-	9052	3			N	-0-					-0-
06	9120	X	8961	-0-	-159	-0-	8961	3			N	-0-					-0-
07	9424	X	9123	-0-	-301	-0-	9123	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	8665	-0-	-759	-0-	8665	3			N	-0-					-0-
09	8970	X	8326	-0-	-644	-0-	8326	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
04	5730	X	5425	-0-	-305	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5389	-0-	-160	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5270	-0-	-310	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5430	-0-	-336	-0-	5430	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	4552	-0-	-1214	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	4847	-0-	-583	-0-	4847	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
04	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	3			N	-0-					-0-
05	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	3			N	-0-					-0-
06	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	3			N	-0-					-0-
07	7843	X	6667	-0-	-1176	-0-	6667	3			N	-0-					-0-
08	7843	X	6379	-0-	-1464	-0-	6379	3			N	-0-					-0-
*09	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	3			N	-0-					-0-

RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2319	-0-	-441	-0-	2319	2			N	-0-	108	1			27
05	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					27
06	2400	X	1344	-0-	-1056	-0-	1344	2			N	-0-					27
07	2480	X	2010	-0-	-470	-0-	2010	2			N	-0-					27
08	2480	X	1830	-0-	-650	-0-	1830	2			N	-0-					27
09	2370	X	2142	-0-	-228	-0-	2142	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	7020	X	6042	-0-	-978	-0-	1810	1	4232	2	N	-0-					-0-
05	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	1138	1	6934	2	N	-0-					-0-
06	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	1119	1	7284	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	6425	-0-	-1511	-0-	1214	1	5211	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	6423	-0-	-1513	-0-	1269	1	5154	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	6856	-0-	-824	-0-	1248	1	5608	2	N	-0-					-0-

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

04	5490	X	3470	-0-	-2020	-0-	534	1	2919	2	Y	15					77
							17	9									
05	5673	X	5328	-0-	-345	-0-	1107	1	4210	2	Y	10	21	1			66
							11	9									
06	5490	X	5039	-0-	-451	-0-	1151	1	3864	2	Y	22	20	1			68
							24	9									
07	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	1124	1	3823	2	Y	7					75
							8	9									
08	5332	X	4880	-0-	-452	-0-	1139	1	3741	2	Y	-0-					75
09	5160	X	4841	-0-	-319	-0-	1102	1	3726	2	Y	12	57	1			30
							13	9									

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

COMMANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 8945

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017 - PLUGGED 05/15/17

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

04	4770	X	3798	-0-	-972	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4193	-0-	-736	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	2863	-0-	-1322	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3424	-0-	-836	-0-	3424	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					56
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	1			N	-0-					56
08	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	740	1	2323	2	N	2					58
							2	9									
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					58

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
05	2108	X	89	-0-	-2019	-0-	7	1	82	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

04	2940	X	2798	-0-	-142	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
*09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

04	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	2			Y	-0-					19
05	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	10783	2			Y	-0-					19
06	11490	X	10446	-0-	-1044	-0-	10446	2			Y	-0-					19
07	11563	X	10216	-0-	-1347	-0-	10216	2			Y	-0-					19
08	11160	X	10185	-0-	-975	-0-	10185	2			Y	-0-					19
09	10650	X	9929	-0-	-721	-0-	9929	2			Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

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

04	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	462	1	7521	2	Y	-0-					-0-
05	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	494	1	7791	2	Y	-0-					-0-
06	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	470	1	7848	2	Y	-0-					-0-
07	8246	X	8190	-0-	-56	-0-	428	1	7762	2	Y	-0-					-0-
08	8277	X	7996	-0-	-281	-0-	422	1	7574	2	Y	-0-					-0-
09	8310	X	7455	-0-	-855	-0-	407	1	7048	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

04	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	371	1	6142	2	Y	24	27	5			-0-
							26	9									
05	7409	X	7148	-0-	-261	-0-	413	1	6735	2	Y	-0-					-0-
06	7170	X	6818	-0-	-352	-0-	375	1	6443	2	Y	-0-					-0-
07	7409	X	6804	-0-	-605	-0-	373	1	6431	2	Y	-0-					-0-
08	7161	X	6442	-0-	-719	-0-	365	1	6077	2	Y	-0-					-0-
09	6930	X	6070	-0-	-860	-0-	358	1	5712	2	Y	-0-					-0-

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	9330	X	6998	-0-	-2332	-0-	455	1	6543	2	Y	-0-					-0-
05	10137	X	7124	-0-	-3013	-0-	373	1	6751	2	Y	-0-					-0-
06	9810	X	8367	-0-	-1443	-0-	473	1	7894	2	Y	-0-					-0-
07	10137	X	8307	-0-	-1830	-0-	468	1	7839	2	Y	-0-					-0-
08	8494	X	8265	-0-	-229	-0-	463	1	7802	2	Y	-0-					-0-
09	8370	X	7481	-0-	-889	-0-	445	1	7036	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

04	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	431	1	7264	2	Y	-0-					-0-
05	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	504	1	8151	2	Y	-0-					-0-
06	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	420	1	8064	2	Y	-0-					-0-
07	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	477	1	7779	2	Y	-0-					-0-
08	8649	X	8017	-0-	-632	-0-	478	1	7539	2	Y	-0-					-0-
09	8490	X	7527	-0-	-963	-0-	442	1	7085	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	8220	X	6826	-0-	-1394	-0-	53	1	6773	2	N	-0-			-0-
05	8494	X	7679	-0-	-815	-0-	55	1	7624	2	N	-0-			-0-
06	7920	X	6583	-0-	-1337	-0-	53	1	6530	2	N	-0-			-0-
07	8122	X	7847	-0-	-275	-0-	56	1	7791	2	N	-0-			-0-
08	7688	X	7594	-0-	-94	-0-	61	1	7533	2	N	-0-			-0-
*09	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	60	1	7443	2	N	-0-			-0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

04	8790	X	8007	-0-	-783	-0-	53	1	7954	2	N	-0-			-0-
05	9083	X	8306	-0-	-777	-0-	55	1	8251	2	N	-0-			-0-
06	8790	X	7889	-0-	-901	-0-	53	1	7836	2	N	-0-			-0-
07	8990	X	7434	-0-	-1556	-0-	57	1	7377	2	N	-0-			-0-
08	8432	X	7758	-0-	-674	-0-	63	1	7695	2	N	-0-			-0-
09	8040	X	7451	-0-	-589	-0-	61	1	7390	2	N	-0-			-0-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	53	1	6168	2	N	-0-			-0-
05	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	55	1	6575	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	6250	-0-	-80	-0-	53	1	6197	2	N	-0-			-0-
07	6541	X	4581	-0-	-1960	-0-	52	1	4529	2	N	-0-			-0-
08	6634	X	5102	-0-	-1532	-0-	52	1	5050	2	N	-0-			-0-
09	6420	X	5442	-0-	-978	-0-	50	1	5392	2	N	-0-			-0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

04	6840	X	6278	-0-	-562	-0-	6278	3			N	-0-			-0-
05	6913	X	6507	-0-	-406	-0-	6507	3			N	-0-			-0-
06	6600	X	6247	-0-	-353	-0-	6247	3			N	-0-			-0-
07	6727	X	6386	-0-	-341	-0-	6386	3			N	-0-			-0-
08	6665	X	6290	-0-	-375	-0-	6290	3			N	-0-			-0-
09	6300	X	5566	-0-	-734	-0-	5566	3			N	-0-			-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

04	4200	X	3578	-0-	-622	-0-	3578	3			N	-0-			-0-
05	4340	X	3521	-0-	-819	-0-	3521	3			N	-0-			-0-
06	3780	X	3380	-0-	-400	-0-	3380	3			N	-0-			-0-
07	3689	X	3491	-0-	-198	-0-	3491	3			N	-0-			-0-
08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-			-0-
*09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-			-0-

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-			-0-
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-			-0-
06	2490	X	2324	-0-	-166	-0-	2324	3			N	-0-			-0-
07	2666	X	2165	-0-	-501	-0-	2165	3			N	-0-			-0-
08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-			-0-
*09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-			-0-

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

04	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	3			N	-0-			-0-
05	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	3			N	-0-			-0-
06	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	3			N	-0-			-0-
07	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-			-0-
08	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			N	-0-			-0-
*09	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
06	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
*09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

04	5760	X	4450	-0-	-1310	-0-	356	1	4093	3	Y	1	12	1			29
							1	9									
05	5952	X	4159	-0-	-1793	-0-	389	1	3770	3	Y	-0-					29
06	6450	X	3944	-0-	-2506	-0-	345	1	3599	3	Y	-0-					29
07	5890	X	4346	-0-	-1544	-0-	333	1	4013	3	Y	-0-					29
08	4898	X	4895	-0-	-3	-0-	319	1	4576	3	Y	-0-					29
*09	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	310	1	4593	3	Y	-0-					29

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

04	3000	N	2984	-0-	-16	1515	545	1	2415	2	Y	22					45
							24	9									
05	4279	X	2764	-0-	-1515	-0-	550	1	2197	2	Y	15	30	1			30
							17	9									
06	3900	X	2890	-0-	-1010	-0-	582	1	2278	2	Y	27	28	1			29
							30	9									
07	4030	X	3138	-0-	-892	-0-	660	1	2467	2	Y	10					39
							11	9									
08	3813	X	3070	-0-	-743	-0-	652	1	2418	2	Y	-0-					39
09	2970	X	2619	-0-	-351	-0-	631	1	1984	2	Y	4	15	1			28
							4	9									

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

04	2430	N	2407	-0-	-23	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2308	-0-	-265	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2221	-0-	-269	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2324	-0-	-156	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
08	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
*09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	700	1	6447	2	N	-0-					175
05	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	731	1	6938	2	N	-0-					175
06	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	819	1	6714	2	N	-0-					175
07	7688	X	7540	-0-	-148	-0-	910	1	6630	2	N	-0-					175
08	7688	X	6153	-0-	-1535	-0-	940	1	5213	2	N	-0-					175
09	7530	X	6539	-0-	-991	-0-	881	1	5658	2	N	-0-					175

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
04	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	3			N	-0-					-0-
05	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	3			N	-0-					-0-
06	9360	X	8992	-0-	-368	-0-	8992	3			N	-0-					-0-
07	10416	X	8261	-0-	-2155	-0-	8261	3			N	-0-					-0-
08	10416	X	7754	-0-	-2662	-0-	7754	3			N	-0-					-0-
09	10080	X	6955	-0-	-3125	-0-	6955	3			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
04	4350	X	4280	-0-	-70	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4379	-0-	-116	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4164	-0-	-186	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4042	-0-	-391	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	3966	-0-	-467	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	3725	-0-	-565	-0-	3725	3			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	13489	3			N	-0-					-0-
05	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	13458	3			N	-0-					-0-
06	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	12206	3			N	-0-					-0-
07	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	12505	3			N	-0-					-0-
08	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	12127	3			N	-0-					-0-
*09	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	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
04	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	1903	-0-	-453	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
06	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2005	-0-	-630	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	1175	-0-	-1460	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	908	-0-	-1642	-0-	908	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
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
07	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	3			N	-0-					-0-
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4604	-0-	-196	-0-	4604	3			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
04	4950	X	4585	-0-	-365	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4819	-0-	-172	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4643	-0-	-187	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4826	-0-	-165	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4634	-0-	-357	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4392	-0-	-258	-0-	4392	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	11400	X	10894	-0-	-506	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	10364	-0-	-1416	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	10302	-0-	-858	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10617	-0-	-915	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	10366	-0-	-1166	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	9705	-0-	-1185	-0-	9705	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

04	6330	X	6004	-0-	-326	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	6298	-0-	-243	-0-	6298	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	4869	-0-	-1461	-0-	4869	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	5429	-0-	-926	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	5631	-0-	-724	-0-	5631	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	3749	-0-	-2341	-0-	3749	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

04	5970	X	5200	-0-	-770	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5482	-0-	-687	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5144	-0-	-946	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	5001	-0-	-1292	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	4893	-0-	-1400	-0-	4893	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	4820	-0-	-490	-0-	4820	3			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

04	5160	X	5046	-0-	-114	-0-	5046	3			Y	-0-					-0-
05	5332	X	5116	-0-	-216	-0-	5116	3			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4903	-0-	-197	-0-	4903	3			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4945	-0-	-325	-0-	4945	3			Y	-0-					-0-
08	5270	X	4888	-0-	-382	-0-	4888	3			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4581	-0-	-459	-0-	4581	3			Y	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

04	6690	X	6624	-0-	-66	-0-	6624	3			Y	-0-					22
05	6913	X	5446	-0-	-1467	-0-	5446	3			Y	-0-					22
06	7020	X	5979	-0-	-1041	-0-	5979	3			Y	-0-					22
07	6851	X	6227	-0-	-624	-0-	6227	3			Y	-0-					22
08	6851	X	5039	-0-	-1812	-0-	5039	3			Y	-0-					22
09	6630	X	3651	-0-	-2979	-0-	3651	3			Y	-0-					22

CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

04	5820	X	5583	-0-	-237	-0-	5583	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	5926	-0-	-57	-0-	5926	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5578	-0-	-62	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5649	-0-	-117	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5616	-0-	-305	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	5350	-0-	-380	-0-	5350	3			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

04	5730	X	5600	-0-	-130	-0-	5600	3			Y	-0-					-0-
05	5890	X	5786	-0-	-104	-0-	5786	3			Y	-0-					-0-
06	5700	X	5619	-0-	-81	-0-	5619	3			Y	-0-					-0-
07	5859	X	5809	-0-	-50	-0-	5809	3			Y	-0-					-0-
08	5859	X	5826	-0-	-33	-0-	5826	3			Y	-0-					-0-
09	5610	X	5528	-0-	-82	-0-	5528	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	14640	X	11923	-0-	-2717	-0-	242	1	11681	2	Y	-0-					-0-
05	15035	X	14275	-0-	-760	-0-	283	1	13992	2	Y	-0-					-0-
06	13470	X	11054	-0-	-2416	-0-	253	1	10801	2	Y	-0-					-0-
07	13919	X	3175	-0-	-10744	-0-	237	1	2938	2	Y	-0-					-0-
08	14260	X	8901	-0-	-5359	-0-	269	1	8632	2	Y	-0-					-0-
09	13800	X	13197	-0-	-603	-0-	263	1	12934	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	81	1	4146	2	Y	-0-					-0-
05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	94	1	4859	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	1461	-0-	-1269	-0-	56	1	1405	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	536	-0-	-3835	-0-	29	1	507	2	Y	-0-					-0-
08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	14	1	5001	2	Y	-0-					-0-
*09	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	14	1	8261	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
04	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9485	2			Y	-0-	9	1			7
05	9920	X	9638	-0-	-282	-0-	9638	2			Y	-0-					7
06	9600	X	8968	-0-	-632	-0-	8937	2	31	9	Y	28	19	1			16
07	9920	X	9465	-0-	-455	-0-	9457	2	8	9	Y	7					23
08	9796	X	9268	-0-	-528	-0-	9262	2	6	9	Y	5					28
09	9480	X	8643	-0-	-837	-0-	8612	2	31	9	Y	28	30	1			26

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1484	-0-	-226	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
*09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3437	-0-	-103	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3570	-0-	-57	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3445	-0-	-35	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3579	-0-	-17	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3531	-0-	-65	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3363	-0-	-87	-0-	3363	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	7005	-0-	-94	-0-	7005	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6654	-0-	-336	-0-	6654	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6795	-0-	-428	-0-	6795	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	6836	-0-	-387	-0-	6836	3			N	-0-					-0-
09	6870	X	6500	-0-	-370	-0-	6500	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	3000	N	3064	-0-	64	2610	504	1	2560	2	N	-0-			-0-
05	8853	X	6243	-0-	-2610	-0-	490	1	5753	2	N	-0-			-0-
06	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	315	1	6202	2	N	-0-			-0-
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	303	1	3396	2	N	-0-			-0-
08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	303	1	2942	2	N	-0-			-0-
*09	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	294	1	2292	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	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
04	3630	X	3194	-0-	-436	-0-	3194	3			N	-0-			-0-
05	3751	X	3307	-0-	-444	-0-	3307	3			N	-0-			-0-
06	3630	X	3031	-0-	-599	-0-	3031	3			N	-0-			-0-
07	3565	X	3279	-0-	-286	-0-	3279	3			N	-0-			-0-
08	3410	X	3246	-0-	-164	-0-	3246	3			N	-0-			-0-
09	3210	X	3155	-0-	-55	-0-	3155	3			N	-0-			-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	3			Y	-0-			-0-
05	7905	X	7879	-0-	-26	-0-	7879	3			Y	-0-			-0-
06	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3			Y	-0-			-0-
07	7750	X	7648	-0-	-102	-0-	7648	3			Y	-0-			-0-
08	7750	X	7600	-0-	-150	-0-	7600	3			Y	-0-			-0-
09	7500	X	7269	-0-	-231	-0-	7269	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
04	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	3			Y	-0-			-0-
05	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	3			Y	-0-			-0-
06	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	3			Y	-0-			-0-
07	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3			Y	-0-			-0-
08	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	3			Y	-0-			-0-
*09	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			Y	-0-			-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
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	261	1	1293	2	N	-0-			-0-
05	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	266	1	2505	2	N	-0-			-0-
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	257	1	2258	2	N	-0-			-0-
07	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	328	1	1157	2	N	-0-			-0-
08	2418	N	1542	-0-	-876	-0-	328	1	1214	2	N	-0-			-0-
09	2340	N	1728	-0-	-612	-0-	318	1	1410	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	3000	N	2331	-0-	-669	362	405	1	1926	2	N	-0-			-0-
05	4176	X	3814	-0-	-362	-0-	453	1	3361	2	N	-0-			-0-
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	597	1	3571	2	N	-0-			-0-
07	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	577	1	1868	2	N	-0-			-0-
08	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	577	1	2027	2	N	-0-			-0-
*09	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	558	1	1960	2	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
04	8100	X	5633	-0-	-2467	-0-	480	1	5153	2	N	-0-			-0-
05	8370	X	4775	-0-	-3595	-0-	495	1	4280	2	N	-0-			-0-
06	6390	X	6026	-0-	-364	-0-	485	1	5541	2	N	-0-			-0-
07	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	497	1	6346	2	N	-0-			-0-
08	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	494	1	6159	2	N	-0-			-0-
*09	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	478	1	5842	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
04	5280	X	4813	-0-	-467	-0-	4813	3			N	-0-			-0-
05	5239	X	4936	-0-	-303	-0-	4936	3			N	-0-			-0-
06	4980	X	4707	-0-	-273	-0-	4707	3			N	-0-			-0-
07	5053	X	4745	-0-	-308	-0-	4745	3			N	-0-			-0-
08	4960	X	4829	-0-	-131	-0-	4829	3			N	-0-			-0-
09	4800	X	4559	-0-	-241	-0-	4559	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
04	5520	X	5401	-0-	-119	-0-	5401	3			N	-0-			-0-
05	5704	X	5346	-0-	-358	-0-	5346	3			N	-0-			-0-
06	5460	X	5270	-0-	-190	-0-	5270	3			N	-0-			-0-
07	5642	X	5526	-0-	-116	-0-	5526	3			N	-0-			-0-
08	5642	X	5347	-0-	-295	-0-	5347	3			N	-0-			-0-
09	5400	X	5064	-0-	-336	-0-	5064	3			N	-0-			-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	4959	-0-	-1221	-0-	4959	3			N	-0-			-0-
05	6448	X	5371	-0-	-1077	-0-	5371	3			N	-0-			-0-
06	6240	X	4964	-0-	-1276	-0-	4964	3			N	-0-			-0-
07	6448	X	4980	-0-	-1468	-0-	4980	3			N	-0-			-0-
08	5425	X	4944	-0-	-481	-0-	4944	3			N	-0-			-0-
09	5190	X	4889	-0-	-301	-0-	4889	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
04	5310	X	4411	-0-	-899	-0-	4411	3			N	-0-			-0-
05	4898	X	4128	-0-	-770	-0-	4128	3			N	-0-			-0-
06	4650	X	4441	-0-	-209	-0-	4441	3			N	-0-			-0-
07	4619	X	4483	-0-	-136	-0-	4483	3			N	-0-			-0-
08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	3			N	-0-			-0-
*09	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	4854	-0-	-696	-0-	4854	3			N	-0-			-0-
05	5425	X	5037	-0-	-388	-0-	5037	3			N	-0-			-0-
06	5160	X	4933	-0-	-227	-0-	4933	3			N	-0-			-0-
07	5239	X	5230	-0-	-9	-0-	5230	3			N	-0-			-0-
08	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	3			N	-0-			-0-
*09	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	4350	X	3565	-0-	-785	-0-	3565	3			N	-0-					118
05	4495	X	3609	-0-	-886	-0-	3517	3	92	9	N	84					202
06	4350	X	3717	-0-	-633	-0-	3717	3			N	-0-					202
07	4278	X	3531	-0-	-747	-0-	3531	3			N	-0-					202
08	3782	X	3615	-0-	-167	-0-	3615	3			N	-0-					202
09	3720	X	3458	-0-	-262	-0-	3458	3			N	-0-					202

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
04	2940	X	2327	-0-	-613	-0-	785	1	1542	2	N	-0-					-0-
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	585	1	4449	2	N	-0-					-0-
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	492	1	3455	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2502	-0-	-939	-0-	509	1	1993	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2382	-0-	-1059	-0-	509	1	1873	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2536	-0-	-794	-0-	493	1	2043	2	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
04	4500	X	4208	-0-	-292	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4595	-0-	-55	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4394	-0-	-106	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
07	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
08	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
*09	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	6478	-0-	-422	-0-	6478	3			N	-0-					-0-
05	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	3			N	-0-					-0-
06	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	3			N	-0-					-0-
07	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	3			N	-0-					-0-
08	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	3			N	-0-					-0-
*09	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	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
04	7410	X	7027	-0-	-383	-0-	7027	3			N	-0-					-0-
05	7657	X	7237	-0-	-420	-0-	7237	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	6950	-0-	-70	-0-	6950	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	7028	-0-	-226	-0-	7028	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	6771	-0-	-483	-0-	6771	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	6259	-0-	-761	-0-	6259	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
04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3365	-0-	-138	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2384	-0-	-1119	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	1182	-0-	-2321	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	604	-0-	-2876	-0-	604	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
08	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
*09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	3960	X	2988	-0-	-972	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3075	-0-	-1017	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3057	-0-	-753	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2338	-0-	-824	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	1653	-0-	-1447	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
*09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	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
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	385	1	1159	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1894	-0-	-152	-0-	624	1	1270	2	N	-0-					-0-
06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	678	1	1948	2	N	-0-					-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	699	1	1047	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1556	-0-	-335	-0-	699	1	857	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	1492	-0-	-788	-0-	676	1	816	2	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	9236	-0-	6136	6136	9236	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	783	-0-	-2217	3919	783	3			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
04	17918	X	17918	-0-	-0-	-0-	17918	3			N	-0-					-0-
05	19594	X	19594	-0-	-0-	-0-	19594	3			N	-0-					-0-
06	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	18061	3			N	-0-					-0-
07	17887	X	17887	-0-	-0-	-0-	17887	3			N	-0-					-0-
08	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	17136	3			N	-0-					-0-
*09	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	15398	3			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
04	10380	X	9374	-0-	-1006	-0-	9284	3	90	9	N	82	82	1			13
05	10726	X	9623	-0-	-1103	-0-	9567	3	56	9	N	51					64
06	10380	X	9084	-0-	-1296	-0-	9080	3	4	9	N	4					68
07	10199	X	8888	-0-	-1311	-0-	8888	3			N	-0-					68
08	9827	X	9058	-0-	-769	-0-	9058	3			N	-0-					68
09	9360	X	8774	-0-	-586	-0-	8774	3			N	-0-					68

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
04	4500	X	4334	-0-	-166	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4435	-0-	-122	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4225	-0-	-5	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4321	-0-	-143	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4274	-0-	-190	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4138	-0-	-182	-0-	4138	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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	5437	-0-	-653	-0-	5347	3	90	9	N	82	82	1			13
05	6293	X	5792	-0-	-501	-0-	5736	3	56	9	N	51					64
06	6090	X	5564	-0-	-526	-0-	5560	3	4	9	N	4					68
07	6169	X	5148	-0-	-1021	-0-	5148	3			N	-0-					68
08	5797	X	4650	-0-	-1147	-0-	4650	3			N	-0-					68
09	5610	X	4415	-0-	-1195	-0-	4415	3			N	-0-					68

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

04	2790	X	1748	-0-	-1042	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2124	-0-	-759	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	1866	-0-	-924	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	1208	-0-	-1551	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
08	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
*09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

04	5970	X	5757	-0-	-213	-0-	5757	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5954	-0-	-215	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5710	-0-	-260	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5887	-0-	-189	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
08	5983	X	5729	-0-	-254	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	5292	-0-	-468	-0-	5292	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

04	4980	X	4615	-0-	-365	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4699	-0-	-447	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4276	-0-	-704	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4384	-0-	-514	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4321	-0-	-484	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4014	-0-	-606	-0-	4014	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

04	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	3			N	-0-					-0-
05	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	3			N	-0-					-0-
06	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4974	-0-	-203	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	5093	-0-	-84	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4613	-0-	-397	-0-	4613	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

04	4020	X	3724	-0-	-296	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3893	-0-	-168	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3637	-0-	-233	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3893	-0-	-106	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3649	-0-	-131	-0-	3649	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	3510	X	3322	-0-	-188	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3352	-0-	-275	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	2660	-0-	-850	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2434	-0-	-1007	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	799	-0-	-2642	-0-	799	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	645	-0-	-2685	-0-	645	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2799	-0-	-441	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2984	-0-	-302	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2863	-0-	-227	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2921	-0-	-55	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2383	-0-	-593	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2086	-0-	-794	-0-	2086	3			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
04	4890	X	4396	-0-	-494	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4566	-0-	-735	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4162	-0-	-968	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4417	-0-	-884	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4018	-0-	-1159	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3814	-0-	-596	-0-	3814	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
04	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4648	-0-	-312	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4159	-0-	-611	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4120	-0-	-902	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	3772	-0-	-1250	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	3680	-0-	-1180	-0-	3680	3			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
04	9090	X	8584	-0-	-506	-0-	8584	3			N	-0-					-0-
05	9300	X	8758	-0-	-542	-0-	8758	3			N	-0-					-0-
06	8820	X	8340	-0-	-480	-0-	8340	3			N	-0-					-0-
07	9114	X	8246	-0-	-868	-0-	8246	3			N	-0-					-0-
08	8990	X	8362	-0-	-628	-0-	8362	3			N	-0-					-0-
09	8580	X	7997	-0-	-583	-0-	7997	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
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
*09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	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
04	12900	X	12400	-0-	-500	-0-	12400	3			Y	-0-					-0-
05	13330	X	12524	-0-	-806	-0-	12524	3			Y	-0-					-0-
06	12540	X	11891	-0-	-649	-0-	11891	3			Y	-0-					-0-
07	12803	X	12342	-0-	-461	-0-	12342	3			Y	-0-					-0-
08	12803	X	11935	-0-	-868	-0-	11935	3			Y	-0-					-0-
09	12390	X	11961	-0-	-429	-0-	11961	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	2460	X	1140	-0-	-1320	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1549	-0-	-342	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1266	-0-	-84	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	491	1	6351	2	N	-0-					-0-
05	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	521	1	6691	2	N	-0-					-0-
06	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	517	1	6429	2	N	-0-					-0-
07	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	536	1	6543	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	6636	-0-	-587	-0-	519	1	6117	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	5833	-0-	-1157	-0-	457	1	5376	2	N	-0-					-0-

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
04	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	1277	1	5989	2	N	5					140
							6	9									
05	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	1319	1	5989	2	N	119					259
							131	9									
06	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	1277	1	5186	2	N	15	182	1			92
							17	9									
07	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	1319	1	8905	2	N	42					134
							46	9									
08	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	1319	1	9443	2	N	6					140
							7	9									
*09	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	1277	1	8655	2	N	27					167
							30	9									

MOORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

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

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	2228	-0-	-262	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2435	-0-	-76	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2141	-0-	-349	-0-	2141	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	554	-0-	-166	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	620	N	207	-0-	-413	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	660	N	184	-0-	-476	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	558	N	5	-0-	-553	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	6283	-0-	-1877	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
05	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	7545	-0-	-615	-0-	7545	3			N	-0-					-0-
07	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	9590	3			N	-0-					-0-
08	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8809	3			N	-0-					-0-
09	8490	X	7286	-0-	-1204	-0-	7286	3			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

04	3570	X	3114	-0-	-456	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3376	-0-	-282	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3322	-0-	-218	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3511	-0-	-85	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3223	-0-	-107	-0-	3223	3			N	-0-					-0-

RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

04	7320	X	5505	-0-	-1815	-0-	5505	3			Y	-0-					16
05	7564	X	6066	-0-	-1498	-0-	6066	3			Y	-0-					16
06	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			Y	-0-					16
07	6169	X	5551	-0-	-618	-0-	5551	3			Y	-0-					16
08	6169	X	5216	-0-	-953	-0-	5216	3			Y	-0-					16
09	6000	X	4632	-0-	-1368	-0-	4632	3			Y	-0-					16

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

04	9720	X	7754	-0-	-1966	-0-	7754	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	8361	-0-	-1404	-0-	8361	3			N	-0-					-0-
06	8910	X	8604	-0-	-306	-0-	8604	3			N	-0-					-0-
07	8618	X	8091	-0-	-527	-0-	8091	3			N	-0-					-0-
08	8525	X	8156	-0-	-369	-0-	8156	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	7890	-0-	-720	-0-	7890	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			Y	-0-					-0-
05	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			Y	-0-					-0-
06	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			Y	-0-					-0-
07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2168	-0-	-870	-0-	2168	3			Y	-0-					-0-
*09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

04	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	173	1	8613	2	Y	-0-					-0-
05	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	226	1	7554	2	Y	-0-					-0-
06	9360	X	7125	-0-	-2235	-0-	221	1	6904	2	Y	-0-					-0-
07	9672	X	7469	-0-	-2203	-0-	231	1	7238	2	Y	-0-					-0-
08	9672	X	7066	-0-	-2606	-0-	247	1	6819	2	Y	-0-					-0-
09	8790	X	7415	-0-	-1375	-0-	241	1	7174	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	119	1	5821	2	Y	-0-			-0-
05	7502	X	5207	-0-	-2295	-0-	153	1	5054	2	Y	-0-			-0-
06	8040	X	4787	-0-	-3253	-0-	150	1	4637	2	Y	-0-			-0-
07	8308	X	4607	-0-	-3701	-0-	156	1	4451	2	Y	-0-			-0-
08	7099	X	4462	-0-	-2637	-0-	165	1	4297	2	Y	-0-			-0-
09	5940	X	4449	-0-	-1491	-0-	156	1	4293	2	Y	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7380	X	7347	-0-	-33	-0-	138	1	7209	2	Y	-0-			-0-
05	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	202	1	6998	2	Y	-0-			-0-
06	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	215	1	7358	2	Y	-0-			-0-
07	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	245	1	7394	2	Y	-0-			-0-
08	7285	X	6768	-0-	-517	-0-	241	1	6527	2	Y	-0-			-0-
09	7050	X	6590	-0-	-460	-0-	236	1	6354	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
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	46	1	1957	2	Y	-0-			1
05	1178	N	25	-0-	-1153	-0-	25	1			Y	-0-			1
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-			1
07	2387	X	223	-0-	-2164	-0-	223	2			Y	-0-			1
08	2387	X	476	-0-	-1911	-0-	476	2			Y	-0-			1
09	2010	X	692	-0-	-1318	-0-	7	1	685	2	Y	-0-			1

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
04	10620	X	9667	-0-	-953	-0-	9667	3			Y	-0-			-0-
05	10757	X	9857	-0-	-900	-0-	9857	3			Y	-0-			-0-
06	9780	X	9006	-0-	-774	-0-	9006	3			Y	-0-			-0-
07	9982	X	9114	-0-	-868	-0-	9114	3			Y	-0-			-0-
08	9982	X	9508	-0-	-474	-0-	9508	3			Y	-0-			-0-
09	9660	X	8749	-0-	-911	-0-	8749	3			Y	-0-			-0-

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	5466	-0-	-444	-0-	547	1	4919	2	N	-0-			-0-
05	5983	X	5644	-0-	-339	-0-	565	1	5079	2	N	-0-			-0-
06	5610	X	5430	-0-	-180	-0-	547	1	4883	2	N	-0-			-0-
07	5797	X	5528	-0-	-269	-0-	565	1	4963	2	N	-0-			-0-
08	5797	X	5527	-0-	-270	-0-	565	1	4962	2	N	-0-			-0-
09	5460	X	5263	-0-	-197	-0-	547	1	4716	2	N	-0-			-0-

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
04	3000	N	10769	-0-	7769	21969	211	1	10558	2	Y	-0-			-0-
05	31177	X	9208	-0-	-21969	-0-	271	1	8937	2	Y	-0-			-0-
06	12270	X	7835	-0-	-4435	-0-	251	1	7584	2	Y	-0-			-0-
07	12679	X	8101	-0-	-4578	-0-	258	1	7843	2	Y	-0-			-0-
08	12679	X	7406	-0-	-5273	-0-	268	1	7138	2	Y	-0-			-0-
09	10770	X	7097	-0-	-3673	-0-	262	1	6835	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
04	12660	X	10056	-0-	-2604	-0-	522	1	9534	2	N	-0-			-0-
05	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	568	1	13035	2	N	-0-			-0-
06	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	588	1	11926	2	N	-0-			-0-
07	12121	X	11735	-0-	-386	-0-	586	1	11149	2	N	-0-			-0-
08	13609	X	11256	-0-	-2353	-0-	578	1	10678	2	N	-0-			-0-
09	13170	X	10518	-0-	-2652	-0-	557	1	9961	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	500	1	10700	2	N	-0-			-0-
05	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	559	1	11347	2	N	-0-			-0-
06	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	561	1	10548	2	N	-0-			-0-
07	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	564	1	11221	2	N	-0-			-0-
08	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	538	1	11486	2	N	-0-			-0-
09	11520	X	11267	-0-	-253	-0-	519	1	10748	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
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-			-0-
09	210	N	82	-0-	-128	-0-	82	3			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
04	5040	X	4598	-0-	-442	-0-	4598	3			N	-0-			-0-
05	5208	X	4764	-0-	-444	-0-	4764	3			N	-0-			-0-
06	5040	X	4487	-0-	-553	-0-	4487	3			N	-0-			-0-
07	5177	X	4305	-0-	-872	-0-	4305	3			N	-0-			-0-
08	4867	X	4366	-0-	-501	-0-	4366	3			N	-0-			-0-
09	4620	X	3481	-0-	-1139	-0-	3481	3			N	-0-			-0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-			-0-
05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3			N	-0-			-0-
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-			-0-
07	4185	X	4156	-0-	-29	-0-	4156	3			N	-0-			-0-
08	4402	X	3909	-0-	-493	-0-	3909	3			N	-0-			-0-
09	4260	X	3215	-0-	-1045	-0-	3215	3			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
04	5700	X	5370	-0-	-330	-0-	5370	3			N	-0-			-0-
05	5890	X	5387	-0-	-503	-0-	5387	3			N	-0-			-0-
06	5700	X	5228	-0-	-472	-0-	5228	3			N	-0-			-0-
07	5735	X	5378	-0-	-357	-0-	5378	3			N	-0-			-0-
08	5580	X	5378	-0-	-202	-0-	5378	3			N	-0-			-0-
09	5370	X	5177	-0-	-193	-0-	5177	3			N	-0-			-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
04	5190	X	4114	-0-	-1076	-0-	4114	3			N	-0-			-0-
05	5363	X	4605	-0-	-758	-0-	4605	3			N	-0-			-0-
06	5400	X	4206	-0-	-1194	-0-	4206	3			N	-0-			-0-
07	5580	X	5556	-0-	-24	-0-	5556	3			N	-0-			-0-
08	5580	X	5101	-0-	-479	-0-	5101	3			N	-0-			-0-
*09	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			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
04	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	3			N	-0-			-0-
05	5115	X	4377	-0-	-738	-0-	4377	3			N	-0-			-0-
06	4950	X	3749	-0-	-1201	-0-	3749	3			N	-0-			-0-
07	5115	X	3448	-0-	-1667	-0-	3448	3			N	-0-			-0-
08	5115	X	5011	-0-	-104	-0-	5011	3			N	-0-			-0-
09	4950	X	4703	-0-	-247	-0-	4703	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	4890	X	4452	-0-	-438	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4198	-0-	-452	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4390	-0-	-440	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4937	-0-	-54	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	3943	-0-	-1048	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
*09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3707	-0-	-313	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3769	-0-	-385	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3706	-0-	-224	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3674	-0-	-201	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3607	-0-	-268	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	3488	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
04	7380	X	6975	-0-	-405	-0-	6975	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	7190	-0-	-436	-0-	7190	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	6879	-0-	-501	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	7181	-0-	-414	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	7196	-0-	-182	-0-	7196	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	6726	-0-	-264	-0-	6726	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
04	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	6182	-0-	-514	-0-	6182	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	5613	-0-	-867	-0-	5613	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	5723	-0-	-973	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	5452	-0-	-1213	-0-	5452	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	5179	-0-	-1001	-0-	5179	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
04	7260	X	6550	-0-	-710	-0-	6550	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	6960	-0-	-542	-0-	6960	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	6414	-0-	-846	-0-	6414	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	5997	-0-	-1443	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	4735	-0-	-2333	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	6296	-0-	-454	-0-	6296	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	5730	X	5389	-0-	-341	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	5506	-0-	-384	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5230	-0-	-470	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5411	-0-	-417	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	5076	-0-	-597	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4753	-0-	-647	-0-	4753	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
04	5550	X	4357	-0-	-1193	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	4400	-0-	-1335	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4160	-0-	-850	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4044	-0-	-1133	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4485	-0-	-537	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
*09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	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
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4456	-0-	-314	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4584	-0-	-345	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4793	-0-	-477	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4911	-0-	-189	-0-	4911	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	6212	-0-	-1138	-0-	6212	3			Y	-0-					-0-
05	7595	X	6680	-0-	-915	-0-	6680	3			Y	-0-					-0-
06	6540	X	6445	-0-	-95	-0-	6445	3			Y	-0-					-0-
07	6541	X	6029	-0-	-512	-0-	6029	3			Y	-0-					-0-
08	6665	X	5808	-0-	-857	-0-	5808	3			Y	-0-					-0-
09	6450	X	5738	-0-	-712	-0-	5738	3			Y	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	4608	-0-	-2532	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6110	-0-	-1144	-0-	6110	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5652	-0-	-468	-0-	5652	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	4931	-0-	-1393	-0-	4931	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5638	-0-	-469	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	5760	-0-	-150	-0-	5760	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10440	X	10122	-0-	-318	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	9860	-0-	-928	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9232	-0-	-1028	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	8982	-0-	-1620	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9660	-0-	-942	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9323	-0-	-787	-0-	9323	2			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	708	-0-	-222	-0-	708	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4771	-0-	-561	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4395	-0-	-765	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4485	-0-	-847	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	4266	-0-	-1066	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4123	-0-	-767	-0-	4123	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	4084	-0-	-146	-0-	488	1	3596	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4171	-0-	-200	-0-	514	1	3657	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	4003	-0-	-77	-0-	531	1	3472	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	4032	-0-	-184	-0-	538	1	3494	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4027	-0-	-189	-0-	538	1	3489	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3835	-0-	-245	-0-	520	1	3315	2	N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4253	-0-	-427	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4242	-0-	-470	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	3940	-0-	-620	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4065	-0-	-647	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	2666	-0-	-1953	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3521	-0-	-739	-0-	3521	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
04	6930	X	6716	-0-	-214	-0-	6716	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	6927	-0-	-234	-0-	6927	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	6657	-0-	-153	-0-	6657	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6917	-0-	-120	-0-	6917	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6947	-0-	-90	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	5836	-0-	-884	-0-	5836	3			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
04	10440	X	9986	-0-	-454	-0-	483	1	9503	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	9897	-0-	-457	-0-	461	1	9436	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	9621	-0-	-729	-0-	449	1	9172	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	9393	-0-	-1302	-0-	453	1	8940	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	8936	-0-	-1759	-0-	407	1	8529	2	N	-0-					-0-
09	9990	X	8839	-0-	-1151	-0-	393	1	8446	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
04	8370	X	6858	-0-	-1512	-0-	339	1	6519	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	7299	-0-	-1350	-0-	298	1	7001	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	6261	-0-	-1749	-0-	281	1	5980	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	5803	-0-	-2474	-0-	283	1	5520	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	5689	-0-	-2588	-0-	301	1	5388	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	5354	-0-	-1696	-0-	290	1	5064	2	N	-0-					-0-

KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	1277	1	1762	2	N	-0-					81
05	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	85	1	11917	2	N	-0-					81
06	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-					81
07	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			N	-0-					81
08	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					81
*09	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7075	2	11	9	N	10					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	4920	X	4532	-0-	-388	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4688	-0-	-396	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4552	-0-	-368	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
07	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
08	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4542	-0-	-18	-0-	4542	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

04	7230	X	4821	-0-	-2409	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	4884	-0-	-2587	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	5425	-0-	-1805	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	6527	-0-	-944	-0-	6527	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	5539	-0-	-754	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	2133	-0-	-3297	-0-	2133	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

04	1080	N	842	-0-	-238	-0-	842	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	889	-0-	-196	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	3			N	-0-					-0-
09	840	N	732	-0-	-108	-0-	732	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

04	5340	X	5272	-0-	-68	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	5304	-0-	-59	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
06	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	5431	-0-	-25	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	4928	-0-	-528	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5096	-0-	-334	-0-	5096	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

04	930	N	422	-0-	-508	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	682	N	175	-0-	-507	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
*09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-

JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

04	8040	X	6350	-0-	-1690	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7906	-0-	-247	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7143	-0-	-627	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7381	-0-	-152	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7221	-0-	-684	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	6994	-0-	-656	-0-	6994	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	5910	X	4455	-0-	-1455	-0-	243	1	4212	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5674	-0-	-433	-0-	240	1	5434	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5414	-0-	-76	-0-	249	1	5165	2	N	-0-					-0-
07	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	256	1	5145	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5425	-0-	-248	-0-	226	1	5199	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	5315	-0-	-175	-0-	217	1	5098	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
04	17912	X	17912	-0-	-0-	-0-	17912	2			Y	-0-					-0-
05	18073	X	17159	-0-	-914	-0-	132	1	17027	2	Y	-0-					-0-
06	17850	X	16089	-0-	-1761	-0-	130	1	15959	2	Y	-0-					-0-
07	18445	X	16285	-0-	-2160	-0-	137	1	16148	2	Y	-0-					-0-
08	18445	X	16072	-0-	-2373	-0-	132	1	15940	2	Y	-0-					-0-
09	17850	X	15580	-0-	-2270	-0-	127	1	15453	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	172	1	8443	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	8264	-0-	-106	-0-	232	1	8032	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	7276	-0-	-1094	-0-	225	1	7051	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	8333	-0-	-316	-0-	237	1	8096	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	8051	-0-	-598	-0-	278	1	7773	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	6775	-0-	-1595	-0-	271	1	6504	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
04	11220	X	11192	-0-	-28	-0-	212	1	10980	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	10776	-0-	-818	-0-	305	1	10471	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	10010	-0-	-1300	-0-	303	1	9707	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	9377	-0-	-2310	-0-	315	1	9062	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	10032	-0-	-1655	-0-	320	1	9712	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	9826	-0-	-1364	-0-	312	1	9514	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	5833	-0-	-377	-0-	101	1	5732	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	6262	-0-	-155	-0-	126	1	6136	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5921	-0-	-289	-0-	136	1	5785	2	N	-0-					-0-
07	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	154	1	6417	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5686	-0-	-576	-0-	160	1	5526	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5356	-0-	-704	-0-	161	1	5195	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
04	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	154	1	7968	2	Y	-0-					-0-
05	8153	X	7936	-0-	-217	-0-	166	1	7770	2	Y	-0-					-0-
06	7710	X	7281	-0-	-429	-0-	169	1	7112	2	Y	-0-					-0-
07	7967	X	7495	-0-	-472	-0-	177	1	7318	2	Y	-0-					-0-
08	7967	X	7094	-0-	-873	-0-	168	1	6926	2	Y	-0-					-0-
09	7710	X	7166	-0-	-544	-0-	165	1	7001	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	178	1	9143	2	Y	-0-					-0-
05	9331	X	8507	-0-	-824	-0-	250	1	8257	2	Y	-0-					-0-
06	9150	X	8447	-0-	-703	-0-	248	1	8199	2	Y	-0-					-0-
07	9455	X	1962	-0-	-7493	-0-	198	1	1764	2	Y	-0-					-0-
08	9455	X	6105	-0-	-3350	-0-	276	1	5829	2	Y	-0-					-0-
09	9150	X	7970	-0-	-1180	-0-	265	1	7705	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
04	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	138	1	7091	2	Y	-0-					-0-
05	7099	X	6888	-0-	-211	-0-	144	1	6744	2	Y	-0-					-0-
06	6930	X	6434	-0-	-496	-0-	145	1	6289	2	Y	-0-					-0-
07	7316	X	4833	-0-	-2483	-0-	135	1	4698	2	Y	-0-					-0-
08	7316	X	4638	-0-	-2678	-0-	82	1	4556	2	Y	-0-					-0-
09	7080	X	5623	-0-	-1457	-0-	82	1	5541	2	Y	-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
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	682	N	27	-0-	-655	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					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
04	5130	X	3021	-0-	-2109	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	3845	-0-	-1456	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	1293	-0-	-3837	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
08	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	3			N	-0-					-0-
*09	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	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
04	2280	X	1576	-0-	-704	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	1763	-0-	-593	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	804	-0-	-1476	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	609	-0-	-1406	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
*09	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	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
04	7320	X	7229	-0-	-91	-0-	7229	3			N	-0-					-0-
05	7564	X	7352	-0-	-212	-0-	7352	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	6836	-0-	-424	-0-	6836	3			N	-0-					-0-
07	7502	X	6457	-0-	-1045	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
08	7502	X	6933	-0-	-569	-0-	6933	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	6758	-0-	-472	-0-	6758	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 10H RRCID -> 253214 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
*09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	6990	X	6023	-0-	-967	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	6053	-0-	-1170	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	5452	-0-	-1538	-0-	5452	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	6122	-0-	-419	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	3926	-0-	-2553	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	5185	-0-	-845	-0-	5185	3			N	-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
04	10440	X	9923	-0-	-517	-0-	9923	2			Y	-0-					32
05	10912	X	10408	-0-	-504	-0-	10408	2			Y	-0-					32
06	10830	X	10189	-0-	-641	-0-	10189	2			Y	-0-					32
07	11191	X	10551	-0-	-640	-0-	10551	2			Y	-0-					32
08	10509	X	10508	-0-	-1	-0-	10508	2			Y	-0-					32
*09	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10126	2	78	9	Y	71	71	1			32

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
04	4530	X	4000	-0-	-530	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4445	-0-	-236	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4198	-0-	-332	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4269	-0-	-257	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4051	-0-	-382	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4202	-0-	-88	-0-	4202	3			N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	387	1	10482	2	N	-0-					-0-
05	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	437	1	9683	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	8890	-0-	-800	-0-	406	1	8484	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	8849	-0-	-1753	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	8563	-0-	-2039	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	8289	-0-	-1971	-0-	8289	2			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
04	9360	X	8887	-0-	-473	-0-	8887	3			N	-0-					-0-
05	9641	X	9240	-0-	-401	-0-	9240	3			N	-0-					-0-
06	9330	X	8867	-0-	-463	-0-	8867	3			N	-0-					-0-
07	9641	X	9080	-0-	-561	-0-	9080	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	9057	-0-	-367	-0-	9057	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	8648	-0-	-292	-0-	8648	3			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
04	12900	X	12685	-0-	-215	-0-	12685	2			N	-0-					47
05	13330	X	13173	-0-	-157	-0-	13173	2			N	-0-					47
06	12840	X	12660	-0-	-180	-0-	12608	2	52	9	Y	47					47
07	13113	X	12821	-0-	-292	-0-	12820	2	1	9	Y	1	33	1			15
08	13175	X	12339	-0-	-836	-0-	12339	2			Y	-0-					15
09	12750	X	11444	-0-	-1306	-0-	11444	2			Y	-0-					15

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
04	5820	X	5342	-0-	-478	-0-	5223	3	119	9	Y	108	108	1			49
05	5735	X	5295	-0-	-440	-0-	5295	3			Y	-0-					49
06	5340	X	4246	-0-	-1094	-0-	4246	3			Y	-0-					49
07	5518	X	4138	-0-	-1380	-0-	4138	3			Y	-0-					49
08	5518	X	4100	-0-	-1418	-0-	4100	3			Y	-0-					49
09	5340	X	3980	-0-	-1360	-0-	3980	3			Y	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	3600	X	3537	-0-	-63	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3643	-0-	-77	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3539	-0-	-91	-0-	3539	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
04	3630	X	3321	-0-	-309	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3455	-0-	-296	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3597	-0-	-213	-0-	3597	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8310	-0-	-494	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7157	-0-	-1363	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7930	-0-	-874	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	8125	-0-	-183	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6239	-0-	-1801	-0-	6239	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	165	-0-	-135	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	465	N	21	-0-	-444	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7920	X	7437	-0-	-483	-0-	7427	3	10	9	Y	9					50
05	8184	X	7145	-0-	-1039	-0-	7142	3	3	9	Y	3	42	1			11
06	8040	X	6128	-0-	-1912	-0-	6126	3	2	9	Y	2					13
07	7874	X	6352	-0-	-1522	-0-	6348	3	4	9	Y	4					17
08	7781	X	6491	-0-	-1290	-0-	6487	3	4	9	Y	4					21
09	7440	X	6305	-0-	-1135	-0-	6297	3	8	9	Y	7					28

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	3			Y	-0-					15
05	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	3			Y	-0-					15
06	7230	X	7156	-0-	-74	-0-	7156	3			Y	-0-					15
07	7440	X	6860	-0-	-580	-0-	6860	3			Y	-0-					15
08	7440	X	6663	-0-	-777	-0-	6663	3			Y	-0-					15
09	7200	X	6448	-0-	-752	-0-	6448	3			Y	-0-					15

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7380	X	4378	-0-	-3002	-0-	4378	3			Y	-0-					15
05	7626	X	5844	-0-	-1782	-0-	5844	3			Y	-0-					15
06	5760	X	5633	-0-	-127	-0-	5633	3			Y	-0-					15
07	5580	X	5357	-0-	-223	-0-	5357	3			Y	-0-					15
08	5859	X	5457	-0-	-402	-0-	5457	3			Y	-0-					15
09	5670	X	5441	-0-	-229	-0-	5441	3			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2554	-0-	-206	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	1180	-0-	-1672	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	1358	-0-	-1402	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	1161	-0-	-1474	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	1762	-0-	-873	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
*09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4029	-0-	1029	1029	4029	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5834	-0-	2734	3763	5834	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1022	-0-	-2078	1685	1022	3			N	-0-					-0-
*09	3146	X	1461	-0-	-1685	-0-	1461	3			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10500	X	9916	-0-	-584	-0-	9916	3			N	-0-					-0-
05	10633	X	10057	-0-	-576	-0-	10057	3			N	-0-					-0-
06	10290	X	9101	-0-	-1189	-0-	9101	3			N	-0-					-0-
07	10323	X	10011	-0-	-312	-0-	10011	3			N	-0-					-0-
08	10261	X	8890	-0-	-1371	-0-	8890	3			N	-0-					-0-
09	9930	X	9537	-0-	-393	-0-	9537	3			N	-0-					-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
04	8130	X	7403	-0-	-727	-0-	7403	3			Y	-0-					15
05	8401	X	7218	-0-	-1183	-0-	7218	3			Y	-0-					15
06	7740	X	7109	-0-	-631	-0-	7109	3			Y	-0-					15
07	7657	X	6675	-0-	-982	-0-	6675	3			Y	-0-					15
08	7657	X	6573	-0-	-1084	-0-	6573	3			Y	-0-					15
09	7410	X	6654	-0-	-756	-0-	6654	3			Y	-0-					15

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
04	12840	X	12600	-0-	-240	-0-	12600	2			Y	-0-					-0-
05	13268	X	11988	-0-	-1280	-0-	93	1	11895	2	Y	-0-					-0-
06	12900	X	11093	-0-	-1807	-0-	91	1	11002	2	Y	-0-					-0-
07	13206	X	11421	-0-	-1785	-0-	95	1	11326	2	Y	-0-					-0-
08	13206	X	11433	-0-	-1773	-0-	92	1	11341	2	Y	-0-					-0-
09	12600	X	10673	-0-	-1927	-0-	88	1	10585	2	Y	-0-					-0-

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
04	5490	X	4784	-0-	-706	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4867	-0-	-434	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4737	-0-	-63	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4921	-0-	-39	-0-	4921	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4447	-0-	-482	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4333	-0-	-437	-0-	4333	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
04	6420	X	6383	-0-	-37	-0-	6383	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	6387	-0-	-247	-0-	6387	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	5794	-0-	-626	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	6085	-0-	-518	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	6237	-0-	-366	-0-	6237	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	5956	-0-	-434	-0-	5956	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5033	-0-	-795	-0-	5033	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5086	-0-	-554	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5098	-0-	-730	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5230	-0-	-536	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	5263	-0-	-317	-0-	5263	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3602	-0-	-448	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3660	-0-	-463	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
06	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3547	-0-	-390	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
08	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3568	-0-	-242	-0-	3568	3			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
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	4837	-0-	-1043	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5302	-0-	-712	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5117	-0-	-403	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5023	-0-	-588	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	5064	-0-	-237	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4882	-0-	-248	-0-	4882	3			N	-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
04	14B2 EXT		854	-0-	854	1567	854	1			N	-0-					125
05	14B2 EXT		598	-0-	598	2165	598	1			N	-0-					125
06	2165	X	-0-	-0-	-2165	-0-					N	-0-					125
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					125
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					125
09	840	X	171	-0-	-669	-0-	171	1			N	-0-					125

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3420	-0-	-60	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3522	-0-	-105	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3330	-0-	-360	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3419	-0-	-394	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3617	-0-	-196	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3416	-0-	-4	-0-	3416	3			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	313	1	6138	2	N	-0-					-0-
05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	380	1	6525	2	N	-0-					-0-
06	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	290	1	5325	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	5848	-0-	-817	-0-	286	1	5562	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	5342	-0-	-1571	-0-	292	1	5050	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	2233	-0-	-4457	-0-	282	1	1951	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	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
04	6000	X	5129	-0-	-871	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5458	-0-	-742	-0-	5458	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	4466	-0-	-1534	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	3953	-0-	-2247	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	4740	-0-	-1460	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4063	-0-	-1217	-0-	4063	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
04	8760	X	8333	-0-	-427	-0-	8333	3			N	-0-					-0-
05	9052	X	8599	-0-	-453	-0-	8599	3			N	-0-					-0-
06	8760	X	8240	-0-	-520	-0-	8240	3			N	-0-					-0-
07	8649	X	8411	-0-	-238	-0-	8411	3			N	-0-					-0-
08	8618	X	8487	-0-	-131	-0-	8487	3			N	-0-					-0-
09	8340	X	8035	-0-	-305	-0-	8035	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7440	X	6663	-0-	-777	-0-	6663	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	7013	-0-	-582	-0-	7013	3			N	-0-					-0-
06	7320	X	6802	-0-	-518	-0-	6802	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	7116	-0-	-293	-0-	7116	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	6931	-0-	-323	-0-	6931	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	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
04	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	11140	-0-	-2252	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	12257	-0-	-703	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	12516	-0-	-876	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	12238	-0-	-1092	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	11640	-0-	-630	-0-	11640	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13140	X	12390	-0-	-750	-0-	12390	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	12990	-0-	-588	-0-	12990	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	9418	-0-	-3452	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	12345	-0-	-892	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	12539	-0-	-698	-0-	12539	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	11671	-0-	-899	-0-	11671	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	1800	N	1671	-0-	-129	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1105	-0-	-575	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1517	-0-	-219	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1218	-0-	-580	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	852	-0-	-258	-0-	852	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

04	9360	X	8125	-0-	-1235	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	9516	-0-	-156	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	9253	-0-	-107	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
07	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8905	-0-	-612	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8285	-0-	-955	-0-	8285	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

04	5520	X	4408	-0-	-1112	-0-	210	1	4198	2	N	-0-					-0-
05	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	220	1	8443	2	N	-0-					-0-
06	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	261	1	8124	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	4462	-0-	-2296	-0-	278	1	4184	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	4738	-0-	-2020	-0-	278	1	4460	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	4209	-0-	-2331	-0-	269	1	3940	2	N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

04	6810	X	6434	-0-	-376	-0-	6434	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	6495	-0-	-542	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	6179	-0-	-631	-0-	6179	3			N	-0-					-0-
07	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	3			N	-0-					-0-
08	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	3			N	-0-					-0-
*09	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	3510	X	3168	-0-	-342	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3050	-0-	-577	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	2820	-0-	-840	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3320	-0-	-462	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3086	-0-	-696	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
*09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8310	X	7764	-0-	-546	-0-	299	1	7465	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	8494	-0-	-93	-0-	321	1	8173	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	7783	-0-	-347	-0-	308	1	7475	2	N	-0-					-0-
07	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	315	1	8101	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	8032	-0-	-462	-0-	326	1	7706	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7355	-0-	-865	-0-	316	1	7039	2	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
04	2280	X	1707	-0-	-573	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	1731	-0-	-439	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	1227	-0-	-873	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1231	-0-	-939	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	1578	-0-	-592	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
09	1710	X	1480	-0-	-230	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	510	N	362	-0-	-148	-0-	362	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	5449	-0-	-791	-0-	5449	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	5981	-0-	-467	-0-	5981	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	6082	-0-	-158	-0-	6082	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	6292	-0-	-32	-0-	6292	3			N	-0-					-0-
08	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	6074	-0-	-16	-0-	6074	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	2934	-0-	-876	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3776	-0-	-161	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3258	-0-	-90	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	2721	-0-	-1061	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	2008	-0-	-1652	-0-	2008	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	6090	X	5708	-0-	-382	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	5534	-0-	-759	-0-	5534	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5303	-0-	-787	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5714	-0-	-548	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5539	-0-	-723	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	5471	-0-	-229	-0-	5471	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 2H RRCID -> 253947 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3631	-0-	-209	-0-	659	1	2972	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3534	-0-	-279	-0-	667	1	2867	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3549	-0-	-141	-0-	665	1	2884	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3208	-0-	-574	-0-	643	1	2565	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3520	-0-	-231	-0-	666	1	2854	2	N	-0-					-0-
*09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	661	1	3013	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
04	10740	X	9813	-0-	-927	-0-	257	1	9556	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	10036	-0-	-1031	-0-	272	1	9764	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	9726	-0-	-774	-0-	267	1	9459	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	10019	-0-	-707	-0-	267	1	9752	2	N	-0-					-0-
08	10447	X	9821	-0-	-626	-0-	271	1	9550	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	9075	-0-	-735	-0-	255	1	8820	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
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
*09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	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
04	7980	X	7719	-0-	-261	-0-	339	1	7380	2	N	-0-					-0-
05	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	351	1	14532	2	N	-0-					-0-
06	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	340	1	14077	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	7231	-0-	-2410	-0-	350	1	6881	2	N	-0-					-0-
08	9641	X	7288	-0-	-2353	-0-	350	1	6938	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	6920	-0-	-2410	-0-	339	1	6581	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
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
07	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
08	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
*09	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1738	-0-	-92	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1608	-0-	-221	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1502	-0-	-328	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1527	-0-	-271	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3583	-0-	-227	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3629	-0-	-308	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3382	-0-	-338	-0-	3382	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

04	9960	X	8088	-0-	-1872	-0-	8088	3			N	-0-					-0-
05	10261	X	8346	-0-	-1915	-0-	8346	3			N	-0-					-0-
06	10830	X	10458	-0-	-372	-0-	10458	3			N	-0-					-0-
07	11191	X	10568	-0-	-623	-0-	10568	3			N	-0-					-0-
08	11191	X	10408	-0-	-783	-0-	10408	3			N	-0-					-0-
09	10470	X	10017	-0-	-453	-0-	10017	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	3			N	-0-					-0-
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

04	6180	X	5928	-0-	-252	-0-	146	1	5782	2	N	-0-					-0-
05	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	169	1	6550	2	N	-0-					-0-
06	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	162	1	6427	2	N	-0-					-0-
07	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	157	1	6199	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5593	-0-	-1134	-0-	133	1	5460	2	N	-0-					-0-
*09	6600	X	5577	-0-	-1023	-0-	117	1	5460	2	N	-0-					-0-

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

04	9660	X	8761	-0-	-899	-0-	8761	3			N	-0-					-0-
05	9982	X	9231	-0-	-751	-0-	9231	3			N	-0-					-0-
06	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	8109	-0-	-943	-0-	8109	3			N	-0-					-0-
08	9238	X	8417	-0-	-821	-0-	8417	3			N	-0-					-0-
09	9090	X	8673	-0-	-417	-0-	8673	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2907	-0-	-286	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2966	-0-	-227	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3183	-0-	-207	-0-	3183	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

04	10770	X	10680	-0-	-90	-0-	10680	3			Y	-0-					53
05	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10613	3	46	9	Y	42	42	1			53
06	10500	X	9692	-0-	-808	-0-	9692	3			Y	-0-					53
07	11036	X	10408	-0-	-628	-0-	10408	3			Y	-0-					53
08	11036	X	10485	-0-	-551	-0-	10485	3			Y	-0-					53
09	10680	X	10057	-0-	-623	-0-	10057	3			Y	-0-					53

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661

04	3630	X	3451	-0-	-179	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3630	-0-	-121	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3485	-0-	-25	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3488	-0-	-139	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3454	-0-	-173	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3247	-0-	-263	-0-	3247	3			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

04	12180	X	7167	-0-	-5013	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9157	-0-	-1166	-0-	9157	2			N	-0-					-0-
06	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
07	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
08	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	10712	-0-	-2338	-0-	10712	2			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872

04	6480	X	4274	-0-	-2206	-0-	264	1	4010	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	6126	-0-	-570	-0-	285	1	5841	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5737	-0-	-593	-0-	256	1	5481	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5739	-0-	-585	-0-	274	1	5465	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5818	-0-	-320	-0-	300	1	5518	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	5454	-0-	-486	-0-	280	1	5174	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

04	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			Y	-0-					-0-
05	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	3			Y	-0-					-0-
06	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			Y	-0-					-0-
07	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	3			Y	-0-					-0-
08	6479	X	5106	-0-	-1373	-0-	5106	3			Y	-0-					-0-
09	6270	X	5371	-0-	-899	-0-	5371	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	9180	X	8121	-0-	-1059	-0-	8121	3			Y	-0-					-0-
05	9486	X	8723	-0-	-763	-0-	8723	3			Y	-0-					-0-
06	8310	X	8230	-0-	-80	-0-	8230	3			Y	-0-					-0-
07	8525	X	8021	-0-	-504	-0-	8021	3			Y	-0-					-0-
08	8711	X	8096	-0-	-615	-0-	8096	3			Y	-0-					-0-
09	8430	X	7871	-0-	-559	-0-	7871	3			Y	-0-					-0-

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
04	7230	X	5457	-0-	-1773	-0-	5457	3			Y	-0-					-0-
05	7471	X	5379	-0-	-2092	-0-	5379	3			Y	-0-					-0-
06	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	3			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5567	-0-	-75	-0-	5567	3			Y	-0-					-0-
08	5642	X	5621	-0-	-21	-0-	5621	3			Y	-0-					-0-
09	5730	X	5449	-0-	-281	-0-	5449	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 17H RRCID -> 254798 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6833 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9180	X	8355	-0-	-825	-0-	8355	3			Y	-0-					-0-
05	9362	X	8707	-0-	-655	-0-	8707	3			Y	-0-					-0-
06	8880	X	8461	-0-	-419	-0-	8461	3			Y	-0-					-0-
07	8804	X	8359	-0-	-445	-0-	8359	3			Y	-0-					-0-
08	8804	X	8128	-0-	-676	-0-	8128	3			Y	-0-					-0-
09	8460	X	8029	-0-	-431	-0-	8029	3			Y	-0-					-0-

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
04	7380	X	6945	-0-	-435	-0-	6945	3			N	-0-					-0-
05	7564	X	7135	-0-	-429	-0-	7135	3			N	-0-					-0-
06	7320	X	6778	-0-	-542	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
07	7564	X	7095	-0-	-469	-0-	7095	3			N	-0-					-0-
08	7564	X	7167	-0-	-397	-0-	7167	3			N	-0-					-0-
*09	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 1H RRCID -> 254803 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8286 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	221	-0-	-4939	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	3837	-0-	-1433	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
06	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
07	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	3			N	-0-					-0-
08	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	6230	-0-	-40	-0-	6230	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
04	9600	X	8802	-0-	-798	-0-	8802	3			Y	-0-					53
05	9920	X	9460	-0-	-460	-0-	9414	3	46	9	Y	42	42	1			53
06	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	3			Y	-0-					53
07	9114	X	9081	-0-	-33	-0-	9081	3			Y	-0-					53
08	9455	X	8956	-0-	-499	-0-	8956	3			Y	-0-					53
09	9180	X	8723	-0-	-457	-0-	8723	3			Y	-0-					53

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
04	4680	X	4288	-0-	-392	-0-	276	1	4012	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4222	-0-	-521	-0-	286	1	3936	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4062	-0-	-378	-0-	276	1	3786	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4238	-0-	-350	-0-	286	1	3952	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4192	-0-	-272	-0-	286	1	3906	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3988	-0-	-302	-0-	276	1	3712	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	3660	X	3535	-0-	-125	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3648	-0-	-134	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3529	-0-	-41	-0-	3529	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 12900

04	6090	X	5644	-0-	-446	-0-	5644	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	5723	-0-	-570	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5292	-0-	-378	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5696	-0-	-163	-0-	5696	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5557	-0-	-271	-0-	5557	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	5371	-0-	-269	-0-	5371	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 11033

04	6720	X	6202	-0-	-518	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	6523	-0-	-173	-0-	6523	3			N	-0-					-0-
06	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	3			N	-0-					-0-
07	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	3			N	-0-					-0-
08	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	6320	-0-	-250	-0-	6320	3			N	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					27
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*09	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					27

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

04	7740	X	7556	-0-	-184	-0-	7556	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	7718	-0-	-280	-0-	7718	3			N	-0-					-0-
06	7710	X	7470	-0-	-240	-0-	7470	3			N	-0-					-0-
07	7967	X	7629	-0-	-338	-0-	7629	3			N	-0-					-0-
08	7967	X	7714	-0-	-253	-0-	7714	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	7529	-0-	-31	-0-	7529	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

04	5340	X	4978	-0-	-362	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	5227	-0-	-229	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4998	-0-	-252	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	5151	-0-	-150	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4919	-0-	-382	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4721	-0-	-349	-0-	4721	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

04	2520	X	1156	-0-	-1364	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	1072	-0-	-1098	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1042	-0-	-968	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	1248	-0-	-736	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
08	1364	X	794	-0-	-570	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09	1170	X	912	-0-	-258	-0-	912	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6930	X	6432	-0-	-498	-0-	6432	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6330	-0-	-769	-0-	6330	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	6455	-0-	-265	-0-	6455	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6824	-0-	-120	-0-	6824	3			N	-0-					-0-
08	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	6381	-0-	-69	-0-	6381	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	3			N	-0-					-0-
05	9207	X	9022	-0-	-185	-0-	9022	3			N	-0-					-0-
06	9870	X	8959	-0-	-911	-0-	8959	3			N	-0-					-0-
07	10199	X	9073	-0-	-1126	-0-	9073	3			N	-0-					-0-
08	10199	X	8817	-0-	-1382	-0-	8817	3			N	-0-					-0-
09	9480	X	8894	-0-	-586	-0-	8894	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	5271	-0-	-129	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	5418	-0-	-193	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	5093	-0-	-337	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5244	-0-	-367	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	5172	-0-	-346	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4861	-0-	-419	-0-	4861	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
04	7590	X	6847	-0-	-743	-0-	6847	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	7098	-0-	-621	-0-	7098	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	6989	-0-	-391	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	6798	-0-	-797	-0-	6798	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	5488	-0-	-2045	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	6317	-0-	-673	-0-	6317	3			N	-0-					-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
04	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	286	1	6236	2	N	-0-					-0-
05	13043	X	13043	-0-	-0-	-0-	292	1	12751	2	N	-0-					-0-
06	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	234	1	12123	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	6579	-0-	-2349	-0-	235	1	6344	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	6506	-0-	-2422	-0-	235	1	6271	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	6344	-0-	-2296	-0-	227	1	6117	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
04	4680	X	3753	-0-	-927	-0-	3753	3			Y	-0-					-0-
05	4495	X	3487	-0-	-1008	-0-	3487	3			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3517	-0-	-503	-0-	3517	3			Y	-0-					-0-
07	4154	X	3121	-0-	-1033	-0-	3121	3			Y	-0-					-0-
08	4154	X	4083	-0-	-71	-0-	4083	3			Y	-0-					-0-
*09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	4170	X	3538	-0-	-632	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3525	-0-	-257	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	2522	-0-	-1136	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	2821	-0-	-719	-0-	2821	3			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
04	6870	X	6042	-0-	-828	-0-	6042	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6448	-0-	-496	-0-	6448	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	6305	-0-	-85	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	6496	-0-	-14	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	6363	-0-	-85	-0-	6363	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	5893	-0-	-407	-0-	5893	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	12330	X	10486	-0-	-1844	-0-	10486	2			N	-0-					253
05	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13118	2			N	-0-					253
06	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	399	1	12111	2	N	-0-					253
07	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	85	1	15339	2	N	-0-					253
08	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	15265	2			N	-0-					253
*09	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	15078	2			N	-0-					253

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
04	9300	X	8143	-0-	-1157	-0-	8143	2			N	-0-					339
05	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	340	1	10754	2	N	20					359
							22	9									
06	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10063	2	23	9	N	21	170	1			210
07	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	9999	2	13	9	N	12					222
08	9982	X	9766	-0-	-216	-0-	9766	2			N	-0-					222
09	9660	X	9558	-0-	-102	-0-	9544	2	14	9	N	13					235

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
04	3180	X	2898	-0-	-282	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2992	-0-	-263	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	3004	-0-	-34	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2942	-0-	-65	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2700	-0-	-270	-0-	2700	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	4110	X	4081	-0-	-29	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4042	-0-	-329	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3917	-0-	-343	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3864	-0-	-538	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	3234	-0-	-1168	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	2185	-0-	-1895	-0-	2185	3			N	-0-					-0-

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
04	4530	X	4200	-0-	-330	-0-	690	1	1078	2	N	-0-					1
							2432	3									
05	5859	X	4256	-0-	-1603	-0-	649	1	1299	2	N	-0-	1	5			-0-
							2308	3									
06	5670	X	4677	-0-	-993	-0-	930	1	1192	2	N	-0-					-0-
							2555	3									
07	5859	X	5151	-0-	-708	-0-	1053	1	1434	2	N	-0-					-0-
							2664	3									
08	5549	X	4270	-0-	-1279	-0-	764	1	1282	2	N	-0-					-0-
							2224	3									
*09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	747	1	1339	2	N	-0-					-0-
							2678	3									

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
04	6180	X	4934	-0-	-1246	-0-	503	1	1361	2	N	-0-					1
							3070	3									
05	6386	X	4942	-0-	-1444	-0-	593	1	1566	2	N	-0-	1	5			-0-
							2783	3									
06	5910	X	5892	-0-	-18	-0-	911	1	1584	2	N	-0-					-0-
							3397	3									
07	6107	X	3801	-0-	-2306	-0-	992	1	983	2	N	-0-					-0-
							1826	3									
08	5735	X	2708	-0-	-3027	-0-	744	1	718	2	N	-0-					-0-
							1246	3									
09	5880	X	2819	-0-	-3061	-0-	627	1	731	2	N	-0-					-0-
							1461	3									

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
04	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	625	1	3796	2	Y	-0-					-0-
							2562	3									
05	6758	X	5395	-0-	-1363	-0-	29	1	4087	2	Y	-0-					-0-
							1279	3									
06	6240	X	2544	-0-	-3696	-0-	1502	2	1042	3	Y	-0-					-0-
07	7223	X	157	-0-	-7066	-0-	110	2	47	3	Y	-0-					-0-
08	7223	X	3384	-0-	-3839	-0-	453	1	2227	2	Y	-0-					-0-
							704	3									
*09	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	528	1	4872	2	Y	-0-					-0-
							2924	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	1439	-0-	-1381	-0-	442	1	595	2	Y	-0-					-0-
							402	3									
05	3224	X	644	-0-	-2580	-0-	3	1	488	2	Y	-0-					-0-
							153	3									
06	3120	X	477	-0-	-2643	-0-	282	2	195	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
08	2201	X	1055	-0-	-1146	-0-	142	1	694	2	Y	-0-					-0-
							219	3									
*09	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	522	1	3690	2	Y	-0-					-0-
							2215	3									

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

04	11670	X	10972	-0-	-698	-0-	10924	3	48	9	N	44					98
05	12059	X	11332	-0-	-727	-0-	11281	3	51	9	N	46					144
06	11670	X	10675	-0-	-995	-0-	10675	3			N	-0-	124	1			20
07	12059	X	10968	-0-	-1091	-0-	10932	3	36	9	N	33					53
08	11718	X	10828	-0-	-890	-0-	10802	3	26	9	N	24					77
09	10980	X	10414	-0-	-566	-0-	10395	3	19	9	N	17					94

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

04	7590	X	7397	-0-	-193	-0-	7373	3	24	9	N	22					48
05	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6796	3	24	9	N	22					70
06	7020	X	6727	-0-	-293	-0-	6727	3			N	-0-	60	1			10
07	7657	X	7066	-0-	-591	-0-	7048	3	18	9	N	16					26
08	7657	X	6824	-0-	-833	-0-	6811	3	13	9	N	12					38
09	7410	X	6948	-0-	-462	-0-	6939	3	9	9	N	8					46

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	910	-0-	-144	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	738	-0-	-342	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1008	-0-	-356	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

04	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	3			N	-0-					-0-
05	9424	X	9196	-0-	-228	-0-	9196	3			N	-0-					-0-
06	9120	X	8842	-0-	-278	-0-	8842	3			N	-0-					-0-
07	9424	X	8989	-0-	-435	-0-	8989	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	8787	-0-	-637	-0-	8787	3			N	-0-					-0-
09	9090	X	8199	-0-	-891	-0-	8199	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

04	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	321	1	6544	2	N	-0-					-0-
05	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	326	1	6675	2	N	-0-					-0-
06	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	321	1	6360	2	N	-0-					-0-
07	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	189	1	6622	2	N	-0-					-0-
08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	344	1	6474	2	N	-0-					-0-
*09	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	333	1	5968	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	3780	-0-	-930	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4770	-0-	-97	-0-	4770	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4626	-0-	-84	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4512	-0-	-200	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4417	-0-	-357	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4482	-0-	-138	-0-	4482	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4601	-0-	-18	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4589	-0-	-154	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
08	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4555	-0-	-35	-0-	4555	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	5021	-0-	-529	-0-	5021	3			Y	-0-					-0-
05	5735	X	4817	-0-	-918	-0-	4817	3			Y	-0-					-0-
06	5370	X	5020	-0-	-350	-0-	5020	3			Y	-0-					-0-
07	5487	X	4812	-0-	-675	-0-	4812	3			Y	-0-					-0-
08	5425	X	4597	-0-	-828	-0-	4597	3			Y	-0-					-0-
09	5010	X	4801	-0-	-209	-0-	4801	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
04	5700	X	5424	-0-	-276	-0-	5424	3			Y	-0-					-0-
05	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	3			Y	-0-					-0-
06	5580	X	5559	-0-	-21	-0-	5559	3			Y	-0-					-0-
07	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	3			Y	-0-					-0-
08	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			Y	-0-					-0-
09	5580	X	5368	-0-	-212	-0-	5368	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
04	4740	X	3686	-0-	-1054	-0-	3686	3			Y	-0-					-0-
05	4898	X	3283	-0-	-1615	-0-	3283	3			Y	-0-					-0-
06	4740	X	3354	-0-	-1386	-0-	3354	3			Y	-0-					-0-
07	4619	X	3434	-0-	-1185	-0-	3434	3			Y	-0-					-0-
08	4247	X	3338	-0-	-909	-0-	3338	3			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3242	-0-	-448	-0-	3242	3			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	4043	-0-	-67	-0-	256 2407	1 3	1380	2	Y	-0-					5
05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	270	1	4017	2	Y	-0-					5
06	3930	X	3920	-0-	-10	-0-	314	1	3606	2	Y	-0-	3	1			2
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	286	1	3968	2	Y	-0-					2
08	4278	X	4129	-0-	-149	-0-	273	1	3856	2	Y	-0-					2
09	4140	X	3900	-0-	-240	-0-	254	1	3646	2	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	577	1	4899	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4204	-0-	-384	-0-	554	1	3650	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4180	-0-	-920	-0-	458	1	3722	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	3596	-0-	-2077	-0-	353	1	3243	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	3451	-0-	-2222	-0-	364	1	3087	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	4399	-0-	-1091	-0-	389	1	4010	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	826	1	591	2	Y	-0-					-0-
							399	3									
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	1			Y	-0-					-0-
06	1920	N	726	-0-	-1194	-0-	726	1			Y	-0-					-0-
07	1891	N	869	-0-	-1022	-0-	748	1	85	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
08	806	N	680	-0-	-126	-0-	680	1			Y	-0-					-0-
*09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	560	1	1287	2	Y	-0-					-0-
							772	3									

REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

04	4200	X	3722	-0-	-478	-0-	592	1	3130	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	3567	-0-	-1238	-0-	587	1	2980	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	3236	-0-	-1414	-0-	518	1	2718	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	3973	-0-	-832	-0-	491	1	3482	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	3203	-0-	-1447	-0-	465	1	2738	2	N	-0-					-0-
*09	3720	X	3183	-0-	-537	-0-	445	1	2738	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

04	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	854	1	8394	2	N	7					259
							8	9									
05	9548	X	9366	-0-	-182	-0-	873	1	8491	2	N	2	162	1			99
							2	9									
06	9300	X	8513	-0-	-787	-0-	854	1	7656	2	N	3					102
							3	9									
07	9610	X	8646	-0-	-964	-0-	883	1	7754	2	N	8					110
							9	9									
08	9610	X	7322	-0-	-2288	-0-	883	1	6431	2	N	7					117
							8	9									
09	9270	X	8288	-0-	-982	-0-	854	1	7426	2	N	7					124
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	7650	X	7292	-0-	-358	-0-	7292	3			Y	-0-					53
05	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8300	3	46	9	Y	42	42	1			53
06	7470	X	7384	-0-	-86	-0-	7384	3			Y	-0-					53
07	7719	X	7714	-0-	-5	-0-	7714	3			Y	-0-					53
08	8060	X	7664	-0-	-396	-0-	7664	3			Y	-0-					53
09	7800	X	7154	-0-	-646	-0-	7154	3			Y	-0-					53

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
04	690	N	360	-0-	-330	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11640	X	9759	-0-	-1881	-0-	9759	3			N	-0-					-0-
05	11842	X	9713	-0-	-2129	-0-	9713	3			N	-0-					-0-
06	9300	X	6061	-0-	-3239	-0-	6061	3			N	-0-					-0-
07	10075	X	3689	-0-	-6386	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
08	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13876	3			N	-0-					-0-
*09	15672	X	15672	-0-	-0-	-0-	15672	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8970	X	7416	-0-	-1554	-0-	7416	3			Y	-0-					53
05	9269	X	6885	-0-	-2384	-0-	6839	3	46	9	Y	42	42	1			53
06	8130	X	6792	-0-	-1338	-0-	6792	3			Y	-0-					53
07	8370	X	7153	-0-	-1217	-0-	7153	3			Y	-0-					53
08	7657	X	7507	-0-	-150	-0-	7507	3			Y	-0-					53
09	7410	X	7252	-0-	-158	-0-	7252	3			Y	-0-					53

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
04	7560	X	7365	-0-	-195	-0-	7365	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	7409	-0-	-310	-0-	7409	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	6912	-0-	-558	-0-	6912	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	7139	-0-	-518	-0-	7139	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	6978	-0-	-679	-0-	6978	3			N	-0-					-0-
09	7380	X	6643	-0-	-737	-0-	6643	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
04	4350	X	4156	-0-	-194	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	3870	-0-	-935	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	3803	-0-	-847	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4168	-0-	-637	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	4136	-0-	-173	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3793	-0-	-377	-0-	3793	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
04	8820	X	8384	-0-	-436	-0-	8384	3			N	-0-					-0-
05	8866	X	8855	-0-	-11	-0-	8855	3			N	-0-					-0-
06	8580	X	8328	-0-	-252	-0-	8328	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	8476	-0-	-328	-0-	8476	3			N	-0-					-0-
08	8866	X	8631	-0-	-235	-0-	8631	3			N	-0-					-0-
09	8580	X	8100	-0-	-480	-0-	8100	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	15438	X	15438	-0-	-0-	-0-	15438	3			N	-0-					-0-
05	16345	X	16345	-0-	-0-	-0-	16345	3			N	-0-					-0-
06	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	14653	3			N	-0-					-0-
07	15965	X	13285	-0-	-2680	-0-	13285	3			N	-0-					-0-
08	16337	X	13306	-0-	-3031	-0-	13306	3			N	-0-					-0-
09	15810	X	12805	-0-	-3005	-0-	12805	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
04	5700	X	4531	-0-	-1169	-0-	4523	3	8	9	Y	7					36
05	5890	X	4401	-0-	-1489	-0-	4399	3	2	9	Y	2	30	1			8
06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4217	3	1	9	Y	1					9
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4449	3	3	9	Y	3					12
08	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4030	3	3	9	Y	3					15
*09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4826	3	6	9	Y	5					20

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
04	6570	X	6208	-0-	-362	-0-	6208	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	6462	-0-	-327	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	6182	-0-	-268	-0-	6182	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	6336	-0-	-329	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	5821	-0-	-782	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	6032	-0-	-208	-0-	6032	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
04	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	12616	3			N	-0-					-0-
05	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	13231	3			N	-0-					-0-
06	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	13342	3			N	-0-					-0-
07	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13206	3			N	-0-					-0-
08	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	13587	3			N	-0-					-0-
09	13350	X	13222	-0-	-128	-0-	13222	3			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8850	X	7962	-0-	-888	-0-	7962	3			Y	-0-					53
05	9145	X	8183	-0-	-962	-0-	8085	3	98	9	Y	89	89	1			53
06	8670	X	8048	-0-	-622	-0-	8048	3			Y	-0-					53
07	8959	X	8556	-0-	-403	-0-	8556	3			Y	-0-					53
08	8494	X	8329	-0-	-165	-0-	8329	3			Y	-0-					53
*09	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	3			Y	-0-					53

FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9570	X	8685	-0-	-885	-0-	8685	3			Y	-0-					59
05	9579	X	9098	-0-	-481	-0-	8990	3	108	9	Y	98	98	1			59
06	9000	X	8668	-0-	-332	-0-	8668	3			Y	-0-					59
07	9300	X	8845	-0-	-455	-0-	8845	3			Y	-0-					59
08	9083	X	8800	-0-	-283	-0-	8800	3			Y	-0-					59
09	8790	X	8476	-0-	-314	-0-	8476	3			Y	-0-					59

EVANS/RANDLE WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	5298	-0-	-672	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5748	-0-	-390	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5515	-0-	-215	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5741	-0-	-25	-0-	5741	3			N	-0-					-0-
08	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
*09	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	4319	-0-	-991	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4288	-0-	-827	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4175	-0-	-445	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4345	-0-	-181	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4277	-0-	-249	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	3963	-0-	-357	-0-	3963	3			N	-0-					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 3H RRCID -> 256011 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6860 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8640	X	8512	-0-	-128	-0-	8512	3			N	-0-					-0-
05	8928	X	8791	-0-	-137	-0-	8791	3			N	-0-					-0-
06	8700	X	8489	-0-	-211	-0-	8489	3			N	-0-					-0-
07	8990	X	8714	-0-	-276	-0-	8714	3			N	-0-					-0-
08	8990	X	8441	-0-	-549	-0-	8441	3			N	-0-					-0-
09	8520	X	8433	-0-	-87	-0-	8433	3			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					229
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	53	178	1			104
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					104
07	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	1			N	-0-					104
08	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	1			N	-0-					104
*09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	854	1	3195	2	N	-0-					104

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	6334	-0-	-866	-0-	1277	1	5057	2	N	-0-					131
05	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	1319	1	6821	2	N	-0-					131
06	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	1277	1	6831	2	N	-0-					131
07	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	1319	1	5774	2	N	-0-					131
08	7440	X	5793	-0-	-1647	-0-	1319	1	4474	2	N	-0-					131
09	7200	X	6288	-0-	-912	-0-	1277	1	5011	2	N	-0-					131

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9420	X	9246	-0-	-174	-0-	228	1	9018	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	9508	-0-	-226	-0-	240	1	9268	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	8902	-0-	-518	-0-	219	1	8683	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	9129	-0-	-481	-0-	226	1	8903	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	9019	-0-	-560	-0-	215	1	8804	2	N	-0-					-0-
*09	9240	X	9006	-0-	-234	-0-	202	1	8804	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	5379	-0-	-591	-0-	328	1	5051	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	4849	-0-	-1320	-0-	330	1	4519	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5289	-0-	-681	-0-	336	1	4953	2	N	-0-					-0-
07	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	369	1	5816	2	N	-0-					-0-
08	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	344	1	5599	2	N	-0-					-0-
*09	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	250	1	5599	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	1194	1	6637	2	N	-0-			-0-
05	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	1133	1	5983	2	N	-0-			-0-
06	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	1242	1	7001	2	N	-0-			-0-
07	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	1274	1	7044	2	N	-0-			-0-
08	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	1340	1	7544	2	N	-0-			-0-
*09	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	1268	1	7544	2	N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-			-0-
*09	3000	N	4349	-0-	1349	1349	4349	3			N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

04	2880	X	2453	-0-	-427	-0-	2453	3			N	-0-			-0-
05	2976	X	2415	-0-	-561	-0-	2415	3			N	-0-			-0-
06	2730	X	2618	-0-	-112	-0-	2618	3			N	-0-			-0-
07	2542	X	2298	-0-	-244	-0-	2298	3			N	-0-			-0-
08	2542	X	1618	-0-	-924	-0-	1618	3			N	-0-			-0-
09	2610	X	1587	-0-	-1023	-0-	1587	3			N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

04	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	3			N	-0-			-0-
05	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	3			N	-0-			-0-
06	6930	X	6018	-0-	-912	-0-	6018	3			N	-0-			-0-
07	7750	X	5252	-0-	-2498	-0-	5252	3			N	-0-			-0-
08	7750	X	5545	-0-	-2205	-0-	5545	3			N	-0-			-0-
09	7500	X	5509	-0-	-1991	-0-	5509	3			N	-0-			-0-

DECKER WELL #: 2H RRCID -> 256125 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7749 - 10879

04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

04	7890	X	7022	-0-	-868	-0-	7022	3			Y	-0-			9
05	7688	X	7192	-0-	-496	-0-	7192	3			Y	-0-			9
06	7440	X	6914	-0-	-526	-0-	6914	3			Y	-0-			9
07	7688	X	7189	-0-	-499	-0-	7189	3			Y	-0-			9
08	7595	X	6705	-0-	-890	-0-	6705	3			Y	-0-			9
09	7020	X	6720	-0-	-300	-0-	6720	3			Y	-0-			9

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

04	4260	X	4195	-0-	-65	-0-	4195	3			Y	-0-			9
05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			Y	-0-			9
06	4320	X	3963	-0-	-357	-0-	3963	3			Y	-0-			9
07	4464	X	3842	-0-	-622	-0-	3842	3			Y	-0-			9
08	4650	X	3612	-0-	-1038	-0-	3612	3			Y	-0-			9
09	4500	X	3552	-0-	-948	-0-	3552	3			Y	-0-			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	3			N	-0-					-0-
05	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	3			N	-0-					-0-
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	2817	-0-	-2980	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	4779	-0-	-1018	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
*09	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

04	8070	X	6348	-0-	-1722	-0-	6348	3			Y	-0-					9
05	8339	X	6800	-0-	-1539	-0-	6800	3			Y	-0-					9
06	7170	X	6425	-0-	-745	-0-	6425	3			Y	-0-					9
07	7192	X	6188	-0-	-1004	-0-	6188	3			Y	-0-					9
08	7068	X	6445	-0-	-623	-0-	6445	3			Y	-0-					9
09	6570	X	6277	-0-	-293	-0-	6277	3			Y	-0-					9

STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

04	12120	X	11239	-0-	-881	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	11242	-0-	-1282	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	11151	-0-	-879	-0-	536	1	10615	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	11107	-0-	-1324	-0-	558	1	10549	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	10783	-0-	-1276	-0-	560	1	10223	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	10532	-0-	-718	-0-	540	1	9992	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

04	3120	X	2989	-0-	-131	-0-	2989	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	3016	-0-	-208	-0-	3016	3			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2963	-0-	-97	-0-	2963	3			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2967	-0-	-195	-0-	2967	3			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2926	-0-	-174	-0-	2926	3			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2765	-0-	-235	-0-	2765	3			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

04	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	370	1	2724	2	N	76	153	1			156
							4750	3	84	9							
05	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	376	1	7453	2	N	3	8	5			151
							3	9									
06	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	351	1	7137	2	N	1	10	5			142
							1	9									
07	8122	X	7253	-0-	-869	-0-	351	1	6901	2	N	1	47	1	6	5	90
							1	9									
08	8184	X	6757	-0-	-1427	-0-	350	1	6407	2	N	-0-					90
09	7920	X	6428	-0-	-1492	-0-	340	1	6088	2	N	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	6420	X	5946	-0-	-474	-0-	5946	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	6079	-0-	-555	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	5881	-0-	-539	-0-	5881	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5857	-0-	-529	-0-	5857	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	6015	-0-	-216	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5689	-0-	-251	-0-	5689	3			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					13
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					13
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					13
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					13

US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	7601	-0-	-349	-0-	7601	3			Y	-0-					-0-
05	8215	X	7786	-0-	-429	-0-	7786	3			Y	-0-					-0-
06	7860	X	7488	-0-	-372	-0-	7488	3			Y	-0-					-0-
07	8091	X	7533	-0-	-558	-0-	7533	3			Y	-0-					-0-
08	7936	X	7693	-0-	-243	-0-	7693	3			Y	-0-					-0-
09	7590	X	7119	-0-	-471	-0-	7119	3			Y	-0-					-0-

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
04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	235	1	1907	2	N	-0-					4
							3326	3									
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	241	1	4030	2	N	-0-					4
06	3930	X	1677	-0-	-2253	-0-	111	1	1566	2	N	-0-	2	1			2
07	4154	X	3624	-0-	-530	-0-	102	1	3522	2	N	-0-					2
08	4154	X	3075	-0-	-1079	-0-	112	1	2963	2	N	-0-					2
09	4020	X	2582	-0-	-1438	-0-	182	1	2400	2	N	-0-					2

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3945	-0-	-105	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3343	-0-	-842	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3078	-0-	-672	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3318	-0-	-774	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3141	-0-	-951	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3587	-0-	-373	-0-	3587	3			N	-0-					-0-

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
04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	478	1	2396	2	Y	-0-					-0-
							1617	3									
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	482	1	2511	2	Y	-0-					-0-
							786	3									
06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	383	1	2042	2	Y	-0-					-0-
							1416	3									
07	4650	X	3818	-0-	-832	-0-	401	1	2396	2	Y	-0-					-0-
							1021	3									
08	4650	X	3836	-0-	-814	-0-	488	1	2544	2	Y	-0-					-0-
							804	3									
09	4500	X	3719	-0-	-781	-0-	461	1	2036	2	Y	-0-					-0-
							1222	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

04	11970	X	9782	-0-	-2188	-0-	1168	1	8614	2	N	-0-					209
05	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	11934	2			N	-0-					209
06	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	2			N	-0-					209
07	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	2			N	-0-					209
08	11935	X	10432	-0-	-1503	-0-	10432	2			N	-0-					209
09	11550	X	9973	-0-	-1577	-0-	9973	2			N	-0-					209

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

04	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	1815	2	4093	3	N	-0-					1
05	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	2281	2	4054	3	N	-0-	1	5			-0-
06	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	200	1	2095	2	N	-0-					-0-
							4493	3									
07	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	200	1	2390	2	N	-0-					-0-
							4439	3									
08	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	402	1	2558	2	N	-0-					-0-
							4438	3									
*09	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	335	1	2138	2	N	-0-					-0-
							4274	3									

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

04	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	2232	2	5034	3	N	-0-					1
05	7564	X	7102	-0-	-462	-0-	2557	2	4545	3	N	-0-	1	5			-0-
06	7320	X	6643	-0-	-677	-0-	154	1	2064	2	N	-0-					-0-
							4425	3									
07	7564	X	6021	-0-	-1543	-0-	154	1	2053	2	N	-0-					-0-
							3814	3									
08	7502	X	6421	-0-	-1081	-0-	335	1	2225	2	N	-0-					-0-
							3861	3									
09	7260	X	6359	-0-	-901	-0-	298	1	2021	2	N	-0-					-0-
							4040	3									

SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

04	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	600	1	5090	2	N	2					42
							2	9									
05	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	620	1	5058	2	N	5					47
							6	9									
06	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	600	1	5332	2	N	2					49
							2	9									
07	5890	X	5272	-0-	-618	-0-	620	1	4597	2	N	50					99
							55	9									
08	5890	X	5580	-0-	-310	-0-	620	1	4940	2	N	18					117
							20	9									
09	5940	X	5526	-0-	-414	-0-	595	1	4884	2	N	43					160
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	4200	X	4117	-0-	-83	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3715	-0-	-625	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4086	-0-	-192	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4131	-0-	-147	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3876	-0-	-384	-0-	3876	3			N	-0-					-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
04	2700	X	1215	-0-	-1485	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	673	-0-	-1528	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
*09	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			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
04	3360	X	1199	-0-	-2161	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	1107	-0-	-2179	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	3038	X	389	-0-	-2649	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	845	-0-	-1263	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09	1200	X	1118	-0-	-82	-0-	1118	3			N	-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
04	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	485	1	2522	2	N	-0-					1
							5688	3									
05	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	615	1	3025	2	N	-0-	1	5			-0-
							5377	3									
06	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	464	1	2873	2	N	-0-					-0-
							6162	3									
07	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	471	1	3419	2	N	-0-					-0-
							6350	3									
08	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	720	1	3453	2	N	-0-					-0-
							5991	3									
*09	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	606	1	2957	2	N	-0-					-0-
							5912	3									

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
04	6150	X	5960	-0-	-190	-0-	5960	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5991	-0-	-364	-0-	5991	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5774	-0-	-376	-0-	5774	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5882	-0-	-380	-0-	5882	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	5881	-0-	-288	-0-	5881	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	5487	-0-	-483	-0-	5487	3			N	-0-					-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
04	8730	X	8081	-0-	-649	-0-	8081	3			N	-0-					-0-
05	9021	X	8497	-0-	-524	-0-	8497	3			N	-0-					-0-
06	8730	X	8156	-0-	-574	-0-	8156	3			N	-0-					-0-
07	8742	X	8326	-0-	-416	-0-	8326	3			N	-0-					-0-
08	8618	X	8060	-0-	-558	-0-	8060	3			N	-0-					-0-
09	8220	X	7799	-0-	-421	-0-	7799	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	12090	X	11528	-0-	-562	-0-	11528	3			N	-0-					-0-
05	12493	X	11326	-0-	-1167	-0-	11326	3			N	-0-					-0-
06	12090	X	10690	-0-	-1400	-0-	10690	3			N	-0-					-0-
07	12462	X	10135	-0-	-2327	-0-	10135	3			N	-0-					-0-
08	12090	X	11519	-0-	-571	-0-	11519	3			N	-0-					-0-
09	11520	X	10648	-0-	-872	-0-	10648	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
04	5100	X	4714	-0-	-386	-0-	323	1	4391	2	N	-0-					-0-
05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	367	1	4605	2	N	-0-					-0-
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	360	1	4505	2	N	-0-					-0-
07	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	339	1	4902	2	N	-0-					-0-
08	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	339	1	5080	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4857	-0-	-3	-0-	328	1	4529	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4852	-0-	-338	-0-	4852	3			N	-0-					64
05	5177	X	4902	-0-	-275	-0-	4902	3			N	-0-					64
06	4800	X	4601	-0-	-199	-0-	4601	3			N	-0-					64
07	5022	X	4689	-0-	-333	-0-	4689	3			N	-0-					64
08	5022	X	4364	-0-	-658	-0-	4364	3			N	-0-					64
09	4860	X	4403	-0-	-457	-0-	4403	3			N	-0-					64

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2756	-0-	-154	-0-	2756	3			N	-0-					-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
04	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	3			Y	-0-					-0-
05	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			Y	-0-					-0-
06	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	3			Y	-0-					-0-
07	5115	X	4899	-0-	-216	-0-	4899	3			Y	-0-					-0-
08	5301	X	4640	-0-	-661	-0-	4640	3			Y	-0-					-0-
09	5130	X	4310	-0-	-820	-0-	4310	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
04	5970	X	4968	-0-	-1002	-0-	4968	3			Y	-0-					-0-
05	6169	X	5564	-0-	-605	-0-	5564	3			Y	-0-					-0-
06	5970	X	4925	-0-	-1045	-0-	4925	3			Y	-0-					-0-
07	5952	X	5674	-0-	-278	-0-	5674	3			Y	-0-					-0-
08	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	3			Y	-0-					-0-
*09	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	8580	X	8304	-0-	-276	-0-	8304	3			Y	-0-					84
05	8835	X	8494	-0-	-341	-0-	8494	3			Y	-0-					84
06	8550	X	8374	-0-	-176	-0-	8374	3			Y	-0-					84
07	8835	X	8751	-0-	-84	-0-	8751	3			Y	-0-					84
08	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	3			Y	-0-					84
*09	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	3			Y	-0-					84

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
04	4380	X	4225	-0-	-155	-0-	4225	3			Y	-0-					-0-
05	4371	X	4369	-0-	-2	-0-	4369	3			Y	-0-					-0-
06	4380	X	4155	-0-	-225	-0-	4155	3			Y	-0-					-0-
07	4526	X	4202	-0-	-324	-0-	4202	3			Y	-0-					-0-
08	4526	X	4101	-0-	-425	-0-	4101	3			Y	-0-					-0-
09	4230	X	3956	-0-	-274	-0-	3956	3			Y	-0-					-0-

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	270	N	67	-0-	-203	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8790	X	8293	-0-	-497	-0-	8293	3			Y	-0-					90
05	8649	X	8555	-0-	-94	-0-	8555	3			Y	-0-					90
06	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	3			Y	-0-					90
07	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	3			Y	-0-					90
08	8711	X	8571	-0-	-140	-0-	8571	3			Y	-0-					90
09	8520	X	8344	-0-	-176	-0-	8344	3			Y	-0-					90

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9600	X	9174	-0-	-426	-0-	9174	3			N	-0-					-0-
05	9920	X	9219	-0-	-701	-0-	9219	3			N	-0-					-0-
06	9540	X	8986	-0-	-554	-0-	8986	3			N	-0-					-0-
07	9858	X	9474	-0-	-384	-0-	9474	3			N	-0-					-0-
08	9827	X	9540	-0-	-287	-0-	9540	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	9063	-0-	-117	-0-	9063	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2494	-0-	-476	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2490	-0-	-486	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2475	-0-	-405	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2161	-0-	-815	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2608	-0-	-213	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
*09	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-

H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	5114	-0-	-106	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	4970	-0-	-424	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4664	-0-	-556	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4830	-0-	-502	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	4811	-0-	-521	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4570	-0-	-530	-0-	4570	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	5910	X	5137	-0-	-773	-0-	423	1	1448	2	N	-0-					2
							3266	3									
05	7068	X	6781	-0-	-287	-0-	554	1	2242	2	N	-0-	2	5			-0-
							3985	3									
06	6840	X	6306	-0-	-534	-0-	479	1	1853	2	N	-0-					-0-
							3974	3									
07	7068	X	6821	-0-	-247	-0-	507	1	2210	2	N	-0-					-0-
							4104	3									
08	6789	X	5285	-0-	-1504	-0-	609	1	1710	2	N	-0-					-0-
							2966	3									
09	6570	X	4209	-0-	-2361	-0-	506	1	1235	2	N	-0-					-0-
							2468	3									

MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

04	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	577	1	7737	2	N	-0-					-0-
05	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	480	1	7968	2	N	-0-					-0-
06	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	448	1	7643	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	8348	-0-	-239	-0-	576	1	7772	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7499	-0-	-1088	-0-	576	1	6923	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	6916	-0-	-1394	-0-	557	1	6359	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

04	10350	X	9848	-0-	-502	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
05	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9872	-0-	-28	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9307	-0-	-923	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9962	-0-	-392	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9192	-0-	-828	-0-	9192	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

04	9690	X	8593	-0-	-1097	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	6089	-0-	-2715	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	4868	-0-	-3652	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	6940	-0-	-1926	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8414	-0-	-452	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
*09	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

04	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	6267	-0-	-26	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5508	-0-	-582	-0-	5508	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	5922	-0-	-371	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	5921	-0-	-372	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	5482	-0-	-608	-0-	5482	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11790	X	10440	-0-	-1350	-0-	502	1	9938	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	10883	-0-	-1269	-0-	498	1	10385	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	9932	-0-	-1108	-0-	480	1	9452	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	10233	-0-	-927	-0-	494	1	9739	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	10565	-0-	-316	-0-	515	1	10050	2	N	-0-					-0-
09	10530	X	10273	-0-	-257	-0-	496	1	9777	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11880	X	10291	-0-	-1589	-0-	502	1	9789	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	9883	-0-	-2393	-0-	507	1	9376	2	N	-0-					-0-
06	11280	X	9842	-0-	-1438	-0-	496	1	9346	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	9296	-0-	-1864	-0-	489	1	8807	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	9650	-0-	-1262	-0-	458	1	9192	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	9562	-0-	-728	-0-	442	1	9120	2	N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8400	X	7579	-0-	-821	-0-	510	1	7069	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	8168	-0-	-140	-0-	610	1	7558	2	N	-0-					-0-
06	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	602	1	7341	2	N	-0-					-0-
07	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	542	1	7987	2	N	-0-					-0-
08	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	542	1	8362	2	N	-0-					-0-
*09	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	525	1	7871	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10080	X	9123	-0-	-957	-0-	445	1	8678	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	8277	-0-	-2139	-0-	411	1	7866	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	8746	-0-	-704	-0-	394	1	8352	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	8956	-0-	-809	-0-	425	1	8531	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	8978	-0-	-787	-0-	441	1	8537	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	8605	-0-	-515	-0-	425	1	8180	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	1348	1	10805	2	Y	-0-					-0-
05	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	1535	1	10255	2	Y	-0-					-0-
06	15570	X	6414	-0-	-9156	-0-	1035	1	5379	2	Y	-0-					-0-
07	16089	X	10770	-0-	-5319	-0-	656	1	10114	2	Y	-0-					-0-
08	13609	X	11891	-0-	-1718	-0-	601	1	11290	2	Y	-0-					-0-
09	12150	X	10353	-0-	-1797	-0-	588	1	9765	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	3816	-0-	-1644	-0-	558	1	3258	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	1308	-0-	-4334	-0-	450	1	858	2	Y	-0-					-0-
06	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-					-0-
07	6851	X	4535	-0-	-2316	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-
08	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			Y	-0-					-0-
*09	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	X	7045	-0-	-455	-0-	346	1	6699	2	N	-0-					-0-
05	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	353	1	7672	2	N	-0-					-0-
06	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	348	1	7342	2	N	-0-					-0-
07	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	403	1	7697	2	N	-0-					-0-
08	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	506	1	8511	2	N	-0-					-0-
*09	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	488	1	7562	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	3257	-0-	-3073	-0-	457	1	860	2	N	-0-					1
							1940	3									
05	6541	X	3800	-0-	-2741	-0-	517	1	1182	2	N	-0-	1	5			-0-
							2101	3									
06	5160	X	4207	-0-	-953	-0-	579	1	1154	2	N	-0-					-0-
							2474	3									
07	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	587	1	1582	2	N	-0-					-0-
							2939	3									
08	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	749	1	1981	2	N	-0-					-0-
							3438	3									
*09	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	826	1	2218	2	N	-0-					-0-
							4435	3									

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

04	8160	X	7045	-0-	-1115	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
05	8215	X	6036	-0-	-2179	-0-	6036	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	4572	-0-	-2778	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	3916	-0-	-3369	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
08	7285	X	3320	-0-	-3965	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
09	7050	X	3040	-0-	-4010	-0-	3040	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

04	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6643	-0-	-456	-0-	6643	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	6502	-0-	-458	-0-	6502	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	6688	-0-	-504	-0-	6688	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	6434	-0-	-758	-0-	6434	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	6462	-0-	-258	-0-	6462	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

04	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	3			N	-0-					-0-
05	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	3			N	-0-					-0-
06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			N	-0-					-0-
07	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	3			N	-0-					-0-
08	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			N	-0-					-0-
*09	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

04	5850	X	5310	-0-	-540	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5675	-0-	-370	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
06	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5825	-0-	-220	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	5823	-0-	-222	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	5931	-0-	-99	-0-	5931	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

04	9600	X	9062	-0-	-538	-0-	9062	3			N	-0-					-0-
05	9827	X	9478	-0-	-349	-0-	9478	3			N	-0-					-0-
06	9420	X	9208	-0-	-212	-0-	9208	3			N	-0-					-0-
07	9734	X	9720	-0-	-14	-0-	9720	3			N	-0-					-0-
08	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	3			N	-0-					-0-
*09	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	4150	-0-	-110	-0-	349	1	1379	2	N	15					40
							2405	3	17	9							
05	4402	X	3385	-0-	-1017	-0-	529	1	2844	2	N	11					51
							12	9									
06	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	628	1	5364	2	N	11					62
							12	9									
07	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	538	1	5225	2	N	33	59	1			36
							36	9									
08	4278	X	3769	-0-	-509	-0-	527	1	3234	2	N	7					43
							8	9									
*09	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	448	1	5415	2	N	18					61
							20	9									

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

04	9480	X	9030	-0-	-450	-0-	9030	3			N	-0-					-0-
05	9889	X	8656	-0-	-1233	-0-	8656	3			N	-0-					-0-
06	9570	X	5872	-0-	-3698	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
07	9889	X	5851	-0-	-4038	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
08	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	9353	3			N	-0-					-0-
09	9030	X	8936	-0-	-94	-0-	8936	3			N	-0-					-0-

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

04	15600	X	14139	-0-	-1461	-0-	14139	3			N	-0-					-0-
05	16120	X	14411	-0-	-1709	-0-	14411	3			N	-0-					-0-
06	15600	X	13664	-0-	-1936	-0-	13664	3			N	-0-					-0-
07	14601	X	12748	-0-	-1853	-0-	12748	3			N	-0-					-0-
08	14601	X	13100	-0-	-1501	-0-	13100	3			N	-0-					-0-
09	14130	X	9536	-0-	-4594	-0-	9536	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675

04	9480	X	8316	-0-	-1164	-0-	8316	3			N	-0-					-0-
05	9455	X	8769	-0-	-686	-0-	8769	3			N	-0-					-0-
06	8880	X	8310	-0-	-570	-0-	8310	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	8274	-0-	-561	-0-	8274	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	8235	-0-	-538	-0-	8235	3			N	-0-					-0-
09	8490	X	7945	-0-	-545	-0-	7945	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375

04	5700	X	5205	-0-	-495	-0-	5205	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	4592	-0-	-1298	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	5307	-0-	-3	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	4816	-0-	-640	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	4728	-0-	-666	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	4544	-0-	-766	-0-	4544	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

04	9150	X	8245	-0-	-905	-0-	8245	3			N	-0-					-0-
05	9145	X	8691	-0-	-454	-0-	8691	3			N	-0-					-0-
06	8850	X	8164	-0-	-686	-0-	8164	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	8263	-0-	-882	-0-	8263	3			N	-0-					-0-
08	8680	X	7663	-0-	-1017	-0-	7663	3			N	-0-					-0-
09	8400	X	8025	-0-	-375	-0-	8025	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	9030	X	8419	-0-	-611	-0-	8419	3			N	-0-					-0-
05	9331	X	8527	-0-	-804	-0-	8527	3			N	-0-					-0-
06	8730	X	8208	-0-	-522	-0-	8208	3			N	-0-					-0-
07	8897	X	8308	-0-	-589	-0-	8308	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	7607	-0-	-1166	-0-	7607	3			N	-0-					-0-
09	8430	X	7208	-0-	-1222	-0-	7208	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9030	X	8560	-0-	-470	-0-	8560	3			N	-0-					-0-
05	9145	X	8797	-0-	-348	-0-	8797	3			N	-0-					-0-
06	8850	X	8844	-0-	-6	-0-	8844	3			N	-0-					-0-
07	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	3			N	-0-					-0-
08	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	3			N	-0-					-0-
*09	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	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
04	9990	X	9943	-0-	-47	-0-	9943	3			N	-0-					-0-
05	10323	X	10042	-0-	-281	-0-	10042	3			N	-0-					-0-
06	9630	X	9012	-0-	-618	-0-	9012	3			N	-0-					-0-
07	10261	X	7855	-0-	-2406	-0-	7855	3			N	-0-					-0-
08	10261	X	6605	-0-	-3656	-0-	6605	3			N	-0-					-0-
09	9930	X	9564	-0-	-366	-0-	9564	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9360	X	9297	-0-	-63	-0-	9297	3			N	-0-					-0-
05	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	8558	-0-	-892	-0-	8558	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	9154	-0-	-611	-0-	9154	3			N	-0-					-0-
08	9765	X	9186	-0-	-579	-0-	9186	3			N	-0-					-0-
09	9300	X	5145	-0-	-4155	-0-	5145	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
04	7860	X	6274	-0-	-1586	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	6704	-0-	-1418	-0-	6704	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	6546	-0-	-1314	-0-	6546	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	6293	-0-	-1829	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	6223	-0-	-473	-0-	6223	3			N	-0-					-0-
09	6540	X	6070	-0-	-470	-0-	6070	3			N	-0-					-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
04	12600	X	11968	-0-	-632	-0-	11968	3			N	-0-					-0-
05	12896	X	12344	-0-	-552	-0-	12344	3			N	-0-					-0-
06	12300	X	11869	-0-	-431	-0-	11869	3			N	-0-					-0-
07	12555	X	12102	-0-	-453	-0-	12102	3			N	-0-					-0-
08	12524	X	11931	-0-	-593	-0-	11931	3			N	-0-					-0-
09	11970	X	11335	-0-	-635	-0-	11335	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	5839	-0-	-71	-0-	760	1	1839	2	N	30					60
							3207	3	33	9							
05	5921	X	5712	-0-	-209	-0-	799	1	4898	2	N	14					74
							15	9									
06	5730	X	5169	-0-	-561	-0-	624	1	4545	2	N	-0-					74
07	6045	X	5135	-0-	-910	-0-	469	1	4648	2	N	16	69	1			21
							18	9									
08	6045	X	5580	-0-	-465	-0-	491	1	5085	2	N	4					25
							4	9									
09	5850	X	4835	-0-	-1015	-0-	363	1	4462	2	N	9					34
							10	9									

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
04	5580	X	5394	-0-	-186	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5397	-0-	-369	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
06	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5419	-0-	-161	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	5411	-0-	-169	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5229	-0-	-171	-0-	5229	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
04	9150	X	5824	-0-	-3326	-0-	137	1	5687	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	5587	-0-	-3868	-0-	138	1	5449	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	5873	-0-	-3277	-0-	138	1	5735	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	5754	-0-	-1128	-0-	148	1	5606	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6193	-0-	-689	-0-	143	1	6050	2	N	-0-					-0-
*09	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	138	1	5937	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
04	5730	X	5216	-0-	-514	-0-	5188	3	28	9	Y	25					137
05	5704	X	5201	-0-	-503	-0-	5192	3	9	9	Y	8	114	1			31
06	5220	X	5191	-0-	-29	-0-	5187	3	4	9	Y	4					35
07	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5608	3	12	9	Y	11					46
08	5394	X	5372	-0-	-22	-0-	5358	3	14	9	Y	13					59
*09	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5309	3	20	9	Y	18					77

WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	438	1	2729	2	N	9					49
							4761	3	10	9							
05	7440	X	5935	-0-	-1505	-0-	394	1	5531	2	N	9					58
							10	9									
06	7290	X	2813	-0-	-4477	-0-	372	1	2441	2	N	-0-	34	1			24
07	8215	X	4937	-0-	-3278	-0-	343	1	4594	2	N	-0-	5	1			19
08	8215	X	5418	-0-	-2797	-0-	328	1	5090	2	N	-0-					19
09	7950	X	4755	-0-	-3195	-0-	318	1	4437	2	N	-0-					19

REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	6531	-0-	-309	-0-	758	1	5773	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6772	-0-	-296	-0-	783	1	5989	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	6222	-0-	-138	-0-	760	1	5462	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6156	-0-	-602	-0-	791	1	5365	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6359	-0-	-399	-0-	805	1	5554	2	N	-0-					-0-
*09	6540	X	6373	-0-	-167	-0-	819	1	5554	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	854	1	4359	2	N	26					239
							29	9									
05	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	883	1	4503	2	N	17					256
							19	9									
06	4500	X	206	-0-	-4294	-0-	57	1	149	2	N	-0-					256
07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					256
08	5425	X	229	-0-	-5196	-0-	227	1	2	9	N	2					258
09	5250	X	710	-0-	-4540	-0-	680	1	30	9	N	27	174	1			111

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
04	1410	N	1159	-0-	-251	-0-	93	1	383	2	N	14					55
							668	3	15	9							
05	1767	N	508	-0-	-1259	-0-	78	1	411	2	N	17					72
							19	9									
06	1170	N	27	-0-	-1143	-0-	27	1			N	-0-	43	1			29
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-	6	1			23
08	496	N	40	-0-	-456	-0-	40	2			N	-0-					23
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
06	14	X	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	73	X	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		71	-0-	71	71	71	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	3			Y	-0-					-0-
05	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	3			Y	-0-					-0-
06	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	3			Y	-0-					-0-
07	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	3			Y	-0-					-0-
08	7285	X	6545	-0-	-740	-0-	6545	3			Y	-0-					-0-
09	7050	X	6680	-0-	-370	-0-	6680	3			Y	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
05	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	3			N	-0-					-0-
06	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	6418	-0-	-1022	-0-	6418	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	7061	-0-	-937	-0-	7061	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	5122	-0-	-2618	-0-	5122	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	558	1	4744	2	Y	-0-					-0-
05	6634	X	5049	-0-	-1585	-0-	597	1	4452	2	Y	-0-					-0-
06	6420	X	5189	-0-	-1231	-0-	478	1	4711	2	Y	-0-					-0-
07	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	512	1	6704	2	Y	-0-					-0-
08	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	593	1	5443	2	Y	-0-					-0-
*09	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	580	1	5982	2	Y	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	1090	-0-	-4070	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4042	-0-	-1290	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	4140	-0-	-76	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	4112	-0-	-148	-0-	4112	3			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9660	X	8540	-0-	-1120	-0-	8540	3			N	-0-					-0-
05	9486	X	7925	-0-	-1561	-0-	7925	3			N	-0-					-0-
06	8460	X	7666	-0-	-794	-0-	7666	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	7083	-0-	-1752	-0-	7083	3			N	-0-					-0-
08	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	3			N	-0-					-0-
09	8550	X	7988	-0-	-562	-0-	7988	3			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8598	2			N	-0-					130
05	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					130
06	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8388	2	143	9	Y	130					130
07	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8970	2	3	9	Y	3	89	1			44
08	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8733	2			Y	-0-					44
*09	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			Y	-0-					44

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9450	X	6827	-0-	-2623	-0-	854	1	5960	2	N	12					166
							13	9									
05	9765	X	7089	-0-	-2676	-0-	883	1	6203	2	N	3					169
							3	9									
06	7110	X	6019	-0-	-1091	-0-	854	1	5165	2	N	-0-					169
07	7347	X	6697	-0-	-650	-0-	883	1	5805	2	N	8					177
							9	9									
08	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	883	1	7801	2	N	3					180
							3	9									
*09	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	854	1	8269	2	N	14	173	1			21
							15	9									

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8740	2	10	9	N	9	190	1			87
05	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10336	2	195	9	N	177	179	1			85
06	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	13074	2			N	-0-					85
07	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	12805	2			N	-0-					85
08	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13199	2	155	9	N	141	168	1			58
*09	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	12931	2			N	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7890	X	7106	-0-	-784	-0-	7106	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	7034	-0-	-1119	-0-	7034	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	6911	-0-	-499	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
07	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3			N	-0-					-0-
08	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
*09	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	3			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 10720

04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
05	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
08	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
*09	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 11090

04	9030	X	8212	-0-	-818	-0-	8212	3			N	-0-					-0-
05	9331	X	8319	-0-	-1012	-0-	8319	3			N	-0-					-0-
06	9030	X	8155	-0-	-875	-0-	8155	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	8438	-0-	-614	-0-	8438	3			N	-0-					-0-
08	8959	X	8077	-0-	-882	-0-	8077	3			N	-0-					-0-
09	8220	X	7855	-0-	-365	-0-	7855	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355

04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

04	11940	X	10672	-0-	-1268	-0-	444	1	10228	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	11854	-0-	-236	-0-	451	1	11403	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	10886	-0-	-604	-0-	524	1	10362	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	11125	-0-	-748	-0-	548	1	10577	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	11045	-0-	-797	-0-	549	1	10496	2	N	-0-					-0-
09	11460	X	10342	-0-	-1118	-0-	529	1	9813	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

04	14B2 EXT		257	-0-	257	257	257	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1545	-0-	1545	1802	1536	2	9	9	Y	8					8
06	14B2 EXT		1550	-0-	1550	3352	1539	2	11	9	Y	10	11	1			7
07	9625	X	6273	-0-	-3352	-0-	6261	2	12	9	Y	11					18
08	3100	N	5911	-0-	2811	2811	5899	2	12	9	Y	11					29
*09	3000	N	4532	-0-	1532	4343	4519	2	13	9	Y	12					41

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

04	7740	X	6647	-0-	-1093	-0-	6647	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	7013	-0-	-706	-0-	7013	3			N	-0-					-0-
06	7290	X	6556	-0-	-734	-0-	6556	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	6621	-0-	-478	-0-	6621	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6565	-0-	-534	-0-	6565	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	6401	-0-	-379	-0-	6401	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10740	X	8591	-0-	-2149	-0-	854	1	7737	2	N	-0-					194
05	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	980	1	10821	2	N	71	175	1			90
							78	9									
06	10740	X	7804	-0-	-2936	-0-	817	1	6963	2	N	22					112
							24	9									
07	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	702	1	8769	2	N	35					147
							39	9									
08	11098	X	10591	-0-	-507	-0-	295	1	10254	2	N	38					185
							42	9									
09	10740	X	4296	-0-	-6444	-0-	280	1	3995	2	N	19					204
							21	9									

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	3916	-0-	-884	-0-	3881	2	35	9	Y	32					187
05	4960	X	4332	-0-	-628	-0-	4317	2	15	9	Y	14					201
06	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5438	2	12	9	Y	11	164	1			48
07	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6105	2	12	9	Y	11					59
08	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5686	2	12	9	Y	11					70
*09	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5201	2	12	9	Y	11					81

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
04	8370	X	5582	-0-	-2788	-0-	140	1	5442	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	6058	-0-	-1444	-0-	148	1	5910	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	5569	-0-	-911	-0-	138	1	5431	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6435	-0-	-261	-0-	137	1	6298	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6317	-0-	-379	-0-	143	1	6174	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5156	-0-	-694	-0-	139	1	5017	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
04	9450	X	8961	-0-	-489	-0-	8961	3			N	-0-					-0-
05	9610	X	9200	-0-	-410	-0-	9200	3			N	-0-					-0-
06	9300	X	8743	-0-	-557	-0-	8743	3			N	-0-					-0-
07	9517	X	8966	-0-	-551	-0-	8966	3			N	-0-					-0-
08	9362	X	8789	-0-	-573	-0-	8789	3			N	-0-					-0-
09	8970	X	8496	-0-	-474	-0-	8496	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8400	X	8077	-0-	-323	-0-	449	1	7628	2	Y	-0-					-0-
05	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	508	1	8223	2	Y	-0-					-0-
06	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	470	1	8215	2	Y	-0-					-0-
07	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	470	1	8248	2	Y	-0-					-0-
08	8742	X	8293	-0-	-449	-0-	465	1	7828	2	Y	-0-					-0-
09	8700	X	7749	-0-	-951	-0-	456	1	7293	2	Y	-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
04	9690	X	9150	-0-	-540	-0-	9150	3			N	-0-					-0-
05	9982	X	9319	-0-	-663	-0-	9319	3			N	-0-					-0-
06	9600	X	8943	-0-	-657	-0-	8943	3			N	-0-					-0-
07	9827	X	9088	-0-	-739	-0-	9088	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	9027	-0-	-583	-0-	9027	3			N	-0-					-0-
09	9150	X	8123	-0-	-1027	-0-	8123	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	10740	X	9737	-0-	-1003	-0-	9737	3			N	-0-					57
05	11036	X	9655	-0-	-1381	-0-	9655	3			N	-0-					57
06	10200	X	9333	-0-	-867	-0-	9333	3			N	-0-					57
07	10385	X	9928	-0-	-457	-0-	9928	3			N	-0-					57
08	10385	X	9718	-0-	-667	-0-	9718	3			N	-0-					57
09	9750	X	9160	-0-	-590	-0-	9160	3			N	-0-					57

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	1			Y	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	1			Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	1			Y	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	1			Y	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	1			Y	-0-					-0-
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	1			Y	-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
04	9150	X	6334	-0-	-2816	-0-	6334	3			Y	-0-					-0-
05	9455	X	6952	-0-	-2503	-0-	6952	3			Y	-0-					-0-
06	6960	X	6790	-0-	-170	-0-	6790	3			Y	-0-					-0-
07	6541	X	4806	-0-	-1735	-0-	4806	3			Y	-0-					-0-
08	6944	X	5731	-0-	-1213	-0-	5731	3			Y	-0-					-0-
09	6780	X	5092	-0-	-1688	-0-	5092	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	20	-0-	-190	-0-	20	3			Y	-0-					20
05	248	N	17	-0-	-231	-0-	17	3			Y	-0-					20
06	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-					20
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					20
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					20

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	940	-0-	-1160	-0-	690	1	149	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
05	2170	X	1006	-0-	-1164	-0-	679	1	249	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
06	1620	X	980	-0-	-640	-0-	669	1	184	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
07	1674	X	1187	-0-	-487	-0-	672	1	361	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
08	992	X	718	-0-	-274	-0-	718	1			Y	-0-					-0-
09	990	X	905	-0-	-85	-0-	710	1	122	2	Y	-0-					-0-
							73	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 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
04	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	1745	1	3651	2	N	-0-					1
							8234	3									
05	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	1827	1	3075	2	N	-0-	1	5			-0-
							5465	3									
06	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	405	1	2707	2	N	-0-					-0-
							5806	3									
07	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	780	1	3258	2	N	-0-					-0-
							6051	3									
08	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	997	1	3542	2	N	-0-					-0-
							6146	3									
*09	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	847	1	2993	2	N	-0-					-0-
							5984	3									

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

04	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10486	2	24	9	N	22					209
05	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10285	2	17	9	N	15					224
06	9870	X	7364	-0-	-2506	-0-	7347	2	17	9	N	15	172	1			67
07	10199	X	9673	-0-	-526	-0-	9664	2	9	9	N	8					75
08	10199	X	8091	-0-	-2108	-0-	8078	2	13	9	N	12					87
09	9870	X	6672	-0-	-3198	-0-	6659	2	13	9	N	12					99

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

04	4500	X	2828	-0-	-1672	-0-	2828	2			N	-0-					33
05	4030	X	3646	-0-	-384	-0-	3646	2			N	-0-					33
06	3690	X	3668	-0-	-22	-0-	3668	2			N	-0-					33
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					33
08	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					33
*09	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					33

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

04	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					27
05	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-					27
06	7020	X	6869	-0-	-151	-0-	6869	2			N	-0-					27
07	7254	X	7023	-0-	-231	-0-	7023	2			N	-0-					27
08	7254	X	7061	-0-	-193	-0-	7061	2			N	-0-					27
09	7020	X	6632	-0-	-388	-0-	6632	2			N	-0-					27

RICHARDSON KOLAR PSA WELL #: 4H RRCID -> 260526 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 12122

04	7980	X	6750	-0-	-1230	-0-	6750	3			N	-0-					-0-
05	9300	X	7391	-0-	-1909	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
06	9000	X	8590	-0-	-410	-0-	8590	3			N	-0-					-0-
07	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	3			N	-0-					-0-
08	8184	X	7720	-0-	-464	-0-	7720	3			N	-0-					-0-
09	8580	X	4929	-0-	-3651	-0-	4929	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

04	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
06	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4210	-0-	-564	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	3743	-0-	-1031	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	3631	-0-	-989	-0-	3631	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12540	X	11809	-0-	-731	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11043	-0-	-1388	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	10531	-0-	-2129	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	12282	-0-	-800	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	11222	-0-	-1860	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	11413	-0-	-407	-0-	11413	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	5760	-0-	-660	-0-	5717	2	43	9	N	39	174	1			75
05	6603	X	5810	-0-	-793	-0-	5789	2	21	9	N	19					94
06	6210	X	5688	-0-	-522	-0-	5666	2	22	9	N	20					114
07	6107	X	5453	-0-	-654	-0-	5430	2	23	9	N	21					135
08	6014	X	4290	-0-	-1724	-0-	4284	2	6	9	N	5					140
09	5760	X	3840	-0-	-1920	-0-	3838	2	2	9	N	2					142

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
04	3360	X	2461	-0-	-899	-0-	727	1	1712	2	N	20					197
							22	9									
05	2945	X	1835	-0-	-1110	-0-	735	1	1077	2	N	21					218
							23	9									
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	727	1	1899	2	N	-0-					218
07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	751	1	2617	2	N	-0-					218
08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	751	1	2523	2	N	20	166	1			72
							22	9									
*09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	727	1	2405	2	N	19					91
							21	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
04	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	440	1	7024	2	N	30					78
							33	9									
05	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6658	2	23	9	N	21					99
06	5670	X	4960	-0-	-710	-0-	28	1	4920	2	N	11					110
							12	9									
07	7750	X	5511	-0-	-2239	-0-	1149	1	4352	2	N	9					119
							10	9									
08	7750	X	5627	-0-	-2123	-0-	511	1	5096	2	N	18					137
							20	9									
09	7500	X	7081	-0-	-419	-0-	1277	1	5784	2	N	18					155
							20	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
04	16200	X	8487	-0-	-7713	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	10007	-0-	-3323	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	9888	-0-	-3012	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	11394	-0-	-138	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10843	-0-	-286	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9658	-0-	-242	-0-	9658	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 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
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	1			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	1			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	1			N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	1			N	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	1			N	-0-					-0-
*09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	1			N	-0-					-0-

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

04	14400	X	12778	-0-	-1622	-0-	12778	3			Y	-0-					20
05	14291	X	13523	-0-	-768	-0-	13523	3			Y	-0-					20
06	13020	X	13009	-0-	-11	-0-	13009	3			Y	-0-					20
07	13454	X	12944	-0-	-510	-0-	12944	3			Y	-0-					20
08	13516	X	10285	-0-	-3231	-0-	10285	3			Y	-0-					20
09	13080	X	10807	-0-	-2273	-0-	10807	3			Y	-0-					20

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

04	10230	X	8863	-0-	-1367	-0-	8863	3			N	-0-					-0-
05	10385	X	10250	-0-	-135	-0-	10250	3			N	-0-					-0-
06	9990	X	9096	-0-	-894	-0-	9096	3			N	-0-					-0-
07	10323	X	9881	-0-	-442	-0-	9881	3			N	-0-					-0-
08	10261	X	9639	-0-	-622	-0-	9639	3			N	-0-					-0-
09	9930	X	9145	-0-	-785	-0-	9145	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

04	13800	X	12890	-0-	-910	-0-	12890	3			N	-0-					-0-
05	14260	X	9436	-0-	-4824	-0-	9436	3			N	-0-					-0-
06	13230	X	9393	-0-	-3837	-0-	9393	3			N	-0-					-0-
07	13454	X	10343	-0-	-3111	-0-	10343	3			N	-0-					-0-
08	13454	X	11280	-0-	-2174	-0-	11280	3			N	-0-					-0-
*09	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	13018	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

04	8880	X	8084	-0-	-796	-0-	8084	3			N	-0-					-0-
05	8959	X	8321	-0-	-638	-0-	8321	3			N	-0-					-0-
06	8460	X	7979	-0-	-481	-0-	7979	3			N	-0-					-0-
07	8587	X	8227	-0-	-360	-0-	8227	3			N	-0-					-0-
08	8401	X	7714	-0-	-687	-0-	7714	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	8067	-0-	-3	-0-	8067	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

04	19080	X	18327	-0-	-753	-0-	18327	3			N	-0-					-0-
05	19437	X	19021	-0-	-416	-0-	19021	3			N	-0-					-0-
06	18480	X	18273	-0-	-207	-0-	18273	3			N	-0-					-0-
07	19096	X	17534	-0-	-1562	-0-	17534	3			N	-0-					-0-
08	19096	X	17673	-0-	-1423	-0-	17673	3			N	-0-					-0-
09	18420	X	13357	-0-	-5063	-0-	13357	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10176	3			N	-0-					-0-
05	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10371	3			N	-0-					-0-
06	10020	X	9950	-0-	-70	-0-	9950	3			N	-0-					-0-
07	10509	X	10147	-0-	-362	-0-	10147	3			N	-0-					-0-
08	10509	X	9937	-0-	-572	-0-	9937	3			N	-0-					-0-
09	10170	X	9440	-0-	-730	-0-	9440	3			N	-0-					-0-
	MERCER RANCH		WELL #: 504H		RRCID -> 260942		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 7402 - 9704						
04	5640	X	5622	-0-	-18	-0-	110	1	5512	2	Y	-0-					-0-
05	5828	X	5622	-0-	-206	-0-	108	1	5514	2	Y	-0-					-0-
06	6090	X	5677	-0-	-413	-0-	124	1	5553	2	Y	-0-					-0-
07	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	151	1	6460	2	Y	-0-					-0-
08	6293	X	6203	-0-	-90	-0-	154	1	6049	2	Y	-0-					-0-
*09	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	150	1	5738	2	Y	-0-					-0-
	ALEXANDER RANCH		WELL #: 402H		RRCID -> 260943		COMPL. DATE 03/14/2011		TOTAL DEPTH 6519		PERF. 6803 - 8869						
04	9840	X	8179	-0-	-1661	-0-	913	1	7266	2	Y	-0-					-0-
05	10695	X	8205	-0-	-2490	-0-	992	1	7213	2	Y	-0-					-0-
06	10350	X	8196	-0-	-2154	-0-	886	1	7310	2	Y	-0-					-0-
07	10695	X	9722	-0-	-973	-0-	716	1	9006	2	Y	-0-					-0-
08	9765	X	9564	-0-	-201	-0-	696	1	8868	2	Y	-0-					-0-
*09	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	681	1	8695	2	Y	-0-					-0-
	ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 260957		COMPL. DATE 10/18/2010		TOTAL DEPTH 8005		PERF. 8890 - 12033						
04	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	854	1	10033	2	N	199	177	1			165
							219	9									
05	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	883	1	10246	2	N	153					318
							168	9									
06	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	854	1	10037	2	N	134	356	1			96
							147	9									
07	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	877	1	10260	2	N	149	174	1			71
							164	9									
08	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	883	1	10353	2	N	27					98
							30	9									
*09	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	854	1	9782	2	N	160					258
							176	9									
	BLAIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260960		COMPL. DATE 06/02/2011		TOTAL DEPTH 7407		PERF. 7796 - 11367						
04	6420	X	6235	-0-	-185	-0-	6227	2	8	9	N	7					104
05	6634	X	6339	-0-	-295	-0-	6322	2	17	9	N	15					119
06	6420	X	5237	-0-	-1183	-0-	5237	2			N	-0-					119
07	6634	X	6430	-0-	-204	-0-	6429	2	1	9	N	1					120
08	6448	X	5809	-0-	-639	-0-	456	1	5349	2	N	4					124
							4	9									
09	6240	X	6190	-0-	-50	-0-	6184	2	6	9	N	5					129
	ROLATER A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260961		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 7907 - 11621						
04	5640	X	4704	-0-	-936	-0-	4673	2	31	9	N	28					105
05	5828	X	4887	-0-	-941	-0-	4878	2	9	9	N	8					113
06	4950	X	4827	-0-	-123	-0-	4801	2	26	9	N	24					137
07	5115	X	4753	-0-	-362	-0-	4724	2	29	9	N	26					163
08	5115	X	4913	-0-	-202	-0-	4902	2	11	9	N	10					173
09	4830	X	4776	-0-	-54	-0-	4770	2	6	9	N	5					178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	12990	X	9502	-0-	-3488	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	12106	-0-	-790	-0-	12106	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10084	-0-	-866	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
07	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
08	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	14221	2			N	-0-					-0-
*09	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	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
04	7560	X	5570	-0-	-1990	-0-	117	1	5453	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	5465	-0-	-1510	-0-	36	1	5429	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5444	-0-	-466	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5396	-0-	-587	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5297	-0-	-500	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5460	-0-	-120	-0-	5460	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
04	7890	X	3071	-0-	-4819	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	459	-0-	-3788	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	943	-0-	-2807	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	1759	-0-	-1868	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
08	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	14092	2			N	-0-					-0-
*09	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	14467	2			N	-0-					-0-

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
04	8100	X	6870	-0-	-1230	-0-	53	1	6817	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	7070	-0-	-1610	-0-	55	1	7015	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	6737	-0-	-1663	-0-	53	1	6684	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	7179	-0-	-1501	-0-	53	1	7126	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	6843	-0-	-566	-0-	54	1	6789	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6496	-0-	-374	-0-	53	1	6443	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
04	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	13815	2	8	9	N	7	176	1			82
05	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	14009	2	14	9	N	13					95
06	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	13090	2			N	-0-					95
07	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	13538	2	2	9	N	2					97
08	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13414	2	175	9	N	159	175	1			81
*09	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	2			N	-0-					81

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
04	9180	X	8451	-0-	-729	-0-	8451	3			N	-0-					-0-
05	9238	X	8897	-0-	-341	-0-	8897	3			N	-0-					-0-
06	8940	X	8189	-0-	-751	-0-	8189	3			N	-0-					-0-
07	8928	X	8109	-0-	-819	-0-	8109	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	8516	-0-	-412	-0-	8516	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	8220	-0-	-390	-0-	8220	3			N	-0-					-0-

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
04	1800	X	604	-0-	-1196	-0-	53	1	551	2	Y	-0-					-0-
05	1860	X	959	-0-	-901	-0-	22	1	937	2	Y	-0-					-0-
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	47	1	2388	2	Y	-0-					-0-
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	174	1	1967	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	194	1	2906	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3229	-0-	229	229	191	1	3038	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	406	1	6579	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
05	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	395	1	6742	2	Y	-0-					5
06	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	365	1	6657	2	Y	-0-					5
07	7223	X	5797	-0-	-1426	-0-	386	1	5411	2	Y	-0-					5
08	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	387	1	7535	2	Y	4					9
							4	9									
*09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	386	1	6653	2	Y	2	8	1			3
							2	9									

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
04	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	719	1	6803	2	Y	12					75
							13	9									
05	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	750	1	8396	2	Y	13	13	1			75
							14	9									
06	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	708	1	8465	2	Y	32	9	1			98
							35	9									
07	7781	X	3911	-0-	-3870	-0-	522	1	3328	2	Y	55					153
							61	9									
08	9145	X	9066	-0-	-79	-0-	568	1	8498	2	Y	-0-					153
09	9210	X	8860	-0-	-350	-0-	518	1	8276	2	Y	60	85	1			128
							66	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
04	7410	X	57	-0-	-7353	-0-	57	1			N	-0-					-0-
05	7223	X	4534	-0-	-2689	-0-	285	1	4207	2	N	38					38
							42	9									
06	6990	X	859	-0-	-6131	-0-	854	1	5	2	N	-0-					38
07	6262	X	1046	-0-	-5216	-0-	883	1	163	2	N	-0-					38
08	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	883	1	5803	2	N	12					50
							13	9									
09	4380	X	4325	-0-	-55	-0-	854	1	3425	2	N	42					92
							46	9									

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6930	X	6284	-0-	-646	-0-	810	1	5456	2	N	16					162
							18	9									
05	8091	X	7724	-0-	-367	-0-	837	1	6866	2	N	19					181
							21	9									
06	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	810	1	7397	2	N	18					199
							20	9									
07	8091	X	7462	-0-	-629	-0-	837	1	6599	2	N	24	175	1			48
							26	9									
08	8060	X	7838	-0-	-222	-0-	837	1	6976	2	N	23					71
							25	9									
09	8220	X	7448	-0-	-772	-0-	810	1	6621	2	N	15					86
							17	9									

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8010	X	7640	-0-	-370	-0-	7640	2			N	-0-					164
05	8277	X	7659	-0-	-618	-0-	7659	2			N	-0-					164
06	7980	X	7277	-0-	-703	-0-	7277	2			N	-0-					164
07	8246	X	6984	-0-	-1262	-0-	6983	2	1	9	N	1					165
08	8246	X	7422	-0-	-824	-0-	7420	2	2	9	N	2					167
09	7650	X	7084	-0-	-566	-0-	7075	2	9	9	N	8					175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13590	X	12577	-0-	-1013	-0-	12566	2	11	9	N	10					144
05	13919	X	12609	-0-	-1310	-0-	12600	2	9	9	N	8					152
06	13470	X	11931	-0-	-1539	-0-	11927	2	4	9	N	4					156
07	13640	X	12279	-0-	-1361	-0-	12278	2	1	9	N	1					157
08	13392	X	11971	-0-	-1421	-0-	11965	2	6	9	N	5					162
09	12570	X	12042	-0-	-528	-0-	12035	2	7	9	N	6					168

ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

04	12360	X	9459	-0-	-2901	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	10679	-0-	-2093	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
06	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9470	-0-	-357	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	8287	-0-	-2377	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	8743	-0-	-1577	-0-	8743	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 11516

04	12120	X	8369	-0-	-3751	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
05	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
06	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
07	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	11580	-0-	-324	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	10787	-0-	-1213	-0-	10787	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4
06	285	X	285	-0-	-0-	-0-	9	1	276	2	N	-0-	2	1			2
07	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	8	1	1315	2	N	-0-					2
08	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	28	1	2004	2	N	-0-					2
*09	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	127	1	1816	2	N	-0-					2

MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

04	5880	X	5857	-0-	-23	-0-	114	1	5743	2	Y	-0-					-0-
05	6076	X	5374	-0-	-702	-0-	114	1	5260	2	Y	-0-					-0-
06	6030	X	5282	-0-	-748	-0-	114	1	5168	2	Y	-0-					-0-
07	6231	X	5509	-0-	-722	-0-	137	1	5372	2	Y	-0-					-0-
08	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	143	1	6330	2	Y	-0-					-0-
*09	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	140	1	5887	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		9138	-0-	9138	9138	596	1	8542	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		8514	-0-	8514	17652	589	1	7925	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		7303	-0-	7303	24955	550	1	6753	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

04	4620	X	3992	-0-	-628	-0-	3992	3			Y	-0-					-0-
05	4681	X	4153	-0-	-528	-0-	4153	3			Y	-0-					-0-
06	4200	X	4047	-0-	-153	-0-	4047	3			Y	-0-					-0-
07	4185	X	4032	-0-	-153	-0-	4032	3			Y	-0-					-0-
08	4185	X	4006	-0-	-179	-0-	4006	3			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3888	-0-	-162	-0-	3888	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	5010	X	4791	-0-	-219	-0-	293	1	1634	2	N	13					38
							2850	3	14	9							
05	5177	X	4869	-0-	-308	-0-	313	1	4536	2	N	18					56
							20	9									
06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	402	1	4528	2	N	8	36	1			28
							9	9									
07	4960	X	4909	-0-	-51	-0-	400	1	4502	2	N	6	7	1			27
							7	9									
08	4960	X	3661	-0-	-1299	-0-	383	1	3268	2	N	9					36
							10	9									
09	4950	X	3333	-0-	-1617	-0-	326	1	3001	2	N	5					41
							6	9									

BROWDER WELL #: A 6 RRCID -> 261409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6936 - 9915

04	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	369	1	2305	2	N	1					1
							5199	3	1	9							
05	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	424	1	2375	2	N	-0-	1	5			-0-
							4221	3									
06	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	785	1	1917	2	N	-0-					-0-
							4111	3									
07	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	806	1	2536	2	N	-0-					-0-
							4710	3									
08	7316	X	6875	-0-	-441	-0-	957	1	2164	2	N	-0-					-0-
							3754	3									
09	7080	X	1016	-0-	-6064	-0-	603	1	138	2	N	-0-					-0-
							275	3									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

04	9810	X	9711	-0-	-99	-0-	202	1	9509	2	N	-0-					-0-
05	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	63	1	10104	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	9533	-0-	-277	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	9776	-0-	-361	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9920	-0-	-217	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9447	-0-	-363	-0-	9447	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	66	1	3665	2	N	-0-					-0-
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	8	1	3675	2	N	-0-					-0-
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
*09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

04	11610	X	11433	-0-	-177	-0-	724	1	10709	2	Y	-0-					-0-
05	11687	X	11522	-0-	-165	-0-	730	1	10792	2	Y	-0-					-0-
06	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	653	1	11769	2	Y	-0-					-0-
07	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	657	1	12441	2	Y	-0-					-0-
08	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	661	1	12903	2	Y	-0-					-0-
*09	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	649	1	11861	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	4225	-0-	-65	-0-	262	1	1444	2	N	-0-					4
							2519	3									
05	4433	X	4106	-0-	-327	-0-	272	1	3834	2	N	-0-					4
06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	310	1	3859	2	N	-0-	2	1			2
07	4371	X	3780	-0-	-591	-0-	286	1	3494	2	N	-0-					2
08	4371	X	3238	-0-	-1133	-0-	263	1	2975	2	N	-0-					2
09	4230	X	3070	-0-	-1160	-0-	201	1	2869	2	N	-0-					2

COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	266	1	2944	2	Y	12					69
							13	9									
05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	265	1	3430	2	Y	12	12	1			69
							13	9									
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	239	1	3670	2	Y	2	8	1			63
							2	9									
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	185	1	3497	2	Y	-0-					63
08	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	201	1	6406	2	Y	-0-					63
*09	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	189	1	6660	2	Y	-0-	26	1			37

COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	X	282	-0-	-888	-0-	31	1	221	2	Y	27					166
							30	9									
05	1302	X	300	-0-	-1002	-0-	21	1	248	2	Y	28	28	1			166
							31	9									
06	1260	X	232	-0-	-1028	-0-	21	1	204	2	Y	6	19	1			153
							7	9									
07	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	164	1	1620	2	Y	-0-					153
08	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	616	1	6194	2	Y	-0-					153
*09	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	579	1	7413	2	Y	-0-	64	1			89

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	2214	-0-	-36	-0-	2213	2	1	9	Y	1	19	1			30
05	2325	X	2284	-0-	-41	-0-	2284	2			Y	-0-					30
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1988	2	11	9	Y	10					40
07	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					40
08	3100	N	3968	-0-	868	868	3968	2			Y	-0-					40
*09	3000	N	3692	-0-	692	1560	3692	2			Y	-0-					40

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
04	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9575	2	88	9	N	80					174
05	9827	X	9092	-0-	-735	-0-	255	1	8818	2	N	17					191
							19	9									
06	9510	X	7744	-0-	-1766	-0-	7710	2	34	9	N	31	176	1			46
07	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-					46
08	9982	X	225	-0-	-9757	-0-	223	2	2	9	N	2					48
09	9660	X	2987	-0-	-6673	-0-	854	1	2120	2	N	12					60
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 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
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	290	1	12	2	N	-0-					-0-
							21	3									
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	646	1	36	2	N	-0-					-0-
							77	3									
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	719	1	46	2	N	-0-					-0-
							85	3									
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	732	1	32	2	N	-0-					-0-
							56	3									
*09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	830	1	19	2	N	-0-					-0-
							38	3									

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

04	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	88	1	4392	2	Y	-0-					-0-
							2964	3									
05	7316	X	5835	-0-	-1481	-0-	31	1	4421	2	Y	-0-					-0-
							1383	3									
06	8190	X	6176	-0-	-2014	-0-	3646	2	2530	3	Y	-0-					-0-
07	8432	X	5109	-0-	-3323	-0-	3582	2	1527	3	Y	-0-					-0-
08	7936	X	6635	-0-	-1301	-0-	184	1	4901	2	Y	-0-					-0-
							1550	3									
09	7440	X	6852	-0-	-588	-0-	79	1	4233	2	Y	-0-					-0-
							2540	3									

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

04	2520	X	339	-0-	-2181	-0-	210	1	77	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
05	589	X	177	-0-	-412	-0-	126	1	39	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
06	575	X	575	-0-	-0-	-0-	388	1	110	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	412	1	119	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	411	1	148	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
09	570	N	155	-0-	-415	-0-	155	1			Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	371	1	1143	2	N	-0-					1
							2579	3									
05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	286	1	1480	2	N	-0-	1	5			-0-
							2630	3									
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	257	1	1094	2	N	-0-					-0-
							2346	3									
07	4216	X	3768	-0-	-448	-0-	273	1	1223	2	N	-0-					-0-
							2272	3									
08	4402	X	3461	-0-	-941	-0-	307	1	1153	2	N	-0-					-0-
							2001	3									
09	4260	X	3011	-0-	-1249	-0-	173	1	946	2	N	-0-					-0-
							1892	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	468	1	1308	2	N	-0-					1
							2949	3									
05	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	596	1	1722	2	N	-0-	1	5			-0-
							3061	3									
06	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	343	1	1430	2	N	-0-					-0-
							3066	3									
07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	357	1	1613	2	N	-0-					-0-
							2996	3									
08	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	481	1	1725	2	N	-0-					-0-
							2992	3									
09	4650	X	4224	-0-	-426	-0-	337	1	1296	2	N	-0-					-0-
							2591	3									

BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	2926	-0-	-1454	-0-	491	1	748	2	N	-0-					1
							1687	3									
05	4526	X	4485	-0-	-41	-0-	335	1	1494	2	N	-0-	1	5			-0-
							2656	3									
06	4020	X	4006	-0-	-14	-0-	318	1	1173	2	N	-0-					-0-
							2515	3									
07	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	329	1	1495	2	N	-0-					-0-
							2777	3									
08	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	395	1	1773	2	N	-0-					-0-
							3077	3									
*09	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	223	1	1670	2	N	-0-					-0-
							3339	3									

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
04	14B2 EXT		9717	-0-	9717	17057	64	1	9653	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		8816	-0-	8816	25873	61	1	8755	2	Y	-0-					-0-
*06	33776	X	7903	-0-	-25873	-0-	53	1	7850	2	Y	-0-					-0-
07	10044	X	7675	-0-	-2369	-0-	7675	2			Y	-0-					-0-
08	10044	X	7582	-0-	-2462	-0-	7582	2			Y	-0-					-0-
09	9720	X	6971	-0-	-2749	-0-	6971	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
04	11760	X	6141	-0-	-5619	-0-	40	1	6101	2	Y	-0-					-0-
05	11749	X	6794	-0-	-4955	-0-	56	1	6738	2	Y	-0-					-0-
*06	11370	X	6581	-0-	-4789	-0-	52	1	6529	2	Y	-0-					-0-
07	11439	X	6890	-0-	-4549	-0-	6890	2			Y	-0-					-0-
08	8711	X	6578	-0-	-2133	-0-	6578	2			Y	-0-					-0-
09	7290	X	5907	-0-	-1383	-0-	5907	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
04	8310	X	7148	-0-	-1162	-0-	7133	2	15	9	N	14	178	1			72
05	8215	X	5439	-0-	-2776	-0-	342	1	5091	2	N	5					77
							6	9									
06	7500	X	7455	-0-	-45	-0-	7455	2			N	-0-					77
07	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8033	2	25	9	N	23					100
08	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7587	2	22	9	N	20					120
09	7470	X	7335	-0-	-135	-0-	7314	2	21	9	N	19					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16950	X	15787	-0-	-1163	-0-	15787	3			N	-0-					-0-
05	17391	X	15899	-0-	-1492	-0-	15899	3			N	-0-					-0-
06	16530	X	15163	-0-	-1367	-0-	15163	3			N	-0-					-0-
07	16678	X	15501	-0-	-1177	-0-	15501	3			N	-0-					-0-
08	16306	X	15016	-0-	-1290	-0-	15016	3			N	-0-					-0-
09	15780	X	13891	-0-	-1889	-0-	13891	3			N	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145

04	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	378	1	2064	2	N	-0-					1
							4654	3									
05	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	437	1	2421	2	N	-0-	1	5			-0-
							4304	3									
06	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	325	1	1878	2	N	-0-					-0-
							4027	3									
07	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	341	1	2150	2	N	-0-					-0-
							3993	3									
08	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	495	1	2061	2	N	-0-					-0-
							3576	3									
09	5370	X	3628	-0-	-1742	-0-	260	1	1123	2	N	-0-					-0-
							2245	3									

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

04	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	639	1	5199	2	Y	-0-					-0-
05	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	839	1	5901	2	Y	-0-					-0-
06	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	926	1	6979	2	Y	-0-					-0-
07	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	1336	1	11023	2	Y	-0-					-0-
08	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	1502	1	8471	2	Y	-0-					-0-
*09	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	1024	1	8588	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

04	7380	X	5742	-0-	-1638	-0-	866	1	4841	2	Y	32	30	1			23
							35	9									
05	7626	X	6593	-0-	-1033	-0-	886	1	5707	2	Y	-0-					23
06	9420	X	7597	-0-	-1823	-0-	771	1	6826	2	Y	-0-					23
07	9734	X	9286	-0-	-448	-0-	1008	1	8278	2	Y	-0-					23
08	7905	X	5045	-0-	-2860	-0-	1164	1	3867	2	Y	13					36
							14	9									
09	7590	X	5526	-0-	-2064	-0-	793	1	4723	2	Y	9	32	1			13
							10	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

04	12270	X	10404	-0-	-1866	-0-	1287	1	9084	2	Y	30	29	1			21
							33	9									
05	10323	X	9441	-0-	-882	-0-	1192	1	8249	2	Y	-0-					21
06	10650	X	9326	-0-	-1324	-0-	1108	1	8218	2	Y	-0-					21
07	11005	X	2139	-0-	-8866	-0-	555	1	1584	2	Y	-0-					21
08	11005	X	10724	-0-	-281	-0-	232	1	10478	2	Y	13					34
							14	9									
*09	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	1027	1	11129	2	Y	8	30	1			12
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	119	1	1056	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	115	1	1002	2	Y	-0-					2
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	111	1	831	2	Y	-0-					2
07	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	139	1	958	2	Y	-0-					2
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	140	1	1460	2	Y	1					3
							1	9									
*09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	96	1	1712	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

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
04	6360	X	5407	-0-	-953	-0-	240	1	5165	2	N	2					17
							2	9									
05	6572	X	5134	-0-	-1438	-0-	236	1	4898	2	N	-0-					17
06	5400	X	5027	-0-	-373	-0-	130	1	4897	2	N	-0-					17
07	5580	X	3635	-0-	-1945	-0-	157	1	3478	2	N	-0-	2	5			15
08	5580	X	4485	-0-	-1095	-0-	68	1	4417	2	N	-0-					15
09	5400	X	5081	-0-	-319	-0-	68	1	5013	2	N	-0-					15

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
04	4020	X	3770	-0-	-250	-0-	177	1	3592	2	N	1					12
							1	9									
05	4154	X	3893	-0-	-261	-0-	181	1	3712	2	N	-0-					12
06	4020	X	3684	-0-	-336	-0-	476	1	3208	2	N	-0-					12
07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	168	1	5058	2	N	-0-	2	5			10
08	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	56	1	5619	2	N	-0-					10
*09	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	55	1	4839	2	N	-0-					10

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
04	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4867	-0-	-93	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4193	-0-	-607	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4256	-0-	-859	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4273	-0-	-842	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	3912	-0-	-1038	-0-	3912	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
04	6270	X	4996	-0-	-1274	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	5290	-0-	-941	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	5043	-0-	-987	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	4784	-0-	-1106	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4743	-0-	-558	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4598	-0-	-532	-0-	4598	3			N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	53	1	6000	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5867	-0-	-209	-0-	55	1	5812	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5530	-0-	-350	-0-	53	1	5477	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5830	-0-	-246	-0-	50	1	5780	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5985	-0-	-91	-0-	49	1	5936	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5775	-0-	-105	-0-	47	1	5728	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	7290	X	6362	-0-	-928	-0-	6362	3			N	-0-					-0-
05	6913	X	6448	-0-	-465	-0-	6448	3			N	-0-					-0-
06	7320	X	6063	-0-	-1257	-0-	6063	3			N	-0-					-0-
07	7564	X	5862	-0-	-1702	-0-	5862	3			N	-0-					-0-
08	7564	X	6223	-0-	-1341	-0-	6223	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	5122	-0-	-1238	-0-	5122	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

04	12330	X	11595	-0-	-735	-0-	11595	3			N	-0-					-0-
05	12741	X	11784	-0-	-957	-0-	11784	3			N	-0-					-0-
06	12330	X	11359	-0-	-971	-0-	11359	3			N	-0-					-0-
07	12617	X	11697	-0-	-920	-0-	11697	3			N	-0-					-0-
08	12307	X	11766	-0-	-541	-0-	11766	3			N	-0-					-0-
09	11610	X	11135	-0-	-475	-0-	11135	3			N	-0-					-0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

04	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9110	2	17	9	N	15					239
05	9517	X	9233	-0-	-284	-0-	9220	2	13	9	N	12					251
06	9210	X	8820	-0-	-390	-0-	8819	2	1	9	N	1					252
07	9517	X	9018	-0-	-499	-0-	9012	2	6	9	N	5					257
08	9424	X	8898	-0-	-526	-0-	8892	2	6	9	N	5					262
09	9120	X	7234	-0-	-1886	-0-	7230	2	4	9	N	4					266

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

04	10560	X	8882	-0-	-1678	-0-	8882	3			N	-0-					-0-
05	10757	X	9388	-0-	-1369	-0-	9388	3			N	-0-					-0-
06	10230	X	8300	-0-	-1930	-0-	8300	3			N	-0-					-0-
07	9331	X	8464	-0-	-867	-0-	8464	3			N	-0-					-0-
08	9393	X	8607	-0-	-786	-0-	8607	3			N	-0-					-0-
09	9090	X	7366	-0-	-1724	-0-	7366	3			N	-0-					-0-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7684 - 12015

04	16500	X	15085	-0-	-1415	-0-	15085	3			N	-0-					-0-
05	16864	X	15175	-0-	-1689	-0-	15175	3			N	-0-					-0-
06	15930	X	14589	-0-	-1341	-0-	14589	3			N	-0-					-0-
07	16182	X	14650	-0-	-1532	-0-	14650	3			N	-0-					-0-
08	15779	X	14764	-0-	-1015	-0-	14764	3			N	-0-					-0-
09	15090	X	13950	-0-	-1140	-0-	13950	3			N	-0-					-0-

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

04	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4691	2	89	9	N	81					215
05	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4859	2	87	9	N	79					294
06	4740	X	4225	-0-	-515	-0-	4172	2	53	9	N	48					342
07	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5102	2	68	9	N	62					404
08	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4933	2	83	9	N	75	173	1			306
*09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4749	2	83	9	N	75	166	1			215

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 10450

04	11400	X	10808	-0-	-592	-0-	10808	3			N	-0-					-0-
05	11594	X	10976	-0-	-618	-0-	10976	3			N	-0-					-0-
06	11190	X	10536	-0-	-654	-0-	10536	3			N	-0-					-0-
07	11563	X	10810	-0-	-753	-0-	10810	3			N	-0-					-0-
08	11408	X	10603	-0-	-805	-0-	10603	3			N	-0-					-0-
09	10800	X	10196	-0-	-604	-0-	10196	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	12660	X	11810	-0-	-850	-0-	11808	2	2	9	N	2	138	1			32
05	13082	X	11821	-0-	-1261	-0-	11821	2			N	-0-					32
06	12720	X	10980	-0-	-1740	-0-	10980	2			N	-0-					32
07	13144	X	9576	-0-	-3568	-0-	9576	2			N	-0-					32
08	13144	X	10183	-0-	-2961	-0-	10183	2			N	-0-					32
09	11820	X	10511	-0-	-1309	-0-	10511	2			N	-0-					32

BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					1
05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-	1	5			-0-
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
08	2201	X	1172	-0-	-1029	-0-	162	1	369	2	N	-0-					-0-
							641	3									
*09	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	385	1	1776	2	N	-0-					-0-
							3551	3									

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

04	8400	X	7433	-0-	-967	-0-	7403	2	30	9	N	27					143
05	8680	X	7346	-0-	-1334	-0-	7324	2	22	9	N	20					163
06	8400	X	6949	-0-	-1451	-0-	6929	2	20	9	N	18					181
07	8680	X	7167	-0-	-1513	-0-	7146	2	21	9	N	19					200
08	8091	X	7087	-0-	-1004	-0-	7078	2	9	9	N	8					208
09	7440	X	6769	-0-	-671	-0-	6761	2	8	9	N	7					215

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

04	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	854	1	13692	2	N	84					127
							92	9									
05	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	883	1	14088	2	N	-0-					127
06	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	854	1	13085	2	N	102	166	1			63
							112	9									
07	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	883	1	12902	2	N	-0-					63
08	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	883	1	12442	2	N	-0-					63
*09	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	854	1	12647	2	N	-0-					63

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

04	6750	X	6481	-0-	-269	-0-	6475	2	6	9	N	5	164	1			31
05	7037	X	6510	-0-	-527	-0-	6510	2			N	-0-					31
06	6810	X	6101	-0-	-709	-0-	6101	2			N	-0-					31
07	7037	X	6155	-0-	-882	-0-	6155	2			N	-0-					31
08	6820	X	6163	-0-	-657	-0-	6163	2			N	-0-					31
09	6480	X	5910	-0-	-570	-0-	5910	2			N	-0-					31

PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

04	18900	X	14361	-0-	-4539	-0-	14361	2			N	-0-					19
05	17856	X	15381	-0-	-2475	-0-	15381	2			N	-0-					19
06	16230	X	15989	-0-	-241	-0-	15989	2			N	-0-					19
07	16771	X	16419	-0-	-352	-0-	189	1	16230	2	N	-0-					19
08	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	49	1	16243	2	N	-0-					19
09	15990	X	15504	-0-	-486	-0-	185	1	15319	2	N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	11190	X	6926	-0-	-4264	-0-	6926	2			N	-0-					96
05	10416	X	6948	-0-	-3468	-0-	6948	2			N	-0-					96
06	9660	X	5900	-0-	-3760	-0-	5900	2			N	-0-					96
07	9362	X	8023	-0-	-1339	-0-	8023	2			N	-0-					96
08	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			N	-0-					96
09	6930	X	6752	-0-	-178	-0-	97	1	6655	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
04	4980	X	355	-0-	-4625	-0-	326	1	29	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
06	5040	X	24	-0-	-5016	-0-	24	1			N	-0-					-0-
07	5208	X	3359	-0-	-1849	-0-	412	1	2947	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4685	-0-	-492	-0-	457	1	4228	2	N	-0-					-0-
*09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	459	1	4228	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
04	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	871	1	6517	2	N	-0-					-0-
05	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	1062	1	7235	2	N	-0-					-0-
06	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	919	1	6485	2	N	-0-					-0-
07	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	843	1	5988	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	6365	-0-	-21	-0-	819	1	5546	2	N	-0-					-0-
*09	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	772	1	5546	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
04	5550	X	4674	-0-	-876	-0-	620	1	4054	2	N	-0-					-0-
05	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	758	1	4650	2	N	-0-					-0-
06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	788	1	4763	2	N	-0-					-0-
07	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	699	1	4953	2	N	-0-					-0-
08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	670	1	4980	2	N	-0-					-0-
*09	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	646	1	4980	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
04	810	X	554	-0-	-256	-0-	554	1			Y	-0-					-0-
05	659	X	659	-0-	-0-	-0-	599	1	46	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	531	1	162	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	1			Y	-0-					-0-
08	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	1			Y	-0-					-0-
09	810	N	655	-0-	-155	-0-	591	1	40	2	Y	-0-					-0-
							24	3									

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
04	5910	X	4332	-0-	-1578	-0-	689	1	2175	2	Y	-0-					-0-
							1468	3									
05	6107	X	4119	-0-	-1988	-0-	682	1	2618	2	Y	-0-					-0-
							819	3									
06	4980	X	2045	-0-	-2935	-0-	527	1	896	2	Y	-0-					-0-
							622	3									
07	4650	X	1294	-0-	-3356	-0-	492	1	562	2	Y	-0-					-0-
							240	3									
08	4464	X	3083	-0-	-1381	-0-	724	1	1792	2	Y	-0-					-0-
							567	3									
09	4320	X	2806	-0-	-1514	-0-	679	1	1329	2	Y	-0-					-0-
							798	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

04	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	522	1	4201	2	Y	-0-					-0-
							2835	3									
05	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	488	1	5127	2	Y	-0-					-0-
							1604	3									
06	7530	X	7263	-0-	-267	-0-	441	1	4028	2	Y	-0-					-0-
							2794	3									
07	7812	X	7269	-0-	-543	-0-	471	1	4766	2	Y	-0-					-0-
							2032	3									
08	7812	X	6904	-0-	-908	-0-	639	1	4760	2	Y	-0-					-0-
							1505	3									
09	7560	X	6617	-0-	-943	-0-	500	1	3823	2	Y	-0-					-0-
							2294	3									

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	338	1	5840	2	Y	1					9
							1	9									
05	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	364	1	5956	2	Y	-0-					9
06	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	326	1	5522	2	Y	-0-					9
07	6386	X	6263	-0-	-123	-0-	357	1	5905	2	Y	1	4	1			6
							1	9									
08	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	377	1	6513	2	Y	3					9
							3	9									
*09	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	365	1	6244	2	Y	1					10
							1	9									

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

04	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	386	1	7023	2	Y	1					10
							1	9									
05	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	443	1	7015	2	Y	1					11
							1	9									
06	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	419	1	6438	2	Y	2					13
							2	9									
07	7657	X	7075	-0-	-582	-0-	418	1	6656	2	Y	1	7	1			7
							1	9									
08	7657	X	7618	-0-	-39	-0-	413	1	7204	2	Y	1					8
							1	9									
09	7410	X	7190	-0-	-220	-0-	399	1	6790	2	Y	1					9
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	471	1	8217	2	Y	1					10
							1	9									
05	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	504	1	8203	2	Y	1					11
							1	9									
06	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	495	1	7790	2	Y	2					13
							2	9									
07	8990	X	8364	-0-	-626	-0-	481	1	7883	2	Y	-0-	7	1			6
08	8990	X	8635	-0-	-355	-0-	475	1	8159	2	Y	1					7
							1	9									
09	8700	X	8283	-0-	-417	-0-	460	1	7823	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
04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	305	1	6292	2	Y	1					9
							1	9									
05	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	400	1	6308	2	Y	-0-					9
06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	364	1	6109	2	Y	4					13
							4	9									
07	6820	X	6707	-0-	-113	-0-	401	1	6305	2	Y	1	7	1			7
							1	9									
08	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	398	1	6930	2	Y	3					10
							3	9									
*09	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	389	1	6571	2	Y	-0-					10

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
04	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	346	1	5133	2	N	-0-					22
05	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	393	1	5413	2	N	-0-					22
06	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	112	1	5503	2	N	-0-					22
07	5673	X	5536	-0-	-137	-0-	123	1	5413	2	N	-0-					22
08	5797	X	5245	-0-	-552	-0-	123	1	5122	2	N	-0-					22
*09	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	122	1	5725	2	N	-0-					22

DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 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
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3418	-0-	-212	-0-	251	1	1154	2	N	-0-	1	1			1
							2013	3									
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	252	1	3504	2	N	1					2
							1	9									
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	262	1	4259	2	N	-0-	1	1			1
07	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	328	1	5318	2	N	1					2
							1	9									
08	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	371	1	4791	2	N	1					3
							1	9									
*09	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	344	1	4457	2	N	1					4
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	463	1	2094	2	N	4	15	1			10
							3653	3	4	9							
05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	447	1	5975	2	N	7					17
							8	9									
06	6900	X	5889	-0-	-1011	-0-	401	1	5480	2	N	7	13	1			11
							8	9									
07	7130	X	6402	-0-	-728	-0-	410	1	5983	2	N	8	2	1			17
							9	9									
08	7130	X	6041	-0-	-1089	-0-	388	1	5645	2	N	7					24
							8	9									
09	6210	X	5107	-0-	-1103	-0-	359	1	4745	2	N	3					27
							3	9									

WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	5226	-0-	-54	-0-	356	1	1773	2	N	4	16	1			10
							3093	3	4	9							
05	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	361	1	5189	2	N	5					15
							6	9									
06	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	343	1	5071	2	N	4	10	1			9
							4	9									
07	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	347	1	5250	2	N	5	1	1			13
							6	9									
08	5549	X	5477	-0-	-72	-0-	312	1	5161	2	N	4					17
							4	9									
09	5430	X	5280	-0-	-150	-0-	289	1	4989	2	N	2					19
							2	9									

WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14130	X	13592	-0-	-538	-0-	13427	2	165	9	N	150	185	1			114
05	14415	X	13946	-0-	-469	-0-	13946	2			N	-0-					114
06	13950	X	12911	-0-	-1039	-0-	12911	2			N	-0-					114
07	14043	X	12955	-0-	-1088	-0-	12844	2	111	9	N	101					215
08	14043	X	12220	-0-	-1823	-0-	12220	2			N	-0-					215
09	13590	X	12902	-0-	-688	-0-	12902	2			N	-0-					215

COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	13185	2	54	9	Y	49	49	1			13
05	12028	X	11520	-0-	-508	-0-	11478	2	42	9	Y	38					51
06	12930	X	10602	-0-	-2328	-0-	10560	2	42	9	Y	38	48	1			41
07	13671	X	10602	-0-	-3069	-0-	10550	2	52	9	Y	47	52	1			36
08	13671	X	10910	-0-	-2761	-0-	10857	2	53	9	Y	48	50	1			34
09	13230	X	9059	-0-	-4171	-0-	9004	2	55	9	Y	50	50	1			34

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
04	8070	X	7484	-0-	-586	-0-	7483	2	1	9	N	1	166	1			22
05	8277	X	7617	-0-	-660	-0-	7617	2			N	-0-					22
06	8010	X	7352	-0-	-658	-0-	7352	2			N	-0-					22
07	8029	X	7588	-0-	-441	-0-	7588	2			N	-0-					22
08	7936	X	7456	-0-	-480	-0-	7456	2			N	-0-					22
09	7470	X	7189	-0-	-281	-0-	7133	2	56	9	N	51					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14340	X	12644	-0-	-1696	-0-	400	1	12244	2	N	-0-					-0-
05	14818	X	8728	-0-	-6090	-0-	414	1	8314	2	N	-0-					-0-
06	14340	X	8019	-0-	-6321	-0-	400	1	7619	2	N	-0-					-0-
07	13268	X	6304	-0-	-6964	-0-	371	1	5933	2	N	-0-					-0-
08	13051	X	9559	-0-	-3492	-0-	149	1	9410	2	N	-0-					-0-
09	12630	X	4691	-0-	-7939	-0-	145	1	4546	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 9 RRCID -> 263705 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7033 - 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
04	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	424	1	3285	2	N	-0-					1
							7408	3									
05	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	484	1	3620	2	N	-0-	1	5			-0-
							6434	3									
06	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	960	1	3221	2	N	-0-					-0-
							6907	3									
07	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	945	1	3619	2	N	-0-					-0-
							6723	3									
08	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	1193	1	3301	2	N	-0-					-0-
							5728	3									
*09	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	1133	1	2669	2	N	-0-					-0-
							5335	3									

COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9060	X	5980	-0-	-3080	-0-	600	1	5322	2	Y	53	52	1			14
							58	9									
05	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	620	1	7087	2	Y	30					44
							33	9									
06	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	600	1	8185	2	Y	24	41	1			27
							26	9									
07	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	540	1	9709	2	Y	43	38	1			32
							47	9									
08	7750	X	7568	-0-	-182	-0-	620	1	6895	2	Y	48	46	1			34
							53	9									
09	8820	X	5928	-0-	-2892	-0-	40	1	5834	2	Y	49	49	1			34
							54	9									

WM CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263717 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7732 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12420	X	12104	-0-	-316	-0-	12040	2	64	9	N	58					152
05	13268	X	12120	-0-	-1148	-0-	12120	2			N	-0-					152
06	12840	X	11315	-0-	-1525	-0-	11315	2			N	-0-					152
07	13268	X	11741	-0-	-1527	-0-	11741	2			N	-0-					152
08	13020	X	11371	-0-	-1649	-0-	11371	2			N	-0-					152
09	12090	X	10346	-0-	-1744	-0-	10346	2			N	-0-					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10770	X	10038	-0-	-732	-0-	10002	2	36	9	N	33					106
05	11129	X	10254	-0-	-875	-0-	10229	2	25	9	N	23					129
06	10770	X	9816	-0-	-954	-0-	9801	2	15	9	N	14					143
07	10912	X	10096	-0-	-816	-0-	10063	2	33	9	N	30					173
08	10912	X	9960	-0-	-952	-0-	9938	2	22	9	N	20					193
09	10050	X	9571	-0-	-479	-0-	9559	2	12	9	N	11	173	1			31

M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20550	X	17041	-0-	-3509	-0-	16975	2	66	9	Y	60					128
05	21018	X	15347	-0-	-5671	-0-	15285	2	62	9	Y	56	104	1			80
06	19440	X	15990	-0-	-3450	-0-	15943	2	47	9	Y	43					123
07	20057	X	17079	-0-	-2978	-0-	17027	2	52	9	Y	47	96	1			74
08	19468	X	17242	-0-	-2226	-0-	17175	2	67	9	Y	61	94	1			41
09	17040	X	14920	-0-	-2120	-0-	14856	2	64	9	Y	58					99

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
04	3600	X	1834	-0-	-1766	-0-	854	1	960	2	N	18					240
							20	9									
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	871	1	3495	2	N	49					289
							54	9									
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	854	1	2196	2	N	18					307
							20	9									
07	2914	X	891	-0-	-2023	-0-	883	1	8	9	N	7					314
08	4433	X	886	-0-	-3547	-0-	883	1	3	9	N	3					317
09	4290	X	2569	-0-	-1721	-0-	854	1	1705	2	N	9					326
							10	9									

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
04	12030	X	9338	-0-	-2692	-0-	306	1	9032	2	N	-0-					-0-
05	11191	X	10035	-0-	-1156	-0-	316	1	9719	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	9461	-0-	-1369	-0-	305	1	9156	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	9984	-0-	-742	-0-	319	1	9665	2	N	-0-					-0-
08	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	331	1	10452	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	9240	-0-	-480	-0-	324	1	8916	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
04	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	410	1	6799	2	Y	41					97
							45	9									
05	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	379	1	6266	2	Y	38	79	1			56
							42	9									
06	7410	X	6827	-0-	-583	-0-	230	1	6560	2	Y	34					90
							37	9									
07	7657	X	6687	-0-	-970	-0-	6635	2	52	9	Y	47	71	1			66
08	7657	X	6510	-0-	-1147	-0-	6442	2	68	9	Y	62	88	1			40
09	7260	X	6148	-0-	-1112	-0-	6085	2	63	9	Y	57					97

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
04	5370	X	4147	-0-	-1223	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4564	-0-	-985	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
06	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
07	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
08	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
*09	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	12924	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	1277	1	3415	2	N	19					244
							21	9									
05	4588	X	4340	-0-	-248	-0-	1316	1	3010	2	N	13					257
							14	9									
06	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	1277	1	3891	2	N	12					269
							13	9									
07	4588	X	4030	-0-	-558	-0-	1319	1	2698	2	N	12	173	1			108
							13	9									
08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	1319	1	3764	2	N	10					118
							11	9									
09	4440	X	4400	-0-	-40	-0-	1277	1	3112	2	N	10					128
							11	9									

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

04	8400	X	8005	-0-	-395	-0-	7961	2	44	9	N	40					242
05	8680	X	8059	-0-	-621	-0-	8017	2	42	9	N	38					280
06	8220	X	7582	-0-	-638	-0-	7558	2	24	9	N	22					302
07	8432	X	7437	-0-	-995	-0-	7422	2	15	9	N	14					316
08	8432	X	7459	-0-	-973	-0-	7434	2	25	9	N	23					339
09	8010	X	7502	-0-	-508	-0-	7483	2	19	9	N	17					356

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

04	5160	X	4941	-0-	-219	-0-	297	1	1690	2	N	5	27	1			16
							2948	3	6	9							
05	5332	X	5293	-0-	-39	-0-	327	1	4957	2	N	8					24
							9	9									
06	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	341	1	4835	2	N	5	15	1			14
							6	9									
07	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	328	1	4978	2	N	6	3	1			17
							7	9									
08	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	297	1	5893	2	N	4					21
							4	9									
*09	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	275	1	5767	2	N	2					23
							2	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

04	11730	X	10425	-0-	-1305	-0-	10382	2	43	9	Y	39	41	1			10
05	12121	X	11255	-0-	-866	-0-	11215	2	40	9	Y	36					46
06	13440	X	11513	-0-	-1927	-0-	11460	2	53	9	Y	48	44	1			50
07	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	13332	2	55	9	Y	50	61	1			39
08	11253	X	11121	-0-	-132	-0-	11068	2	53	9	Y	48	52	1			35
09	11520	X	11413	-0-	-107	-0-	11358	2	55	9	Y	50	50	1			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10230	X	8764	-0-	-1466	-0-	216	1	8548	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	8376	-0-	-1513	-0-	211	1	8165	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	8151	-0-	-1419	-0-	200	1	7951	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	8674	-0-	-1215	-0-	215	1	8459	2	N	-0-					-0-
08	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	239	1	9767	2	N	-0-					-0-
*09	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	216	1	9767	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9660	X	8932	-0-	-728	-0-	220	1	8712	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	9664	-0-	-70	-0-	244	1	9420	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	9238	-0-	-182	-0-	227	1	9011	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	8676	-0-	-872	-0-	215	1	8461	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	7820	-0-	-1852	-0-	186	1	7634	2	N	-0-					-0-
*09	9360	X	7808	-0-	-1552	-0-	174	1	7634	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
04	4980	X	4103	-0-	-877	-0-	4037	2	66	9	N	60					322
05	5146	X	1668	-0-	-3478	-0-	1646	2	22	9	N	20					342
06	4980	X	669	-0-	-4311	-0-	659	2	10	9	N	9					351
07	4278	X	737	-0-	-3541	-0-	737	2			N	-0-					351
08	4278	X	1534	-0-	-2744	-0-	1495	2	39	9	N	35	167	1			219
09	4110	X	1818	-0-	-2292	-0-	1812	2	6	9	N	5					224

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12510	X	11554	-0-	-956	-0-	11459	2	95	9	Y	86	108	1			51
05	12338	X	11490	-0-	-848	-0-	11482	2	8	9	Y	7					58
06	11820	X	11453	-0-	-367	-0-	11353	2	100	9	Y	91	108	1			41
07	11935	X	11430	-0-	-505	-0-	11413	2	17	9	Y	15					56
08	11935	X	11468	-0-	-467	-0-	11466	2	2	9	Y	2					58
09	11550	X	10972	-0-	-578	-0-	10915	2	57	9	Y	52					110

COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14460	X	12223	-0-	-2237	-0-	12176	2	47	9	Y	43	44	1			11
05	14942	X	12408	-0-	-2534	-0-	12368	2	40	9	Y	36					47
06	16050	X	11778	-0-	-4272	-0-	11754	2	24	9	Y	22	43	1			26
07	14105	X	12026	-0-	-2079	-0-	11995	2	31	9	Y	28	32	1			22
08	13578	X	12958	-0-	-620	-0-	12927	2	31	9	Y	28	30	1			20
09	12210	X	11106	-0-	-1104	-0-	11085	2	21	9	Y	19	29	1			10

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
04	12180	X	11858	-0-	-322	-0-	11858	3			N	-0-					-0-
05	12586	X	12116	-0-	-470	-0-	12116	3			N	-0-					-0-
06	12030	X	11647	-0-	-383	-0-	11647	3			N	-0-					-0-
07	12431	X	11895	-0-	-536	-0-	11895	3			N	-0-					-0-
08	12245	X	11878	-0-	-367	-0-	11878	3			N	-0-					-0-
09	11850	X	11331	-0-	-519	-0-	11331	3			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	121	1	4774	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4990	-0-	-559	-0-	126	1	4864	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4717	-0-	-653	-0-	116	1	4601	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5136	-0-	-413	-0-	127	1	5009	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	5099	-0-	-202	-0-	122	1	4977	2	N	-0-					-0-
*09	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	105	1	4977	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	5486	-0-	-1054	-0-	135	1	5351	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	5604	-0-	-1154	-0-	141	1	5463	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5279	-0-	-511	-0-	130	1	5149	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5104	-0-	-879	-0-	134	1	4970	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5789	-0-	-194	-0-	139	1	5650	2	N	-0-					-0-
*09	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	119	1	5650	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		320	-0-	320	320	6 209	1 3	105	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10290	X	7314	-0-	-2976	-0-	466 4744	1 3	2104	2	N	-0-					3
05	10137	X	7437	-0-	-2700	-0-	499 4440	1 3	2498	2	N	-0-	2	5			1
06	8580	X	8243	-0-	-337	-0-	728 5125	1 3	2390	2	N	-0-					1
07	8866	X	8045	-0-	-821	-0-	733 4753	1 3	2559	2	N	-0-					1
08	8866	X	7090	-0-	-1776	-0-	638 4093	1 3	2359	2	N	-0-					1
09	8250	X	8103	-0-	-147	-0-	648 4969	1 3	2486	2	N	-0-					1

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	333 6259	1 3	2775	2	N	-0-					1
05	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	354 5489	1 3	3088	2	N	-0-	1	5			-0-
06	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	363 5695	1 3	2656	2	N	-0-					-0-
07	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	335 5218	1 3	2809	2	N	-0-					-0-
08	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	505 5168	1 3	2978	2	N	-0-					-0-
*09	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	298 5124	1 3	2563	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
04	7890	X	7118	-0-	-772	-0-	610 2622	1 3	3886	2	Y	-0-					-0-
05	8153	X	6910	-0-	-1243	-0-	601 1503	1 3	4806	2	Y	-0-					-0-
06	7380	X	6911	-0-	-469	-0-	555 2603	1 3	3753	2	Y	-0-					-0-
07	7347	X	6844	-0-	-503	-0-	605 1865	1 3	4374	2	Y	-0-					-0-
08	7347	X	6820	-0-	-527	-0-	776 1452	1 3	4592	2	Y	-0-					-0-
09	7110	X	6653	-0-	-457	-0-	657 2249	1 3	3747	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	5550	X	2496	-0-	-3054	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
05	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
07	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
08	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
*09	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	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
04	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	522	1	4501	2	N	-0-					-0-
05	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	564	1	4346	2	N	-0-					-0-
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	532	1	3779	2	N	-0-					-0-
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	554	1	2912	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	3096	-0-	-190	-0-	548	1	2548	2	N	-0-					-0-
*09	3180	X	3076	-0-	-104	-0-	528	1	2548	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		32	-0-	32	32	1	1	10	2	N	-0-					-0-
							21	3									

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
04	5100	X	3227	-0-	-1873	-0-	3227	3			Y	-0-					-0-
05	4712	X	3791	-0-	-921	-0-	3791	3			Y	-0-					-0-
06	4440	X	3196	-0-	-1244	-0-	3196	3			Y	-0-					-0-
07	4588	X	3087	-0-	-1501	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-
08	4588	X	3111	-0-	-1477	-0-	3111	3			Y	-0-					-0-
*09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			Y	-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
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	606	1	670	2	Y	-0-					-0-
							452	3									
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	434	1	337	2	Y	-0-					-0-
							105	3									
06	3000	N	7652	-0-	4652	4652	571	1	4181	2	Y	-0-					-0-
							2900	3									
07	3100	N	8247	-0-	5147	9799	579	1	5376	2	Y	-0-					-0-
							2292	3									
08	3100	N	8040	-0-	4940	14739	779	1	5517	2	Y	-0-					-0-
							1744	3									
*09	20870	X	6131	-0-	-14739	-0-	599	1	3457	2	Y	-0-					-0-
							2075	3									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	147	1	11130	2	N	-0-					-0-
05	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	152	1	11495	2	N	-0-					-0-
06	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	147	1	11014	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	193	1	11370	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	10364	-0-	-176	-0-	393	1	9971	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	7911	-0-	-2289	-0-	385	1	7526	2	N	-0-					-0-

HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9510	X	600	-0-	-8910	-0-	600	1			N	-0-					125
05	6014	X	2737	-0-	-3277	-0-	620	1	2117	2	N	-0-					125
06	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	600	1	3533	2	N	-0-					125
07	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	420	1	4528	2	N	-0-					125
08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	620	1	4744	2	N	-0-					125
*09	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	600	1	5742	2	N	-0-					125

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3361	2	56	9	N	51					185
05	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2516	2	90	9	N	82	161	1			106
06	3720	X	1703	-0-	-2017	-0-	1641	2	62	9	N	56					162
07	3844	X	2046	-0-	-1798	-0-	1954	2	92	9	N	84					246
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4072	2	24	9	N	22	166	1			102
*09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3931	2	34	9	N	31					133

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 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
04	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	287	1	2537	2	N	-0-					1
							5722	3									
05	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	286	1	3147	2	N	-0-	1	5			-0-
							5594	3									
06	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	846	1	2566	2	N	-0-					-0-
							5502	3									
07	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	891	1	2782	2	N	-0-					-0-
							5169	3									
08	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	1098	1	3081	2	N	-0-					-0-
							5346	3									
*09	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	1029	1	2906	2	N	-0-					-0-
							5810	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

04	12480	X	854	-0-	-11626	-0-	854	1			N	-0-					65
05	7719	X	1667	-0-	-6052	-0-	883	1	784	2	N	-0-					65
06	2700	X	2207	-0-	-493	-0-	854	1	1353	2	N	-0-					65
07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	883	1	1960	2	N	-0-					65
08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	883	1	1927	2	N	-0-					65
*09	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	854	1	2400	2	N	-0-					65

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

04	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6124	2	10	9	N	9					211
05	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5909	2	9	9	N	8					219
06	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7493	2	3	9	N	3					222
07	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-					222
08	7316	X	7278	-0-	-38	-0-	7278	2			N	-0-					222
09	7500	X	6841	-0-	-659	-0-	6841	2			N	-0-					222

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

04	8340	X	7349	-0-	-991	-0-	7349	3			Y	-0-					-0-
05	8618	X	7589	-0-	-1029	-0-	7589	3			Y	-0-					-0-
06	7470	X	7377	-0-	-93	-0-	7377	3			Y	-0-					-0-
07	7719	X	6911	-0-	-808	-0-	6911	3			Y	-0-					-0-
08	7719	X	6888	-0-	-831	-0-	6888	3			Y	-0-					-0-
09	7380	X	6680	-0-	-700	-0-	6680	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

04	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	3			Y	-0-					-0-
05	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	3			Y	-0-					-0-
06	8130	X	7235	-0-	-895	-0-	7235	3			Y	-0-					-0-
07	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	3			Y	-0-					-0-
08	8401	X	8275	-0-	-126	-0-	8275	3			Y	-0-					-0-
09	8010	X	6851	-0-	-1159	-0-	6851	3			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

04	14760	X	12821	-0-	-1939	-0-	511	1	7350	2	Y	-0-					-0-
							4960	3									
05	14229	X	12310	-0-	-1919	-0-	450	1	9034	2	Y	-0-					-0-
							2826	3									
06	12930	X	12256	-0-	-674	-0-	352	1	7028	2	Y	-0-					-0-
							4876	3									
07	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	438	1	9493	2	Y	-0-					-0-
							4047	3									
08	14091	X	14091	-0-	-0-	-0-	798	1	10100	2	Y	-0-					-0-
							3193	3									
*09	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	581	1	7814	2	Y	-0-					-0-
							4690	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	406 5430	1 3	2407	2	N	-0-					2
05	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	479 4942	1 3	2781	2	N	-0-	2	5			-0-
06	7890	X	7004	-0-	-886	-0-	68 4730	1 3	2206	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	7720	-0-	-805	-0-	430 4739	1 3	2551	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	8354	-0-	-171	-0-	649 4888	1 3	2817	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	7477	-0-	-773	-0-	500 4651	1 3	2326	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
04	8850	X	7833	-0-	-1017	-0-	421 5135	1 3	2277	2	N	-0-					2
05	9145	X	6768	-0-	-2377	-0-	467 4032	1 3	2269	2	N	-0-	2	5			-0-
06	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	475 5245	1 3	2446	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	8024	-0-	-67	-0-	480 4904	1 3	2640	2	N	-0-					-0-
08	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	606 4873	1 3	2808	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	6289	-0-	-1871	-0-	305 3989	1 3	1995	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
04	8910	X	8592	-0-	-318	-0-	305 5741	1 3	2546	2	N	-0-					2
05	9021	X	8688	-0-	-333	-0-	344 5340	1 3	3004	2	N	-0-	1	5			1
06	8730	X	8210	-0-	-520	-0-	343 5365	1 3	2502	2	N	-0-					1
07	9021	X	8115	-0-	-906	-0-	325 5064	1 3	2726	2	N	-0-					1
08	8866	X	7275	-0-	-1591	-0-	441 4335	1 3	2499	2	N	-0-					1
09	8580	X	7739	-0-	-841	-0-	310 4952	1 3	2477	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
04	5160	X	4186	-0-	-974	-0-	378 2399	1 3	1376 33	2 9	N	30					47
05	4495	X	4250	-0-	-245	-0-	376 4	1 9	3870	2	N	4					51
06	4440	X	4362	-0-	-78	-0-	373 2	1 9	3987	2	N	2					53
07	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	415 21	1 9	4516	2	N	19	59	1			13
08	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	416 9	1 9	4326	2	N	8					21
*09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	401 34	1 9	4084	2	N	31					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	6720	X	5820	-0-	-900	-0-	459	1	1942	2	N	29					47
							3387	3	32	9							
05	6944	X	6130	-0-	-814	-0-	563	1	5561	2	N	5					52
							6	9									
06	6240	X	5890	-0-	-350	-0-	515	1	5374	2	N	1					53
							1	9									
07	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	541	1	5708	2	N	11	52	1			12
							12	9									
08	6138	X	5940	-0-	-198	-0-	541	1	5392	2	N	6					18
							7	9									
09	5940	X	5680	-0-	-260	-0-	524	1	5133	2	N	21					39
							23	9									

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

04	6690	X	3345	-0-	-3345	-0-	168	1	3177	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	4588	-0-	-2325	-0-	139	1	4449	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4723	-0-	-677	-0-	180	1	4543	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4624	-0-	-646	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3926	-0-	-662	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4177	-0-	-533	-0-	4177	2			N	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

04	8880	X	5535	-0-	-3345	-0-	340	1	5178	2	Y	15	55	1			70
							17	9									
05	7161	X	6509	-0-	-652	-0-	368	1	6112	2	Y	26					96
							29	9									
06	6360	X	5989	-0-	-371	-0-	380	1	5594	2	Y	14	59	1			51
							15	9									
07	6014	X	4994	-0-	-1020	-0-	379	1	4602	2	Y	12					63
							13	9									
08	6510	X	5948	-0-	-562	-0-	379	1	5543	2	Y	24					87
							26	9									
09	6300	X	4974	-0-	-1326	-0-	367	1	4588	2	Y	17					104
							19	9									

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

04	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	531	1	7286	2	N	-0-					-0-
05	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	505	1	7139	2	N	-0-					-0-
06	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	431	1	6541	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	6982	-0-	-923	-0-	436	1	6546	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	6910	-0-	-995	-0-	400	1	6510	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6162	-0-	-1488	-0-	522	1	5640	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

04	4980	X	3917	-0-	-1063	-0-	172	1	1365	2	N	-0-					18
							2380	3									
05	5146	X	5002	-0-	-144	-0-	171	1	4831	2	N	-0-					18
06	4980	X	4681	-0-	-299	-0-	158	1	4522	2	N	1					19
							1	9									
07	5146	X	4769	-0-	-377	-0-	148	1	4621	2	N	-0-	5	1			14
08	5053	X	4620	-0-	-433	-0-	153	1	4467	2	N	-0-					14
09	4830	X	4656	-0-	-174	-0-	145	1	4511	2	N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	5370	X	4062	-0-	-1308	-0-	176	1	1416	2	N	1					36
							2469	3	1	9							
05	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	187	1	5891	2	N	-0-					36
06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	185	1	5826	2	N	1					37
							1	9									
07	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	202	1	5894	2	N	-0-	15	1			22
08	6076	X	5833	-0-	-243	-0-	199	1	5634	2	N	-0-					22
09	6000	X	5495	-0-	-505	-0-	189	1	5306	2	N	-0-					22

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
04	13830	X	13608	-0-	-222	-0-	392	1	4060	2	N	-0-					3
							9156	3									
05	14291	X	13612	-0-	-679	-0-	406	1	4755	2	N	-0-	2	5			1
							8451	3									
06	14070	X	12769	-0-	-1301	-0-	383	1	3939	2	N	-0-					1
							8447	3									
07	14539	X	12350	-0-	-2189	-0-	400	1	4182	2	N	-0-					1
							7768	3									
08	14539	X	13327	-0-	-1212	-0-	756	1	4596	2	N	-0-					1
							7975	3									
09	13620	X	12346	-0-	-1274	-0-	635	1	3905	2	N	-0-					1
							7806	3									

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
04	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	462	1	4689	2	N	-0-					3
							10574	3									
05	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	477	1	5486	2	N	-0-	2	5			1
							9750	3									
06	14580	X	14421	-0-	-159	-0-	438	1	4447	2	N	-0-					1
							9536	3									
07	15066	X	13251	-0-	-1815	-0-	471	1	4472	2	N	-0-					1
							8308	3									
08	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	891	1	5292	2	N	-0-					1
							9182	3									
09	14580	X	14464	-0-	-116	-0-	746	1	4574	2	N	-0-					1
							9144	3									

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
04	4740	X	4234	-0-	-506	-0-	283	1	1214	2	N	-0-					1
							2737	3									
05	4898	X	4616	-0-	-282	-0-	299	1	1554	2	N	-0-	1	5			-0-
							2763	3									
06	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	407	1	1384	2	N	-0-					-0-
							2969	3									
07	4898	X	4848	-0-	-50	-0-	435	1	1544	2	N	-0-					-0-
							2869	3									
08	4898	X	4528	-0-	-370	-0-	387	1	1514	2	N	-0-					-0-
							2627	3									
09	4740	X	3808	-0-	-932	-0-	299	1	1170	2	N	-0-					-0-
							2339	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

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
04	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-		208	1	2143	2	N	-0-					1
								4832	3									
05	7533	X	7044	-0-	-489	-0-		215	1	2459	2	N	-0-	1	5			-0-
								4370	3									
06	8070	X	6552	-0-	-1518	-0-		294	1	1990	2	N	-0-					-0-
								4268	3									
07	8339	X	5856	-0-	-2483	-0-		280	1	1951	2	N	-0-					-0-
								3625	3									
08	8339	X	6422	-0-	-1917	-0-		404	1	2200	2	N	-0-					-0-
								3818	3									
09	7170	X	6500	-0-	-670	-0-		348	1	2051	2	N	-0-					-0-
								4101	3									

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

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
04	4440	X	3647	-0-	-793	-0-		164	1	3469	2	Y	13					45
								14	9									
05	4526	X	4226	-0-	-300	-0-		169	1	4047	2	Y	9	16	1			38
								10	9									
06	4380	X	4148	-0-	-232	-0-		166	1	3974	2	Y	7					45
								8	9									
07	4526	X	3986	-0-	-540	-0-		170	1	3810	2	Y	5					50
								6	9									
08	4216	X	4151	-0-	-65	-0-		170	1	3942	2	Y	35	36	1			49
								39	9									
09	4140	X	3832	-0-	-308	-0-		169	1	3659	2	Y	4	36	1			17
								4	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

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
04	3930	X	3733	-0-	-197	-0-		166	1	3553	2	Y	13					45
								14	9									
05	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-		170	1	4096	2	Y	9	16	1			38
								10	9									
06	4230	X	4206	-0-	-24	-0-		169	1	4029	2	Y	7					45
								8	9									
07	4371	X	4114	-0-	-257	-0-		179	1	3929	2	Y	5					50
								6	9									
08	4278	X	3998	-0-	-280	-0-		179	1	3780	2	Y	35	36	1			49
								39	9									
09	4200	X	3669	-0-	-531	-0-		168	1	3497	2	Y	4	36	1			17
								4	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

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
04	6570	X	5734	-0-	-836	-0-		263	1	5457	2	Y	13					45
								14	9									
05	7192	X	5639	-0-	-1553	-0-		270	1	5359	2	Y	9	16	1			38
								10	9									
06	6960	X	5817	-0-	-1143	-0-		244	1	5565	2	Y	7					45
								8	9									
07	7192	X	5520	-0-	-1672	-0-		247	1	5267	2	Y	5					50
								6	9									
08	6541	X	5287	-0-	-1254	-0-		246	1	5002	2	Y	35	36	1			49
								39	9									
09	5820	X	5759	-0-	-61	-0-		242	1	5513	2	Y	4	36	1			17
								4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	4290	X	4040	-0-	-250	-0-	183	1	3843	2	Y	13					45
							14	9									
05	4619	X	4379	-0-	-240	-0-	190	1	4179	2	Y	9	16	1			38
							10	9									
06	4470	X	4455	-0-	-15	-0-	181	1	4266	2	Y	7					45
							8	9									
07	4619	X	4501	-0-	-118	-0-	192	1	4303	2	Y	5					50
							6	9									
08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	193	1	4319	2	Y	35	36	1			49
							39	9									
09	4470	X	4233	-0-	-237	-0-	186	1	4043	2	Y	4	36	1			17
							4	9									

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	738	1	1274	2	Y	-0-					-0-
							860	3									
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	838	1	1666	2	Y	-0-					-0-
							521	3									
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	774	1	1267	2	Y	-0-					-0-
							879	3									
07	3007	X	490	-0-	-2517	-0-	490	1			Y	-0-					-0-
08	3038	X	40	-0-	-2998	-0-	40	1			Y	-0-					-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

04	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	838	1	2161	2	Y	-0-					-0-
							1458	3									
05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	845	1	2969	2	Y	-0-					-0-
							929	3									
06	4680	X	4464	-0-	-216	-0-	765	1	2184	2	Y	-0-					-0-
							1515	3									
07	4836	X	1265	-0-	-3571	-0-	933	1	233	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
08	4836	X	3866	-0-	-970	-0-	1099	1	2102	2	Y	-0-					-0-
							665	3									
*09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	1209	1	2136	2	Y	-0-					-0-
							1282	3									

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

04	12270	X	10538	-0-	-1732	-0-	10473	2	65	9	Y	59					96
05	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	12727	2	86	9	Y	78	118	1			56
06	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	13255	2	53	9	Y	48	62	1			42
07	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	13611	2	51	9	Y	46	54	1			34
08	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	14010	2	46	9	Y	42					76
*09	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13420	2	52	9	Y	47	54	1			69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	7590	X	4982	-0-	-2608	-0-	291	1	1709	2	N	-0-					26
							2982	3									
05	7998	X	6757	-0-	-1241	-0-	243	1	6514	2	N	-0-					26
06	8370	X	6268	-0-	-2102	-0-	215	1	6052	2	N	1					27
							1	9									
07	8649	X	6410	-0-	-2239	-0-	212	1	6198	2	N	-0-	9	1			18
08	8649	X	5972	-0-	-2677	-0-	209	1	5763	2	N	-0-					18
09	6540	X	6306	-0-	-234	-0-	199	1	6107	2	N	-0-					18

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
04	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	471	1	4080	2	Y	-0-					-0-
							2754	3									
05	7254	X	6988	-0-	-266	-0-	459	1	4973	2	Y	-0-					-0-
							1556	3									
06	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	364	1	3859	2	Y	-0-					-0-
							2677	3									
07	7564	X	7222	-0-	-342	-0-	387	1	4792	2	Y	-0-					-0-
							2043	3									
08	7564	X	7114	-0-	-450	-0-	559	1	4980	2	Y	-0-					-0-
							1575	3									
09	7320	X	6846	-0-	-474	-0-	471	1	3984	2	Y	-0-					-0-
							2391	3									

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
04	4200	X	3995	-0-	-205	-0-	476	1	2101	2	Y	-0-					-0-
							1418	3									
05	4712	X	4060	-0-	-652	-0-	552	1	2672	2	Y	-0-					-0-
							836	3									
06	4560	X	4275	-0-	-285	-0-	481	1	2240	2	Y	-0-					-0-
							1554	3									
07	4712	X	4231	-0-	-481	-0-	515	1	2605	2	Y	-0-					-0-
							1111	3									
08	4123	X	3990	-0-	-133	-0-	643	1	2543	2	Y	-0-					-0-
							804	3									
09	4290	X	4107	-0-	-183	-0-	598	1	2193	2	Y	-0-					-0-
							1316	3									

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
04	9180	X	8869	-0-	-311	-0-	427	1	2593	2	N	-0-					2
							5849	3									
05	9424	X	8715	-0-	-709	-0-	491	1	2961	2	N	-0-	2	5			-0-
							5263	3									
06	8910	X	8156	-0-	-754	-0-	75	1	2570	2	N	-0-					-0-
							5511	3									
07	9176	X	8575	-0-	-601	-0-	425	1	2852	2	N	-0-					-0-
							5298	3									
08	9176	X	8694	-0-	-482	-0-	678	1	2931	2	N	-0-					-0-
							5085	3									
09	8880	X	6788	-0-	-2092	-0-	508	1	2094	2	N	-0-					-0-
							4186	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	4890	X	4506	-0-	-384	-0-	270	1	1301	2	N	-0-					1
							2935	3									
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	273	1	1568	2	N	-0-	1	5			-0-
							2787	3									
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	332	1	1277	2	N	-0-					-0-
							2739	3									
07	4650	X	4120	-0-	-530	-0-	376	1	1310	2	N	-0-					-0-
							2434	3									
08	4650	X	4111	-0-	-539	-0-	354	1	1374	2	N	-0-					-0-
							2383	3									
09	4500	X	4329	-0-	-171	-0-	295	1	1345	2	N	-0-					-0-
							2689	3									

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
04	4500	X	3844	-0-	-656	-0-	784	1	1827	2	Y	-0-					-0-
							1233	3									
05	4650	X	3928	-0-	-722	-0-	791	1	2389	2	Y	-0-					-0-
							748	3									
06	4290	X	3615	-0-	-675	-0-	718	1	1710	2	Y	-0-					-0-
							1187	3									
07	4123	X	2378	-0-	-1745	-0-	1275	1	773	2	Y	-0-					-0-
							330	3									
08	3968	X	1735	-0-	-2233	-0-	927	1	614	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
09	3840	X	732	-0-	-3108	-0-	732	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
04	6990	X	5957	-0-	-1033	-0-	5927	2	30	9	N	27					77
05	6975	X	5802	-0-	-1173	-0-	5774	2	28	9	N	25					102
06	6750	X	5746	-0-	-1004	-0-	5724	2	22	9	N	20					122
07	6603	X	6290	-0-	-313	-0-	6257	2	33	9	N	30					152
08	6386	X	6251	-0-	-135	-0-	6226	2	25	9	N	23					175
*09	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5943	2	28	9	N	25					200

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
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	419	1	957	2	Y	-0-					-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	498	1	899	2	Y	-0-					-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	469	1	964	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1015	-0-	-411	-0-	491	1	524	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	717	-0-	-678	-0-	469	1	248	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	888	-0-	-552	-0-	476	1	412	2	Y	-0-					-0-

T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11880	X	10901	-0-	-979	-0-	1372	1	9529	2	Y	-0-					-0-
05	12183	X	11122	-0-	-1061	-0-	1386	1	9736	2	Y	-0-					-0-
06	11790	X	10537	-0-	-1253	-0-	1303	1	9234	2	Y	-0-					-0-
07	12183	X	10280	-0-	-1903	-0-	1399	1	8881	2	Y	-0-					-0-
08	11253	X	10227	-0-	-1026	-0-	1393	1	8834	2	Y	-0-					-0-
09	10890	X	9255	-0-	-1635	-0-	1377	1	7878	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-					198
05	7471	X	842	-0-	-6629	-0-	541	1	133	2	N	153	169	1			182
							168	9									
06	6000	X	4634	-0-	-1366	-0-	854	1	3780	2	N	-0-					182
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	883	1	3569	2	N	-0-					182
08	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	883	1	5979	2	N	-0-					182
*09	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	854	1	5602	2	N	-0-					182

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

04	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8692	2	11	9	N	10					130
05	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	11390	2	13	9	N	12					142
06	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	2			N	-0-					142
07	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9148	2	1	9	N	1					143
08	10571	X	9007	-0-	-1564	-0-	8996	2	11	9	N	10					153
09	10230	X	8104	-0-	-2126	-0-	8094	2	10	9	N	9					162

ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

04	5010	X	4326	-0-	-684	-0-	191	1	4121	2	Y	13					45
							14	9									
05	5208	X	4951	-0-	-257	-0-	194	1	4747	2	Y	9	16	1			38
							10	9									
06	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	208	1	4937	2	Y	7					45
							8	9									
07	5208	X	4972	-0-	-236	-0-	213	1	4753	2	Y	5					50
							6	9									
08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	213	1	4724	2	Y	35	36	1			49
							39	9									
09	5070	X	4459	-0-	-611	-0-	202	1	4253	2	Y	4	36	1			17
							4	9									

MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

04	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7954	2	44	9	N	40	174	1			96
05	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8360	2	58	9	N	53					149
06	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7794	2	46	9	N	42					191
07	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7863	2	47	9	N	43					234
08	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7383	2	42	9	N	38					272
*09	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7392	2	67	9	N	61	178	1			155

GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

04	11370	X	8265	-0-	-3105	-0-	8262	2	3	9	N	3					48
05	11656	X	10289	-0-	-1367	-0-	10279	2	10	9	N	9					57
06	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	11779	2	7	9	N	6					63
07	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	13131	2	19	9	N	17					80
08	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10968	2	8	9	N	7					87
09	11790	X	10570	-0-	-1220	-0-	10541	2	29	9	N	26					113

M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

04	15570	X	14978	-0-	-592	-0-	14913	2	65	9	Y	59					96
05	16089	X	14759	-0-	-1330	-0-	14673	2	86	9	Y	78	118	1			56
06	15330	X	12992	-0-	-2338	-0-	12935	2	57	9	Y	52	62	1			46
07	15841	X	13921	-0-	-1920	-0-	13844	2	77	9	Y	70	69	1			47
08	15841	X	13880	-0-	-1961	-0-	13812	2	68	9	Y	62					109
09	14970	X	13135	-0-	-1835	-0-	13058	2	77	9	Y	70	78	1			101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12720	X	12041	-0-	-679	-0-	11976	2	65	9	Y	59					103
05	13144	X	12197	-0-	-947	-0-	12112	2	85	9	Y	77	123	1			57
06	12480	X	11479	-0-	-1001	-0-	11426	2	53	9	Y	48	63	1			42
07	12803	X	9518	-0-	-3285	-0-	9467	2	51	9	Y	46	54	1			34
08	12431	X	8074	-0-	-4357	-0-	8028	2	46	9	Y	42					76
09	12030	X	7589	-0-	-4441	-0-	7537	2	52	9	Y	47	54	1			69

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

04	7050	X	5685	-0-	-1365	-0-	808	1	4877	2	Y	-0-					-0-
05	7099	X	5902	-0-	-1197	-0-	808	1	5094	2	Y	-0-					-0-
06	6540	X	5726	-0-	-814	-0-	817	1	4909	2	Y	-0-					-0-
07	6758	X	5615	-0-	-1143	-0-	851	1	4764	2	Y	-0-					-0-
08	5983	X	5725	-0-	-258	-0-	856	1	4869	2	Y	-0-					-0-
09	5730	X	5722	-0-	-8	-0-	857	1	4865	2	Y	-0-					-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

04	19260	X	19086	-0-	-174	-0-	19065	2	21	9	N	19					432
05	21266	X	19575	-0-	-1691	-0-	19557	2	18	9	N	16					448
06	20580	X	18817	-0-	-1763	-0-	18806	2	11	9	N	10	170	1	13	5	275
07	21266	X	20264	-0-	-1002	-0-	20262	2	2	9	N	2	179	1			98
08	20522	X	19549	-0-	-973	-0-	19537	2	12	9	N	11					109
09	19080	X	18568	-0-	-512	-0-	18535	2	33	9	N	30					139

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

04	8280	X	7546	-0-	-734	-0-	7546	3			N	-0-					-0-
05	8556	X	7892	-0-	-664	-0-	7892	3			N	-0-					-0-
06	8100	X	6088	-0-	-2012	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	7603	-0-	-767	-0-	7603	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	6456	-0-	-1914	-0-	6456	3			N	-0-					-0-
09	7650	X	6801	-0-	-849	-0-	6801	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

04	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	13067	3			N	-0-					-0-
05	13175	X	12365	-0-	-810	-0-	12365	3			N	-0-					-0-
06	14310	X	14126	-0-	-184	-0-	14126	3			N	-0-					-0-
07	14787	X	14207	-0-	-580	-0-	14207	3			N	-0-					-0-
08	14787	X	13481	-0-	-1306	-0-	13481	3			N	-0-					-0-
09	14130	X	12335	-0-	-1795	-0-	12335	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

04	4800	X	4087	-0-	-713	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	3776	-0-	-1091	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4243	-0-	-257	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4271	-0-	-379	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4408	-0-	-149	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	4059	-0-	-171	-0-	4059	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	301	1	5065	2	N	1					10
							1	9									
05	6169	X	5197	-0-	-972	-0-	308	1	4887	2	N	2					12
							2	9									
06	5970	X	3667	-0-	-2303	-0-	245	1	3422	2	N	-0-					12
07	6169	X	3793	-0-	-2376	-0-	249	1	3543	2	N	1	6	1			7
							1	9									
08	5642	X	5383	-0-	-259	-0-	252	1	5129	2	N	2					9
							2	9									
09	5370	X	4247	-0-	-1123	-0-	243	1	4003	2	N	1					10
							1	9									

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	5256	-0-	-534	-0-	310	1	4945	2	N	1					33
							1	9									
05	6448	X	4152	-0-	-2296	-0-	287	1	3864	2	N	1					34
							1	9									
06	6240	X	5274	-0-	-966	-0-	295	1	4977	2	N	2					36
							2	9									
07	6448	X	5819	-0-	-629	-0-	335	1	5484	2	N	-0-	23	1			13
08	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	337	1	5945	2	N	2					15
							2	9									
*09	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	326	1	5648	2	N	1					16
							1	9									

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
04	7110	X	5332	-0-	-1778	-0-	298	1	5033	2	N	1					8
							1	9									
05	7347	X	5175	-0-	-2172	-0-	292	1	4882	2	N	1					9
							1	9									
06	5910	X	5200	-0-	-710	-0-	304	1	4894	2	N	2					11
							2	9									
07	6107	X	5432	-0-	-675	-0-	322	1	5109	2	N	1	6	1			6
							1	9									
08	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	321	1	5420	2	N	2					8
							2	9									
09	5340	X	5215	-0-	-125	-0-	311	1	4903	2	N	1					9
							1	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
04	4200	X	3838	-0-	-362	-0-	208	1	3629	2	N	1					9
							1	9									
05	4588	X	3774	-0-	-814	-0-	217	1	3557	2	N	-0-					9
06	4440	X	3338	-0-	-1102	-0-	208	1	3127	2	N	3					12
							3	9									
07	4588	X	3261	-0-	-1327	-0-	197	1	3064	2	N	-0-	6	1			6
08	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	192	1	3930	2	N	2					8
							2	9									
*09	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	185	1	4079	2	N	-0-					8

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
04	8130	X	7000	-0-	-1130	-0-	6976	2	24	9	N	22	175	1			57
05	7843	X	7173	-0-	-670	-0-	7173	2			N	-0-					57
06	7530	X	6943	-0-	-587	-0-	6943	2			N	-0-					57
07	7533	X	7155	-0-	-378	-0-	7155	2			N	-0-					57
08	7223	X	7069	-0-	-154	-0-	7069	2			N	-0-					57
09	6990	X	6413	-0-	-577	-0-	6404	2	9	9	N	8					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	12930	X	11978	-0-	-952	-0-	11970	2	8	9	N	7					375
05	13516	X	13335	-0-	-181	-0-	13322	2	13	9	N	12					387
06	13080	X	12554	-0-	-526	-0-	12551	2	3	9	N	3					390
07	13516	X	12235	-0-	-1281	-0-	12235	2			N	-0-					390
08	13330	X	11437	-0-	-1893	-0-	11437	2			N	-0-					390
09	12900	X	10609	-0-	-2291	-0-	10547	2	62	9	N	56	171	1			275

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
04	13980	X	13292	-0-	-688	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	13122	-0-	-797	-0-	13122	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	12319	-0-	-1271	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	12541	-0-	-1502	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12192	-0-	-1851	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	11496	-0-	-1794	-0-	11496	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	13469	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	12950	-0-	-1062	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	12648	-0-	-912	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	13368	-0-	-644	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	13079	-0-	-840	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
*09	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13644	2			N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3259	-0-	-371	-0-	79	1	3180	2	N	-0-					-0-
05	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	223	1	6875	2	N	-0-					-0-
06	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	395	1	8024	2	N	-0-					-0-
07	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	418	1	6262	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3092	-0-	-659	-0-	437	1	2655	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	2220	-0-	-1410	-0-	99	1	2121	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	300	1	7408	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6703	-0-	-55	-0-	307	1	6396	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	5441	-0-	-1099	-0-	269	1	5172	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	4993	-0-	-1765	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	5088	-0-	-1670	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	4991	-0-	-1549	-0-	4991	2			N	-0-					-0-

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	917	1	5240	2	Y	42					214
							46	9									
05	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	850	1	3672	2	Y	48	120	1			142
							53	9									
06	1590	X	432	-0-	-1158	-0-	358	1	22	2	Y	47					189
							52	9									
07	6417	X	4971	-0-	-1446	-0-	535	1	4393	2	Y	39					228
							43	9									
08	6417	X	4877	-0-	-1540	-0-	188	1	4652	2	Y	34	126	1			136
							37	9									
09	6210	X	2954	-0-	-3256	-0-	354	1	2585	2	Y	14					150
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14700	X	13073	-0-	-1627	-0-	13073	3			N	-0-					-0-
05	15190	X	14896	-0-	-294	-0-	14896	3			N	-0-					-0-
06	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	14477	3			N	-0-					-0-
07	14198	X	13809	-0-	-389	-0-	13809	3			N	-0-					-0-
08	14911	X	12317	-0-	-2594	-0-	12317	3			N	-0-					-0-
09	14490	X	13018	-0-	-1472	-0-	13018	3			N	-0-					-0-

ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	638	1	5767	2	Y	73	176	1			70
							80	9									
05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	450	1	4343	2	Y	-0-					70
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	195	1	4934	2	Y	29					99
							32	9									
07	6696	X	5657	-0-	-1039	-0-	199	1	5419	2	Y	35					134
							39	9									
08	6696	X	5684	-0-	-1012	-0-	75	1	5551	2	Y	53					187
							58	9									
*09	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	564	1	6663	2	Y	166					353
							183	9									

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	3827	-0-	-793	-0-	381	1	3432	2	Y	13					67
							14	9									
05	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	852	1	6124	2	Y	16	38	1			45
							18	9									
06	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	724	1	10343	2	Y	16					61
							18	9									
07	11253	X	10566	-0-	-687	-0-	585	1	9938	2	Y	39					100
							43	9									
08	10540	X	9457	-0-	-1083	-0-	248	1	9172	2	Y	34	58	1			76
							37	9									
09	11100	X	2404	-0-	-8696	-0-	189	1	2203	2	Y	11					87
							12	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
04	14919	X	14919	-0-	-0-	-0-	14877	2	42	9	N	38					233
05	16306	X	15269	-0-	-1037	-0-	15215	2	54	9	N	49					282
06	15780	X	14705	-0-	-1075	-0-	14664	2	41	9	N	37	168	1			151
07	16306	X	15801	-0-	-505	-0-	15762	2	39	9	N	35					186
08	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	15899	2	33	9	N	30					216
*09	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	15061	2	47	9	N	43					259

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
04	4890	X	4780	-0-	-110	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4477	-0-	-576	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4409	-0-	-121	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4794	-0-	-135	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4331	-0-	-598	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	3639	-0-	-1131	-0-	3639	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	16830	X	15973	-0-	-857	-0-	15973	3			N	-0-					-0-
05	17391	X	15894	-0-	-1497	-0-	15894	3			N	-0-					-0-
06	16710	X	14296	-0-	-2414	-0-	14296	3			N	-0-					-0-
07	16957	X	14155	-0-	-2802	-0-	14155	3			N	-0-					-0-
08	16833	X	14481	-0-	-2352	-0-	14481	3			N	-0-					-0-
09	15960	X	14206	-0-	-1754	-0-	14206	3			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 10996

04	15240	X	13816	-0-	-1424	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	14785	-0-	-963	-0-	14785	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	13889	-0-	-721	-0-	13889	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	13719	-0-	-1378	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	13731	-0-	-1056	-0-	13731	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	13407	-0-	-903	-0-	13407	2			N	-0-					-0-

HAMMOND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268157 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7652 - 12053

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

04	6540	X	6442	-0-	-98	-0-	736	1	5674	2	N	29					167
							32	9									
05	6758	X	5362	-0-	-1396	-0-	775	1	4562	2	N	23					190
							25	9									
06	6540	X	3515	-0-	-3025	-0-	736	1	2766	2	N	12					202
							13	9									
07	6758	X	2698	-0-	-4060	-0-	775	1	1871	2	N	47	164	1			85
							52	9									
08	6758	X	3906	-0-	-2852	-0-	775	1	3095	2	N	33					118
							36	9									
09	6450	X	5359	-0-	-1091	-0-	750	1	4585	2	N	22					140
							24	9									

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

04	12060	X	10491	-0-	-1569	-0-	10491	3			N	-0-					-0-
05	11594	X	9543	-0-	-2051	-0-	9543	3			N	-0-					-0-
06	10710	X	9470	-0-	-1240	-0-	9470	3			N	-0-					-0-
07	11067	X	9981	-0-	-1086	-0-	9981	3			N	-0-					-0-
08	10850	X	10547	-0-	-303	-0-	10547	3			N	-0-					-0-
09	10500	X	9012	-0-	-1488	-0-	9012	3			N	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

04	7290	X	6213	-0-	-1077	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6243	-0-	-1290	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	4784	-0-	-2116	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5392	-0-	-1738	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5616	-0-	-801	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5218	-0-	-992	-0-	5218	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	6570	X	6375	-0-	-195	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5344	-0-	-1135	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5501	-0-	-559	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6099	-0-	-504	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5328	-0-	-1275	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5379	-0-	-1011	-0-	5379	2			N	-0-					-0-

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
04	9540	X	8231	-0-	-1309	-0-	8231	2			N	-0-					8
05	9424	X	9139	-0-	-285	-0-	9139	2			N	-0-					8
06	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			N	-0-					8
07	8742	X	8560	-0-	-182	-0-	8560	2			N	-0-					8
08	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			N	-0-					8
09	8940	X	8601	-0-	-339	-0-	8601	2			N	-0-					8

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8250	X	7529	-0-	-721	-0-	7441	2	88	9	N	80	174	1			108
05	8463	X	7687	-0-	-776	-0-	7626	2	61	9	N	55					163
06	8100	X	7437	-0-	-663	-0-	7389	2	48	9	N	44					207
07	8029	X	7796	-0-	-233	-0-	7675	2	121	9	N	110	172	1			145
08	7874	X	7743	-0-	-131	-0-	7669	2	74	9	N	67					212
09	7530	X	7308	-0-	-222	-0-	7273	2	35	9	N	32	171	1			73

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8400	X	7780	-0-	-620	-0-	7769	2	11	9	N	10					178
05	8525	X	7442	-0-	-1083	-0-	7432	2	10	9	N	9					187
06	7830	X	7152	-0-	-678	-0-	7146	2	6	9	N	5					192
07	8091	X	7633	-0-	-458	-0-	7622	2	11	9	N	10					202
08	8091	X	7661	-0-	-430	-0-	7652	2	9	9	N	8					210
09	7770	X	7639	-0-	-131	-0-	7637	2	2	9	N	2					212

B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	870	1	8970	2	N	20					252
							22	9									
05	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	899	1	8036	2	N	26					278
							29	9									
06	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	870	1	8009	2	N	17					295
							19	9									
07	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	899	1	9363	2	N	-0-					295
08	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	899	1	7766	2	N	35	171	1			159
							39	9									
*09	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	870	1	8881	2	N	31					190
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	201	1	2644	2	N	54					97
							4611	3	59	9							
05	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	209	1	8159	2	N	-0-					97
06	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	230	1	8838	2	N	1					98
							1	9									
07	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	254	1	9558	2	N	54	2	1			150
							59	9									
08	8370	X	8150	-0-	-220	-0-	273	1	7877	2	N	-0-					150
09	9060	X	5921	-0-	-3139	-0-	256	1	5646	2	N	17					167
							19	9									

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
04	8190	X	7294	-0-	-896	-0-	332	1	2531	2	N	15					25
							4414	3	17	9							
05	7626	X	7568	-0-	-58	-0-	358	1	7200	2	N	9	20	1			14
							10	9									
06	7560	X	7218	-0-	-342	-0-	311	1	6904	2	N	3	10	1			7
							3	9									
07	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	368	1	11019	2	N	17	17	1			7
							19	9									
08	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	473	1	9868	2	N	-0-					7
*09	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	460	1	10421	2	N	-0-					7

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
04	10080	X	9455	-0-	-625	-0-	96	1	9331	2	N	25					138
							28	9									
05	10416	X	9738	-0-	-678	-0-	1	1	9707	2	N	27					165
							30	9									
06	10080	X	9171	-0-	-909	-0-	8	1	9160	2	N	3					168
							3	9									
07	10416	X	9494	-0-	-922	-0-	4	1	9469	2	N	19	148	1			39
							21	9									
08	10230	X	9438	-0-	-792	-0-	79	1	9351	2	N	7	25	1			21
							8	9									
09	9450	X	9230	-0-	-220	-0-	153	1	9070	2	N	6					27
							7	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
04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	854	1	3715	2	N	45					158
							50	9									
05	4526	X	4030	-0-	-496	-0-	882	1	3112	2	N	33					191
							36	9									
06	4500	X	4420	-0-	-80	-0-	854	1	3533	2	N	30					221
							33	9									
07	4650	X	4394	-0-	-256	-0-	883	1	3434	2	N	70	167	1			124
							77	9									
08	4650	X	4500	-0-	-150	-0-	883	1	3573	2	N	40					164
							44	9									
09	4500	X	4268	-0-	-232	-0-	852	1	3375	2	N	37					201
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	8400	X	1737	-0-	-6663	-0-	427	1	1292	2	Y	16	55	1			55
							18	9									
05	8680	X	5571	-0-	-3109	-0-	684	1	4870	2	Y	15					70
							17	9									
06	8190	X	6038	-0-	-2152	-0-	541	1	5482	2	Y	14	49	1			35
							15	9									
07	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	797	1	4900	2	Y	3					38
							3	9									
08	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	883	1	5975	2	Y	8					46
							9	9									
*09	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	142	1	6355	2	Y	56	55	1			47
							62	9									

CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

04	11970	X	10674	-0-	-1296	-0-	10639	2	35	9	Y	32	110	1			110
05	11625	X	10412	-0-	-1213	-0-	10378	2	34	9	Y	31					141
06	11250	X	9701	-0-	-1549	-0-	9657	2	44	9	Y	40	104	1			77
07	11625	X	9830	-0-	-1795	-0-	9815	2	15	9	Y	14					91
08	11036	X	9913	-0-	-1123	-0-	9902	2	11	9	Y	10					101
09	10680	X	9335	-0-	-1345	-0-	9274	2	61	9	Y	55	85	1			71

CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	854	1	4140	2	N	52					159
							57	9									
05	6293	X	5224	-0-	-1069	-0-	883	1	4252	2	N	81	168	1			72
							89	9									
06	6090	X	4918	-0-	-1172	-0-	854	1	4041	2	N	21					93
							23	9									
07	6293	X	5596	-0-	-697	-0-	940	1	4573	2	N	75					168
							83	9									
08	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	883	1	5176	2	N	40					208
							44	9									
*09	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	854	1	4814	2	N	25	172	1			61
							28	9									

MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4860	X	3459	-0-	-1401	-0-	232	1	1170	2	N	15					25
							2040	3	17	9							
05	5022	X	3528	-0-	-1494	-0-	189	1	3264	2	N	68	39	1			54
							75	9									
06	4860	X	3933	-0-	-927	-0-	123	1	3810	2	N	-0-	42	1			12
07	5022	X	1788	-0-	-3234	-0-	117	1	1671	2	N	-0-	8	1			4
08	3751	X	1885	-0-	-1866	-0-	111	1	1774	2	N	-0-					4
*09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	108	1	4093	2	N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9900	X	8753	-0-	-1147	-0-	95	1	8617	2	N	37	181	1			57
							41	9									
05	10106	X	9575	-0-	-531	-0-	1	1	9545	2	N	26					83
							29	9									
06	9750	X	9170	-0-	-580	-0-	8	1	9114	2	N	44					127
							48	9									
07	9920	X	9337	-0-	-583	-0-	4	1	9327	2	N	5					132
							6	9									
08	9734	X	8903	-0-	-831	-0-	75	1	8807	2	N	19	87	1			64
							21	9									
09	9270	X	9149	-0-	-121	-0-	148	1	8969	2	N	29					93
							32	9									

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	13235	2	56	9	N	51					340
05	13020	X	12888	-0-	-132	-0-	12833	2	55	9	N	50					390
06	13500	X	11959	-0-	-1541	-0-	11923	2	36	9	N	33					423
07	13950	X	8232	-0-	-5718	-0-	199	1	7994	2	N	35					458
							39	9									
08	13950	X	6302	-0-	-7648	-0-	142	1	6126	2	N	31	177	1			312
							34	9									
09	13290	X	9522	-0-	-3768	-0-	740	1	8773	2	N	8					320
							9	9									

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
04	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	15387	2	141	9	N	128					343
05	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	15620	2	130	9	N	118	31	5			430
06	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	14127	2	110	9	N	100	170	1			360
07	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	13291	2	100	9	N	91	171	1			280
08	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	14754	2	105	9	N	95					375
*09	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	14571	2	98	9	N	89	320	1			144

DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3085	-0-	-545	-0-	564	1	1505	2	Y	-0-					-0-
							1016	3									
05	3751	X	3076	-0-	-675	-0-	570	1	1909	2	Y	-0-					-0-
							597	3									
06	3330	X	2765	-0-	-565	-0-	331	1	1437	2	Y	-0-					-0-
							997	3									
07	3193	X	3084	-0-	-109	-0-	343	1	1922	2	Y	-0-					-0-
							819	3									
08	3193	X	2970	-0-	-223	-0-	418	1	1939	2	Y	-0-					-0-
							613	3									
09	3090	X	2855	-0-	-235	-0-	367	1	1555	2	Y	-0-					-0-
							933	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9000	X	8559	-0-		-441	-0-	502	1	8031	2	Y	24	60	1			34
								26	9									
05	9021	X	8374	-0-		-647	-0-	515	1	7804	2	Y	50					84
								55	9									
06	8730	X	8609	-0-		-121	-0-	500	1	8091	2	Y	16	63	1			37
								18	9									
07	9021	X	8332	-0-		-689	-0-	520	1	7799	2	Y	12					49
								13	9									
08	8835	X	8328	-0-		-507	-0-	520	1	7782	2	Y	24					73
								26	9									
09	8610	X	7037	-0-		-1573	-0-	503	1	6514	2	Y	18					91
								20	9									

EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7631	X	7631	-0-		-0-	-0-	437	1	7175	2	Y	17	62	1			66
								19	9									
05	7381	X	7381	-0-		-0-	-0-	444	1	6903	2	Y	31					97
								34	9									
06	7650	X	7244	-0-		-406	-0-	403	1	6823	2	Y	16	61	1			52
								18	9									
07	7905	X	6431	-0-		-1474	-0-	427	1	5991	2	Y	12					64
								13	9									
08	7874	X	6952	-0-		-922	-0-	427	1	6499	2	Y	24					88
								26	9									
09	7620	X	5457	-0-		-2163	-0-	414	1	5024	2	Y	17					105
								19	9									

DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14580	X	14510	-0-		-70	-0-	1344	1	13107	2	N	54					155
								59	9									
05	15098	X	15098	-0-		-0-	-0-	1324	1	13732	2	N	38					193
								42	9									
06	14130	X	13639	-0-		-491	-0-	1274	1	12323	2	N	38	183	1			48
								42	9									
07	15004	X	14395	-0-		-609	-0-	1228	1	13110	2	N	52					100
								57	9									
08	15066	X	13979	-0-		-1087	-0-	1229	1	12717	2	N	30					130
								33	9									
09	14580	X	13551	-0-		-1029	-0-	1198	1	12309	2	N	40					170
								44	9									

BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2850	X	1805	-0-		-1045	-0-	243	1	480	2	N	-0-					2
								1082	3									
05	3224	X	2260	-0-		-964	-0-	243	1	726	2	N	-0-	2	5			-0-
								1291	3									
06	4796	X	4796	-0-		-0-	-0-	568	1	1345	2	N	-0-					-0-
								2883	3									
07	6947	X	6947	-0-		-0-	-0-	518	1	2250	2	N	-0-					-0-
								4179	3									
08	6985	X	6985	-0-		-0-	-0-	478	1	2379	2	N	-0-					-0-
								4128	3									
*09	6031	X	6031	-0-		-0-	-0-	324	1	1903	2	N	-0-					-0-
								3804	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	8370	X	6979	-0-	-1391	-0-	227	1	2074	2	N	-0-					2
							4678	3									
05	9610	X	7374	-0-	-2236	-0-	239	1	2569	2	N	-0-	1	5			1
							4566	3									
06	9300	X	7764	-0-	-1536	-0-	562	1	2290	2	N	-0-					1
							4912	3									
07	9610	X	8977	-0-	-633	-0-	596	1	2933	2	N	-0-					1
							5448	3									
08	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	577	1	3252	2	N	-0-					1
							5643	3									
*09	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	427	1	3111	2	N	-0-					1
							6220	3									

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
04	15450	X	12198	-0-	-3252	-0-	1318	1	10880	2	N	-0-					-0-
05	15965	X	13590	-0-	-2375	-0-	1404	1	12186	2	N	-0-					-0-
06	15450	X	13737	-0-	-1713	-0-	1357	1	12380	2	N	-0-					-0-
07	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	1158	1	15184	2	N	-0-					-0-
08	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	1024	1	13712	2	N	-0-					-0-
*09	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	997	1	13665	2	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
04	1800	X	34	-0-	-1766	-0-	34	1			N	-0-					-0-
05	1209	X	13	-0-	-1196	-0-	13	1			N	-0-					-0-
06	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	30	1	1486	2	N	-0-					-0-
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	277	1	4219	2	N	-0-					-0-
08	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	412	1	1427	2	N	-0-					-0-
*09	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	402	1	1308	2	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
04	6270	X	4917	-0-	-1353	-0-	681	1	2529	2	Y	-0-					-0-
							1707	3									
05	6479	X	5709	-0-	-770	-0-	698	1	3817	2	Y	-0-					-0-
							1194	3									
06	6000	X	5110	-0-	-890	-0-	311	1	2833	2	Y	-0-					-0-
							1966	3									
07	6200	X	5090	-0-	-1110	-0-	328	1	3339	2	Y	-0-					-0-
							1423	3									
08	5704	X	5340	-0-	-364	-0-	468	1	3702	2	Y	-0-					-0-
							1170	3									
09	5520	X	4953	-0-	-567	-0-	363	1	2868	2	Y	-0-					-0-
							1722	3									

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
04	15780	X	15160	-0-	-620	-0-	15048	2	112	9	N	102	188	1			177
05	16306	X	15716	-0-	-590	-0-	15597	2	119	9	N	108	182	1			103
06	15780	X	14928	-0-	-852	-0-	14833	2	95	9	N	86					189
07	16306	X	15437	-0-	-869	-0-	15349	2	88	9	N	80					269
08	16306	X	15529	-0-	-777	-0-	15431	2	98	9	N	89	183	1			175
09	15210	X	14929	-0-	-281	-0-	14817	2	112	9	N	102					277

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	16050	X	15076	-0-	-974	-0-	15012	2	64	9	Y	58	73	1			35
05	16058	X	15524	-0-	-534	-0-	15520	2	4	9	Y	4					39
06	15540	X	14995	-0-	-545	-0-	14927	2	68	9	Y	62	73	1			28
07	15934	X	15158	-0-	-776	-0-	15147	2	11	9	Y	10					38
08	15810	X	14960	-0-	-850	-0-	14959	2	1	9	Y	1					39
09	15090	X	14208	-0-	-882	-0-	14168	2	40	9	Y	36					75

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 5H RRCID -> 270596 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8105 - 10971

04	11880	X	9401	-0-	-2479	-0-	9349	2	52	9	N	47					116
05	12276	X	10880	-0-	-1396	-0-	10832	2	48	9	N	44					160
06	11190	X	10410	-0-	-780	-0-	10353	2	57	9	N	52					212
07	11098	X	9987	-0-	-1111	-0-	9963	2	24	9	N	22	176	1			58
08	10881	X	8974	-0-	-1907	-0-	8938	2	36	9	N	33					91
09	10530	X	8310	-0-	-2220	-0-	8274	2	36	9	N	33					124

POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

04	11550	X	10385	-0-	-1165	-0-	10302	2	83	9	N	75					111
05	11780	X	10581	-0-	-1199	-0-	10581	2			N	-0-					111
06	11340	X	10068	-0-	-1272	-0-	9990	2	78	9	N	71					182
07	11625	X	10962	-0-	-663	-0-	10893	2	69	9	N	63	168	1			77
08	10726	X	10352	-0-	-374	-0-	10352	2			N	-0-					77
*09	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10542	2	105	9	N	95	172	1			-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 7H RRCID -> 270721 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343

04	20730	X	19191	-0-	-1539	-0-	19090	2	101	9	N	92	189	1			96
05	21142	X	19990	-0-	-1152	-0-	19905	2	85	9	N	77					173
06	19800	X	19499	-0-	-301	-0-	19420	2	79	9	N	72					245
07	20460	X	19209	-0-	-1251	-0-	19146	2	63	9	N	57	184	1			118
08	19995	X	18999	-0-	-996	-0-	18914	2	85	9	N	77					195
09	19500	X	18080	-0-	-1420	-0-	17995	2	85	9	N	77	178	1			94

COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

04	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	93 34	1 9	9035	2	N	31					105
05	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	1 33	1 9	8923	2	N	30					135
06	8550	X	8471	-0-	-79	-0-	7 40	1 9	8424	2	N	36					171
07	9455	X	8440	-0-	-1015	-0-	4 33	1 9	8403	2	N	30					201
08	9455	X	7152	-0-	-2303	-0-	74 18	1 9	7060	2	N	16	181	1			36
09	9150	X	6464	-0-	-2686	-0-	134 30	1 9	6300	2	N	27					63

DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

04	2250	X	2060	-0-	-190	-0-	176	1	1884	2	N	-0-					215
05	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	259	1	2227	2	N	-0-					215
06	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	101	1	2210	2	N	-0-					215
07	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	337	1	2182	2	N	-0-					215
08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	354	1	2626	2	N	-0-					215
09	2250	N	2033	-0-	-217	-0-	244	1	1789	2	N	-0-					215

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2573	-0-	-487	-0-	847	1	1720	2	N	5					151
							6	9									
05	3162	X	2909	-0-	-253	-0-	883	1	2002	2	N	22					173
							24	9									
06	2940	X	2060	-0-	-880	-0-	648	1	1402	2	N	9					182
							10	9									
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	848	1	2226	2	N	2					184
							2	9									
08	3038	X	2685	-0-	-353	-0-	878	1	1800	2	N	6					190
							7	9									
09	2820	X	2417	-0-	-403	-0-	833	1	1584	2	N	-0-					190

MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	129	1	2176	2	N	-0-					10
							3795	3									
05	5890	X	5618	-0-	-272	-0-	131	1	5487	2	N	-0-					10
06	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	151	1	6261	2	N	-0-					10
07	6293	X	5331	-0-	-962	-0-	156	1	5138	2	N	34	1	1			43
							37	9									
08	6293	X	5415	-0-	-878	-0-	128	1	5287	2	N	-0-					43
09	6210	X	5217	-0-	-993	-0-	120	1	5085	2	N	11					54
							12	9									

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11970	X	11218	-0-	-752	-0-	11149	2	69	9	N	63					209
05	12183	X	11707	-0-	-476	-0-	11661	2	46	9	N	42	184	1			67
06	11520	X	11272	-0-	-248	-0-	11237	2	35	9	N	32					99
07	11904	X	11370	-0-	-534	-0-	11318	2	52	9	N	47					146
08	11904	X	11055	-0-	-849	-0-	11015	2	40	9	N	36					182
09	11340	X	10530	-0-	-810	-0-	10482	2	48	9	N	44					226

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
04	1050	N	333	-0-	-717	-0-	32	1	238	2	N	57	161	1			97
							63	9									
05	682	N	17	-0-	-665	-0-	17	1			N	-0-					97
06	510	N	4	-0-	-506	-0-	4	1			N	-0-					97
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					97
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	8					105
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	11					116

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
04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	762	1	2511	2	Y	-0-					-0-
							1694	3									
05	4898	X	4780	-0-	-118	-0-	726	1	3088	2	Y	-0-					-0-
							966	3									
06	4980	X	4157	-0-	-823	-0-	353	1	2246	2	Y	-0-					-0-
							1558	3									
07	5146	X	3872	-0-	-1274	-0-	372	1	2454	2	Y	-0-					-0-
							1046	3									
08	5146	X	3946	-0-	-1200	-0-	461	1	2648	2	Y	-0-					-0-
							837	3									
09	4980	X	4044	-0-	-936	-0-	397	1	2279	2	Y	-0-					-0-
							1368	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	11700	X	10362	-0-	-1338	-0-	10347	2	15	9	N	14					172
05	11780	X	10818	-0-	-962	-0-	10755	2	63	9	N	57					229
06	11190	X	10979	-0-	-211	-0-	10931	2	48	9	N	44					273
07	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10805	2	13	9	N	12	168	1			117
08	10819	X	10229	-0-	-590	-0-	10196	2	33	9	N	30					147
09	10980	X	8724	-0-	-2256	-0-	8712	2	12	9	N	11					158

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
04	13170	X	11818	-0-	-1352	-0-	11818	2			N	-0-					585
05	13299	X	11753	-0-	-1546	-0-	228	1	11446	2	N	72					657
							79	9									
06	12690	X	11019	-0-	-1671	-0-	11019	2			N	-0-					657
07	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	12978	2	44	9	N	40	174	1			523
08	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	13695	2	10	9	N	9					532
*09	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	12634	2			N	-0-					532

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
04	9780	X	9662	-0-	-118	-0-	601	1	3300	2	N	5					28
							5755	3	6	9							
05	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	640	1	9951	2	N	11					39
							12	9									
06	9780	X	9122	-0-	-658	-0-	765	1	8348	2	N	8	25	1			22
							9	9									
07	9982	X	9532	-0-	-450	-0-	660	1	8860	2	N	11	6	1			27
							12	9									
08	10385	X	9116	-0-	-1269	-0-	625	1	8472	2	N	17					44
							19	9									
09	10050	X	8459	-0-	-1591	-0-	606	1	7842	2	N	10					54
							11	9									

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
04	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	639	1	3509	2	N	5					28
							6121	3	6	9							
05	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	694	1	10891	2	N	8					36
							9	9									
06	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	887	1	11096	2	N	6	22	1			20
							7	9									
07	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	843	1	11389	2	N	13	6	1			27
							14	9									
08	11594	X	11400	-0-	-194	-0-	807	1	10575	2	N	16					43
							18	9									
09	11910	X	9626	-0-	-2284	-0-	731	1	8884	2	N	10					53
							11	9									

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
04	8730	X	6919	-0-	-1811	-0-	2125	2	4793	3	N	1					3
							1	9									
05	9920	X	8950	-0-	-970	-0-	3222	2	5728	3	N	-0-	2	5			1
06	9600	X	9196	-0-	-404	-0-	284	1	2834	2	N	-0-					1
							6078	3									
07	9920	X	8739	-0-	-1181	-0-	294	1	2955	2	N	-0-					1
							5490	3									
08	8959	X	6509	-0-	-2450	-0-	377	1	2242	2	N	-0-					1
							3890	3									
*09	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	456	1	3665	2	N	-0-					1
							7328	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	11370	X	11091	-0-	-279	-0-	11030	2	61	9	Y	55					153
05	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12502	2	62	9	Y	56	127	1			82
06	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	11782	2	61	9	Y	55					137
07	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	11992	2	51	9	Y	46					183
08	12090	X	11803	-0-	-287	-0-	11750	2	53	9	Y	48	132	1			99
09	11700	X	10977	-0-	-723	-0-	10931	2	46	9	Y	42					141

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207

04	12150	X	10807	-0-	-1343	-0-	3320	2	7487	3	N	-0-					3
05	12555	X	10907	-0-	-1648	-0-	3927	2	6980	3	N	-0-	2	5			1
06	11310	X	10730	-0-	-580	-0-	206	1	3347	2	N	-0-					1
							7177	3									
07	11687	X	11054	-0-	-633	-0-	222	1	3791	2	N	-0-					1
							7041	3									
08	11284	X	11235	-0-	-49	-0-	522	1	3917	2	N	-0-					1
							6796	3									
09	10800	X	10042	-0-	-758	-0-	400	1	3215	2	N	-0-					1
							6427	3									

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

04	12810	X	10970	-0-	-1840	-0-	10970	2			N	-0-					256
05	13082	X	11047	-0-	-2035	-0-	11047	2			N	-0-					256
06	12570	X	10280	-0-	-2290	-0-	10280	2			N	-0-					256
07	11346	X	10456	-0-	-890	-0-	10456	2			N	-0-					256
08	11346	X	10331	-0-	-1015	-0-	10331	2			N	-0-					256
09	10980	X	9755	-0-	-1225	-0-	9755	2			N	-0-					256

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

04	25230	X	23971	-0-	-1259	-0-	507	1	23464	2	N	-0-					-0-
05	26040	X	23805	-0-	-2235	-0-	152	1	23653	2	N	-0-					-0-
06	25200	X	23177	-0-	-2023	-0-	23177	2			N	-0-					-0-
07	25792	X	23554	-0-	-2238	-0-	23554	2			N	-0-					-0-
08	24955	X	23555	-0-	-1400	-0-	23555	2			N	-0-					-0-
09	23970	X	22426	-0-	-1544	-0-	22426	2			N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524

04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	358	2	11	9	Y	10					42
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	375	2	6	9	Y	5	16	1			31
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	360	2	7	9	Y	6					37
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	387	2	7	9	Y	6					43
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	380	2	8	9	Y	7	16	1			34
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	321	2	6	9	Y	5					39

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

04	16590	X	16590	-0-	-0-	-0-	1097	1	9250	2	Y	-0-					-0-
							6243	3									
05	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	999	1	11045	2	Y	-0-					-0-
							3455	3									
06	19247	X	19247	-0-	-0-	-0-	952	1	10801	2	Y	-0-					-0-
							7494	3									
07	20760	X	20760	-0-	-0-	-0-	1015	1	13844	2	Y	-0-					-0-
							5901	3									
08	17954	X	17954	-0-	-0-	-0-	1441	1	12546	2	Y	-0-					-0-
							3967	3									
09	17280	X	13392	-0-	-3888	-0-	966	1	7765	2	Y	-0-					-0-
							4661	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	441	1	5410	2	Y	-0-					-0-
							3651	3									
05	9548	X	9374	-0-	-174	-0-	394	1	6840	2	Y	-0-					-0-
							2140	3									
06	9510	X	9416	-0-	-94	-0-	326	1	5367	2	Y	-0-					-0-
							3723	3									
07	9827	X	9651	-0-	-176	-0-	352	1	6520	2	Y	-0-					-0-
							2779	3									
08	9827	X	9291	-0-	-536	-0-	581	1	6618	2	Y	-0-					-0-
							2092	3									
09	9510	X	8305	-0-	-1205	-0-	395	1	4943	2	Y	-0-					-0-
							2967	3									

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

04	7500	X	7423	-0-	-77	-0-	854	1	6550	2	N	17					193
							19	9									
05	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	883	1	8465	2	N	39	173	1			59
							43	9									
06	17553	X	17553	-0-	-0-	-0-	854	1	16649	2	N	45					104
							50	9									
07	16669	X	16669	-0-	-0-	-0-	342	1	16287	2	N	36					140
							40	9									
08	15186	X	15186	-0-	-0-	-0-	15171	2	15	9	N	14					154
*09	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	16612	2	40	9	N	36					190

BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

04	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	438	1	4509	2	N	-0-					3
							10168	3									
05	15376	X	14828	-0-	-548	-0-	452	1	5176	2	N	-0-	2	5			1
							9200	3									
06	14880	X	14509	-0-	-371	-0-	651	1	4407	2	N	-0-					1
							9451	3									
07	15376	X	13749	-0-	-1627	-0-	657	1	4582	2	N	-0-					1
							8510	3									
08	15376	X	14614	-0-	-762	-0-	824	1	5042	2	N	-0-					1
							8748	3									
09	14880	X	13481	-0-	-1399	-0-	681	1	4268	2	N	-0-					1
							8532	3									

SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8910 - 14440

04	6840	X	5003	-0-	-1837	-0-	246	1	4729	2	Y	25					135
							28	9									
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	322	1	4945	2	Y	8					143
							9	9									
06	5160	X	1443	-0-	-3717	-0-	252	1	1178	2	Y	12					155
							13	9									
07	5332	X	1900	-0-	-3432	-0-	1900	2			Y	-0-	52	1			103
08	5332	X	4976	-0-	-356	-0-	4976	2			Y	-0-					103
*09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	36	1	5639	2	Y	4	36	1			71
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	7320	X	6847	-0-	-473	-0-	336	1	6471	2	Y	36					146
							40	9									
05	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	415	1	7548	2	Y	59					205
							65	9									
06	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	460	1	7063	2	Y	16					221
							18	9									
07	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	485	1	7285	2	Y	37	76	1			182
							41	9									
08	8029	X	6921	-0-	-1108	-0-	479	1	6388	2	Y	49					231
							54	9									
09	7770	X	6180	-0-	-1590	-0-	459	1	5681	2	Y	36	90	1			177
							40	9									

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

04	13710	X	11465	-0-	-2245	-0-	11385	2	80	9	Y	73	90	1			66
05	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13801	2	63	9	Y	57	42	1			81
06	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	13247	2	66	9	Y	60	40	1			101
07	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	13283	2	26	9	Y	24					125
08	13547	X	11540	-0-	-2007	-0-	11495	2	45	9	Y	41	66	1			100
09	13110	X	11301	-0-	-1809	-0-	11265	2	36	9	Y	33	59	1			74

M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

04	11010	X	7951	-0-	-3059	-0-	854	1	6981	2	Y	105	109	1			88
							116	9									
05	11377	X	2382	-0-	-8995	-0-	1937	1	351	2	Y	85	58	1			115
							94	9									
06	10740	X	8821	-0-	-1919	-0-	456	1	8259	2	Y	96	57	1			154
							106	9									
07	10168	X	8607	-0-	-1561	-0-	8554	2	53	9	Y	48					202
08	9858	X	8383	-0-	-1475	-0-	8294	2	89	9	Y	81	110	1			173
09	8820	X	8641	-0-	-179	-0-	8567	2	74	9	Y	67	105	1			135

M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

04	13440	X	11037	-0-	-2403	-0-	10926	2	111	9	Y	101	118	1			92
05	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	13638	2	94	9	Y	85	60	1			117
06	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	13589	2	106	9	Y	96	58	1			155
07	11873	X	11417	-0-	-456	-0-	11364	2	53	9	Y	48					203
08	11997	X	10482	-0-	-1515	-0-	10393	2	89	9	Y	81	110	1			174
09	11610	X	9195	-0-	-2415	-0-	9122	2	73	9	Y	66	105	1			135

M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 13600

04	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9248	2	10	9	Y	9	14	1			10
05	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10897	2	8	9	Y	7	6	1			11
06	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	10961	2	20	9	Y	18	5	1			24
07	9579	X	8458	-0-	-1121	-0-	8432	2	26	9	Y	24					48
08	10912	X	9080	-0-	-1832	-0-	9035	2	45	9	Y	41	32	1			57
09	10980	X	7994	-0-	-2986	-0-	7957	2	37	9	Y	34	38	1			53

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

04	12330	X	11214	-0-	-1116	-0-	11175	2	39	9	Y	35	30	1			27
05	12152	X	11289	-0-	-863	-0-	11258	2	31	9	Y	28	18	1			37
06	11490	X	6882	-0-	-4608	-0-	6841	2	41	9	Y	37	19	1			55
07	11594	X	10332	-0-	-1262	-0-	10306	2	26	9	Y	24					79
08	11594	X	9908	-0-	-1686	-0-	9864	2	44	9	Y	40	45	1			74
09	11220	X	9108	-0-	-2112	-0-	9072	2	36	9	Y	33	46	1			61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	377	X	377	-0-	-0-	-0-	38	1	320	2	Y	17	45	1			34
							19	9									
05	1333	X	1171	-0-	-162	-0-	80	1	1091	2	Y	-0-					34
06	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	99	1	1673	2	Y	-0-					34
07	1333	X	1286	-0-	-47	-0-	102	1	1184	2	Y	-0-					34
08	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	102	1	1711	2	Y	-0-					34
09	1770	X	1469	-0-	-301	-0-	98	1	1371	2	Y	-0-					34

ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17070	X	12873	-0-	-4197	-0-	702	1	12164	2	Y	6	14	1			13
							7	9									
05	16244	X	15911	-0-	-333	-0-	824	1	15087	2	Y	-0-					13
06	16321	X	16321	-0-	-0-	-0-	918	1	15403	2	Y	-0-					13
07	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	956	1	15834	2	Y	-0-					13
08	16118	X	16118	-0-	-0-	-0-	956	1	15162	2	Y	-0-					13
09	15810	X	14870	-0-	-940	-0-	925	1	13945	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17790	X	14915	-0-	-2875	-0-	319	1	14596	2	N	-0-					-0-
05	18383	X	14948	-0-	-3435	-0-	97	1	14851	2	N	-0-					-0-
06	17790	X	14628	-0-	-3162	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	14959	-0-	-1626	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	14546	-0-	-1140	-0-	14546	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	14032	-0-	-878	-0-	14032	2			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	316	1	3689	2	Y	-0-					86
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	312	1	3477	2	Y	-0-					86
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	261	1	3302	2	Y	-0-					86
07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	284	1	3813	2	Y	-0-					86
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	303	1	3988	2	Y	-0-					86
*09	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	293	1	3608	2	Y	-0-					86

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23010	X	21957	-0-	-1053	-0-	462	1	21495	2	N	-0-					-0-
05	23560	X	21969	-0-	-1591	-0-	140	1	21829	2	N	-0-					-0-
06	22800	X	20779	-0-	-2021	-0-	20779	2			N	-0-					-0-
07	23560	X	21210	-0-	-2350	-0-	21210	2			N	-0-					-0-
08	22847	X	20570	-0-	-2277	-0-	20570	2			N	-0-					-0-
09	21960	X	19988	-0-	-1972	-0-	19988	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19620	X	18456	-0-	-1164	-0-	387	1	18069	2	N	-0-					-0-
05	20274	X	18684	-0-	-1590	-0-	118	1	18566	2	N	-0-					-0-
06	19620	X	17829	-0-	-1791	-0-	17829	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	17887	-0-	-1984	-0-	17887	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	17714	-0-	-1506	-0-	17714	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	17100	-0-	-1350	-0-	17100	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	9300	X	9014	-0-	-286	-0-	261	1	2689	2	N	-0-					3
							6064	3									
05	9424	X	9251	-0-	-173	-0-	282	1	3229	2	N	-0-	2	5			1
							5740	3									
06	9030	X	8600	-0-	-430	-0-	386	1	2612	2	N	-0-					1
							5602	3									
07	9331	X	8610	-0-	-721	-0-	411	1	2869	2	N	-0-					1
							5330	3									
08	9331	X	8918	-0-	-413	-0-	503	1	3077	2	N	-0-					1
							5338	3									
*09	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	457	1	2857	2	N	-0-					1
							5711	3									

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
04	6810	X	6648	-0-	-162	-0-	535	1	1878	2	N	-0-					2
							4235	3									
05	8060	X	6641	-0-	-1419	-0-	549	1	2193	2	N	-0-	2	5			-0-
							3899	3									
06	7800	X	6547	-0-	-1253	-0-	323	1	1979	2	N	-0-					-0-
							4245	3									
07	8060	X	5806	-0-	-2254	-0-	319	1	1920	2	N	-0-					-0-
							3567	3									
08	6882	X	5922	-0-	-960	-0-	490	1	1986	2	N	-0-					-0-
							3446	3									
09	6660	X	6201	-0-	-459	-0-	443	1	1920	2	N	-0-					-0-
							3838	3									

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
04	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	476	1	6856	2	Y	-0-					-0-
							4627	3									
05	12090	X	11300	-0-	-790	-0-	407	1	8297	2	Y	-0-					-0-
							2596	3									
06	11700	X	11107	-0-	-593	-0-	300	1	6380	2	Y	-0-					-0-
							4427	3									
07	12369	X	11270	-0-	-1099	-0-	315	1	7681	2	Y	-0-					-0-
							3274	3									
08	12369	X	11260	-0-	-1109	-0-	610	1	8092	2	Y	-0-					-0-
							2558	3									
09	11970	X	10349	-0-	-1621	-0-	423	1	6203	2	Y	-0-					-0-
							3723	3									

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
04	8340	X	5401	-0-	-2939	-0-	343	1	3020	2	Y	-0-					-0-
							2038	3									
05	8742	X	8610	-0-	-132	-0-	447	1	6218	2	Y	-0-					-0-
							1945	3									
06	8460	X	8010	-0-	-450	-0-	319	1	4541	2	Y	-0-					-0-
							3150	3									
07	8742	X	8082	-0-	-660	-0-	351	1	5420	2	Y	-0-					-0-
							2311	3									
08	8618	X	8281	-0-	-337	-0-	567	1	5861	2	Y	-0-					-0-
							1853	3									
09	8340	X	7992	-0-	-348	-0-	444	1	4717	2	Y	-0-					-0-
							2831	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	16740	X	14527	-0-	-2213	-0-	320	1	14179	2	N	25					375
							28	9									
05	17050	X	15334	-0-	-1716	-0-	320	1	14980	2	N	31					406
							34	9									
06	16500	X	13763	-0-	-2737	-0-	300	1	13454	2	N	8	183	1			231
							9	9									
07	16647	X	14300	-0-	-2347	-0-	319	1	13968	2	N	12					243
							13	9									
08	16120	X	13576	-0-	-2544	-0-	323	1	13253	2	N	-0-					243
09	14850	X	13422	-0-	-1428	-0-	315	1	13107	2	N	-0-					243

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

04	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	294	1	7430	2	N	6					381
							7	9									
05	7471	X	6652	-0-	-819	-0-	307	1	6336	2	N	8					389
							9	9									
06	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	309	1	7667	2	N	-0-					389
07	7998	X	7381	-0-	-617	-0-	315	1	7066	2	N	-0-					389
08	7998	X	6970	-0-	-1028	-0-	313	1	6650	2	N	6					395
							7	9									
09	7980	X	5897	-0-	-2083	-0-	308	1	5589	2	N	-0-					395

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

04	25874	X	7380	-0-	-18494	-0-	96	1	7284	3	Y	-0-					27
05	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	131	1	7246	3	Y	-0-					27
06	8340	X	6970	-0-	-1370	-0-	127	1	6843	3	Y	-0-					27
07	7998	X	6619	-0-	-1379	-0-	135	1	6484	3	Y	-0-					27
08	7626	X	6266	-0-	-1360	-0-	132	1	6134	3	Y	-0-					27
09	7380	X	5988	-0-	-1392	-0-	128	1	5860	3	Y	-0-					27

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

04	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	243	1	14547	3	Y	-0-					34
05	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	234	1	12684	3	Y	-0-					34
06	14280	X	11392	-0-	-2888	-0-	222	1	11170	3	Y	-0-					34
07	14756	X	11154	-0-	-3602	-0-	229	1	10925	3	Y	-0-					34
08	14756	X	10526	-0-	-4230	-0-	237	1	10289	3	Y	-0-					34
09	14280	X	10066	-0-	-4214	-0-	229	1	9837	3	Y	-0-					34

BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

04	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	13	1	987	3	Y	-0-					28
05	3069	X	590	-0-	-2479	-0-	18	1	572	3	Y	-0-					28
06	1350	N	466	-0-	-884	-0-	18	1	448	3	Y	-0-					28
07	1023	N	422	-0-	-601	-0-	14	1	408	3	Y	-0-					28
08	589	N	342	-0-	-247	-0-	13	1	329	3	Y	-0-					28
*09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	13	1	931	3	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	5592	-0-	-2568	-0-	481	1	1570	2	N	-0-					1
							3541	3									
05	8432	X	6483	-0-	-1949	-0-	512	1	2150	2	N	-0-	1	5			-0-
							3821	3									
06	8160	X	5861	-0-	-2299	-0-	305	1	1767	2	N	-0-					-0-
							3789	3									
07	8432	X	4266	-0-	-4166	-0-	303	1	1387	2	N	-0-					-0-
							2576	3									
08	6479	X	6237	-0-	-242	-0-	499	1	2098	2	N	-0-					-0-
							3640	3									
*09	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	493	1	2059	2	N	-0-					-0-
							4116	3									

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 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
04	20970	X	17039	-0-	-3931	-0-	2014	1	15025	2	N	-0-					-0-
05	21669	X	20414	-0-	-1255	-0-	2557	1	17857	2	N	-0-					-0-
06	21844	X	21844	-0-	-0-	-0-	2156	1	19688	2	N	-0-					-0-
07	23288	X	23288	-0-	-0-	-0-	2732	1	20556	2	N	-0-					-0-
08	20429	X	20092	-0-	-337	-0-	2649	1	17443	2	N	-0-					-0-
09	21840	X	13897	-0-	-7943	-0-	2563	1	11334	2	N	-0-					-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 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
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	474	1	3109	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	7418	-0-	-1975	-0-	1185	1	6233	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	4278	-0-	-4812	-0-	884	1	3394	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8161	-0-	-1232	-0-	302	1	7859	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	1649	-0-	-5760	-0-	520	1	1129	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	1575	-0-	-5595	-0-	503	1	1072	2	N	-0-					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4567	-0-	-353	-0-	293	1	1556	2	N	4	16	1			10
							2714	3	4	9							
05	5084	X	4409	-0-	-675	-0-	294	1	4109	2	N	5					15
							6	9									
06	4920	X	4543	-0-	-377	-0-	272	1	4267	2	N	4	10	1			9
							4	9									
07	4867	X	4245	-0-	-622	-0-	301	1	3944	2	N	-0-	1	1			8
08	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	330	1	5005	2	N	-0-					8
*09	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	306	1	4927	2	N	-0-					8

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
04	6270	X	6127	-0-	-143	-0-	412	1	2082	2	N	2	16	1			10
							3631	3	2	9							
05	6479	X	6296	-0-	-183	-0-	421	1	5869	2	N	5					15
							6	9									
06	6210	X	5661	-0-	-549	-0-	399	1	5254	2	N	7	11	1			11
							8	9									
07	6324	X	5305	-0-	-1019	-0-	408	1	4883	2	N	13	2	1			22
							14	9									
08	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	386	1	7439	2	N	10					32
							11	9									
*09	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	373	1	6624	2	N	5					37
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	20100	X	18221	-0-	-1879	-0-	18138	2	83	9	N	75	180	1			313
05	20770	X	20448	-0-	-322	-0-	20381	2	67	9	N	61					374
06	20332	X	20332	-0-	-0-	-0-	20289	2	43	9	N	39					413
07	20679	X	20679	-0-	-0-	-0-	20631	2	48	9	N	44	178	1			279
08	20460	X	20446	-0-	-14	-0-	20369	2	77	9	N	70					349
09	20340	X	20041	-0-	-299	-0-	19967	2	74	9	N	67					416

WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	292	1	1485	2	N	3	16	1			10
							2590	3	3	9							
05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	314	1	4417	2	N	3					13
							3	9									
06	4620	X	4391	-0-	-229	-0-	307	1	4081	2	N	3	9	1			7
							3	9									
07	4774	X	4429	-0-	-345	-0-	295	1	4125	2	N	8	1	1			14
							9	9									
08	4774	X	4238	-0-	-536	-0-	277	1	3954	2	N	6					20
							7	9									
09	4590	X	4138	-0-	-452	-0-	256	1	3879	2	N	3					23
							3	9									

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11730	X	10897	-0-	-833	-0-	689	1	10205	2	Y	3	8	1			9
							3	9									
05	12090	X	11243	-0-	-847	-0-	645	1	10598	2	Y	-0-					9
06	11340	X	11213	-0-	-127	-0-	618	1	10595	2	Y	-0-					9
07	11718	X	10832	-0-	-886	-0-	657	1	10175	2	Y	-0-					9
08	11687	X	10823	-0-	-864	-0-	658	1	10165	2	Y	-0-					9
09	11220	X	10396	-0-	-824	-0-	636	1	9760	2	Y	-0-					9

ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	927	1	12729	2	Y	31	78	1			45
							34	9									
05	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	890	1	13244	2	Y	-0-					45
06	15420	X	12341	-0-	-3079	-0-	732	1	11609	2	Y	-0-					45
07	15934	X	12250	-0-	-3684	-0-	731	1	11519	2	Y	-0-					45
08	15934	X	11882	-0-	-4052	-0-	731	1	11151	2	Y	-0-					45
09	13680	X	10996	-0-	-2684	-0-	708	1	10288	2	Y	-0-					45

M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10860	X	7577	-0-	-3283	-0-	444	1	7050	2	Y	75	65	1			51
							83	9									
05	10354	X	6517	-0-	-3837	-0-	407	1	6038	2	Y	65	63	1			53
							72	9									
06	9090	X	6692	-0-	-2398	-0-	247	1	6386	2	Y	54	60	1			47
							59	9									
07	9176	X	6716	-0-	-2460	-0-	6654	2	62	9	Y	56	60	1			43
08	8184	X	6660	-0-	-1524	-0-	6601	2	59	9	Y	54					97
09	7590	X	6537	-0-	-1053	-0-	6481	2	56	9	Y	51	60	1			88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11130	X	8804	-0-	-2326	-0-	8725	2	79	9	Y	72	55	1	46
05	11408	X	9041	-0-	-2367	-0-	8969	2	72	9	Y	65	60	1	51
06	9930	X	8617	-0-	-1313	-0-	8556	2	61	9	Y	55	59	1	47
07	10168	X	8688	-0-	-1480	-0-	8626	2	62	9	Y	56	60	1	43
08	9486	X	8682	-0-	-804	-0-	8623	2	59	9	Y	54			97
09	8790	X	8586	-0-	-204	-0-	8530	2	56	9	Y	51	60	1	88

WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

04	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	742	1	3886	2	N	4			65
							6778	3	4	9					
05	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	927	1	10771	2	N	16			81
							18	9							
06	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	293	1	9470	2	N	16			97
							18	9							
07	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9680	2	4	9	N	4	62	1	39
08	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	2			N	-0-			39
*09	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	21	1	8814	2	N	-0-			39

SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

04	9390	X	8428	-0-	-962	-0-	399	1	8000	2	Y	26			136
							29	9							
05	9703	X	8073	-0-	-1630	-0-	480	1	7584	2	Y	8			144
							9	9							
06	9120	X	6944	-0-	-2176	-0-	417	1	6512	2	Y	14			158
							15	9							
07	9114	X	7769	-0-	-1345	-0-	496	1	7252	2	Y	19	54	1	123
							21	9							
08	8866	X	6919	-0-	-1947	-0-	490	1	6403	2	Y	24			147
							26	9							
09	8430	X	7344	-0-	-1086	-0-	476	1	6847	2	Y	19	56	1	110
							21	9							

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

04	17250	X	16127	-0-	-1123	-0-	16125	2	2	9	Y	2	25	1	6
05	17701	X	16738	-0-	-963	-0-	16738	2			Y	-0-			6
06	17130	X	15143	-0-	-1987	-0-	15143	2			Y	-0-			6
07	17205	X	15677	-0-	-1528	-0-	15677	2			Y	-0-			6
08	17205	X	16052	-0-	-1153	-0-	16052	2			Y	-0-			6
09	16200	X	15440	-0-	-760	-0-	15440	2			Y	-0-			6

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932

04	12480	X	11358	-0-	-1122	-0-	11273	2	85	9	N	77	183	1	301
05	12121	X	11707	-0-	-414	-0-	11630	2	77	9	N	70			371
06	11640	X	11226	-0-	-414	-0-	11168	2	58	9	N	53			424
07	12028	X	11480	-0-	-548	-0-	11406	2	74	9	N	67	195	1	296
08	12028	X	10741	-0-	-1287	-0-	10677	2	64	9	N	58			354
09	11370	X	10470	-0-	-900	-0-	10417	2	53	9	N	48			402

M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128

04	18120	X	15916	-0-	-2204	-0-	15711	2	205	9	N	186	183	1	276
05	18724	X	17155	-0-	-1569	-0-	16925	2	230	9	N	209	184	1	301
06	17790	X	16860	-0-	-930	-0-	16627	2	233	9	N	212	184	1	329
07	17701	X	17145	-0-	-556	-0-	16915	2	230	9	N	209	184	1	354
08	17701	X	17171	-0-	-530	-0-	16931	2	240	9	N	218	184	1	388
09	16860	X	16131	-0-	-729	-0-	15927	2	204	9	N	185	183	1	390

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	15480	X	15099	-0-	-381	-0-	15099	2			N	-0-					-0-
05	15593	X	15447	-0-	-146	-0-	15447	2			N	-0-					-0-
06	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	15383	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	14696	-0-	-897	-0-	14696	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	14773	-0-	-820	-0-	14773	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	13196	-0-	-2194	-0-	13196	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
04	16110	X	13150	-0-	-2960	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	14585	-0-	-2062	-0-	14585	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	14278	-0-	-1262	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	14790	-0-	-1268	-0-	14790	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	14515	-0-	-1047	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	13668	-0-	-612	-0-	13668	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
04	16140	X	14167	-0-	-1973	-0-	1223	1	12944	2	N	-0-					-0-
05	16461	X	12449	-0-	-4012	-0-	466	1	11983	2	N	-0-					-0-
06	15930	X	13613	-0-	-2317	-0-	282	1	13331	2	N	-0-					-0-
07	15810	X	13913	-0-	-1897	-0-	160	1	13753	2	N	-0-					-0-
08	15128	X	12926	-0-	-2202	-0-	135	1	12791	2	N	-0-					-0-
09	14160	X	10664	-0-	-3496	-0-	132	1	10532	2	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
04	3300	X	3171	-0-	-129	-0-	3156	2	15	9	Y	14					45
05	3379	X	3151	-0-	-228	-0-	3137	2	14	9	Y	13	40	1			18
06	3210	X	2951	-0-	-259	-0-	2936	2	15	9	Y	14					32
07	3317	X	3010	-0-	-307	-0-	2996	2	14	9	Y	13					45
08	3317	X	2950	-0-	-367	-0-	2937	2	13	9	Y	12	35	1			22
09	3180	X	2654	-0-	-526	-0-	2642	2	12	9	Y	11					33

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
04	9330	X	8085	-0-	-1245	-0-	854	1	7146	2	N	77					311
							85	9									
05	9641	X	8568	-0-	-1073	-0-	883	1	7604	2	N	74					385
							81	9									
06	8580	X	7730	-0-	-850	-0-	854	1	6770	2	N	96	175	1			306
							106	9									
07	8866	X	7983	-0-	-883	-0-	883	1	7060	2	N	36					342
							40	9									
08	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	883	1	7822	2	N	2					344
							2	9									
*09	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	854	1	7430	2	N	156	351	1			149
							172	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
04	19110	X	17905	-0-	-1205	-0-	17902	2	3	9	Y	3	37	1			9
05	19747	X	18078	-0-	-1669	-0-	18078	2			Y	-0-					9
06	19110	X	16368	-0-	-2742	-0-	16368	2			Y	-0-					9
07	18941	X	17013	-0-	-1928	-0-	17013	2			Y	-0-					9
08	18786	X	17649	-0-	-1137	-0-	17649	2			Y	-0-					9
09	17910	X	17098	-0-	-812	-0-	17098	2			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	20550	X	18797	-0-	-1753	-0-	18795	2	2	9	Y	2	23	1			6
05	21235	X	19813	-0-	-1422	-0-	19813	2			Y	-0-					6
06	20760	X	17641	-0-	-3119	-0-	17641	2			Y	-0-					6
07	20615	X	18021	-0-	-2594	-0-	18021	2			Y	-0-					6
08	20181	X	18652	-0-	-1529	-0-	18652	2			Y	-0-					6
09	19170	X	18399	-0-	-771	-0-	18399	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
04	13620	X	11396	-0-	-2224	-0-	11297	2	99	9	N	90	185	1			153
05	12431	X	11709	-0-	-722	-0-	11629	2	80	9	N	73					226
06	12030	X	11169	-0-	-861	-0-	11108	2	61	9	N	55	181	1			100
07	12090	X	10986	-0-	-1104	-0-	10928	2	58	9	N	53					153
08	12090	X	10660	-0-	-1430	-0-	10598	2	62	9	N	56					209
09	11400	X	9659	-0-	-1741	-0-	9609	2	50	9	N	45					254

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
04	6240	X	6008	-0-	-232	-0-	294	1	5694	2	Y	18	17	1			13
							20	9									
05	6355	X	6005	-0-	-350	-0-	309	1	5696	2	Y	-0-					13
06	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	311	1	5682	2	Y	-0-					13
07	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	316	1	5793	2	Y	-0-					13
08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	316	1	5815	2	Y	8					21
							9	9									
*09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	315	1	5827	2	Y	4	18	1			7
							4	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
04	10560	X	9613	-0-	-947	-0-	482	1	9097	2	Y	31	29	1			22
							34	9									
05	10881	X	9539	-0-	-1342	-0-	495	1	9044	2	Y	-0-					22
06	10530	X	9994	-0-	-536	-0-	506	1	9488	2	Y	-0-					22
07	10881	X	10155	-0-	-726	-0-	526	1	9629	2	Y	-0-					22
08	9920	X	9731	-0-	-189	-0-	526	1	9191	2	Y	13					35
							14	9									
09	9990	X	9225	-0-	-765	-0-	508	1	8709	2	Y	7	30	1			12
							8	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 802H RRCID -> 276155 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6843 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9540	X	8665	-0-	-875	-0-	431	1	8205	2	Y	26	25	1			19
							29	9									
05	9424	X	8288	-0-	-1136	-0-	444	1	7844	2	Y	-0-					19
06	9120	X	8539	-0-	-581	-0-	441	1	8098	2	Y	-0-					19
07	9424	X	8239	-0-	-1185	-0-	426	1	7813	2	Y	-0-					19
08	9083	X	8488	-0-	-595	-0-	423	1	8053	2	Y	11					30
							12	9									
09	8670	X	8041	-0-	-629	-0-	422	1	7612	2	Y	6	26	1			10
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 803H RRCID -> 276156 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6840 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	532	1	9277	2	Y	26	25	1			19
							29	9									
05	11160	X	11138	-0-	-22	-0-	594	1	10544	2	Y	-0-					19
06	10800	X	10497	-0-	-303	-0-	530	1	9967	2	Y	-0-					19
07	11160	X	10164	-0-	-996	-0-	565	1	9599	2	Y	-0-					19
08	11129	X	10003	-0-	-1126	-0-	567	1	9424	2	Y	11					30
							12	9									
09	10770	X	9125	-0-	-1645	-0-	565	1	8553	2	Y	6	26	1			10
							7	9									

COLE "B" WELL #: 3H RRCID -> 276174 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9130 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12990	X	12283	-0-	-707	-0-	12259	2	24	9	N	22					323
05	13423	X	12747	-0-	-676	-0-	12719	2	28	9	N	25					348
06	12720	X	11862	-0-	-858	-0-	11850	2	12	9	N	11					359
07	12958	X	12367	-0-	-591	-0-	12367	2			N	-0-					359
08	12865	X	11987	-0-	-878	-0-	11985	2	2	9	N	2					361
09	12330	X	11428	-0-	-902	-0-	11411	2	17	9	N	15					376

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276468 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7100 - 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
04	8100	X	4731	-0-	-3369	-0-	680	1	4051	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	3048	-0-	-5322	-0-	503	1	2545	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	2903	-0-	-3067	-0-	300	1	2603	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	1395	-0-	-3658	-0-	305	1	1090	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	1367	-0-	-3686	-0-	194	1	1173	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	2646	-0-	-2094	-0-	188	1	2458	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 17H RRCID -> 276499 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7030 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	519	1	4614	2	Y	-0-					-0-
							3114	3									
05	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	518	1	5545	2	Y	-0-					-0-
							1735	3									
06	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	406	1	4231	2	Y	-0-					-0-
							2935	3									
07	8525	X	7320	-0-	-1205	-0-	434	1	4828	2	Y	-0-					-0-
							2058	3									
08	8525	X	7344	-0-	-1181	-0-	624	1	5106	2	Y	-0-					-0-
							1614	3									
09	8250	X	6849	-0-	-1401	-0-	533	1	3947	2	Y	-0-					-0-
							2369	3									

BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18480	X	15534	-0-	-2946	-0-	15534	2			N	-0-					-0-
05	17453	X	15158	-0-	-2295	-0-	15158	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	15345	-0-	-1245	-0-	15345	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	15451	-0-	-762	-0-	15451	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	15372	-0-	-841	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	14401	-0-	-1139	-0-	14401	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
04	17160	X	2988	-0-	-14172	-0-	554	1	2381	2	Y	48	57	1			164
							53	9									
05	13392	X	6075	-0-	-7317	-0-	6075	2			Y	-0-	91	1			73
06	12960	X	12116	-0-	-844	-0-	560	1	11556	2	Y	-0-	20	1			53
07	12710	X	8724	-0-	-3986	-0-	849	1	7875	2	Y	-0-					53
08	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	998	1	9471	2	Y	-0-	12	1			41
09	12120	X	9452	-0-	-2668	-0-	1277	1	8175	2	Y	-0-	8	1			33

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
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	15	22	1			69
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	34	1			35
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	7	1			28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			21

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
04	18780	X	9450	-0-	-9330	-0-	495	1	8924	2	Y	28					67
							31	9									
05	19406	X	12032	-0-	-7374	-0-	341	1	11585	2	Y	96	48	1			115
							106	9									
06	16980	X	12356	-0-	-4624	-0-	466	1	11705	2	Y	168	75	1			208
							185	9									
07	17360	X	7947	-0-	-9413	-0-	521	1	7199	2	Y	206					414
							227	9									
08	17360	X	695	-0-	-16665	-0-	522	1	173	9	Y	157	117	1			454
09	12360	X	575	-0-	-11785	-0-	509	1	66	9	Y	60	118	1			396

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
04	19470	X	2500	-0-	-16970	-0-	2487	2	13	9	Y	12	22	1			103
05	20119	X	8704	-0-	-11415	-0-	1319	1	7385	2	Y	-0-	31	1	1	5	71
06	19350	X	9356	-0-	-9994	-0-	1149	1	8207	2	Y	-0-	7	1			64
07	19995	X	6759	-0-	-13236	-0-	6759	2			Y	-0-					64
08	9424	X	8046	-0-	-1378	-0-	8046	2			Y	-0-	4	1			60
09	9360	X	1157	-0-	-8203	-0-	1156	2	1	9	Y	1	3	1			58

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
04	7800	X	7723	-0-	-77	-0-	7643	2	80	9	Y	73	61	1			49
05	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8060	2	72	9	Y	65	62	1			52
06	7410	X	6529	-0-	-881	-0-	6470	2	59	9	Y	54	59	1			47
07	7967	X	6279	-0-	-1688	-0-	6217	2	62	9	Y	56	60	1			43
08	8122	X	5588	-0-	-2534	-0-	5529	2	59	9	Y	54					97
09	7860	X	5513	-0-	-2347	-0-	5457	2	56	9	Y	51	60	1			88

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277067 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9426 - 14680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22710	X	21191	-0-	-1519	-0-	21081	2	110	9	N	100					333
05	23188	X	22479	-0-	-709	-0-	22378	2	101	9	N	92					425
06	22350	X	22169	-0-	-181	-0-	22083	2	86	9	N	78	185	1			318
07	22785	X	22230	-0-	-555	-0-	22161	2	69	9	N	63					381
08	22537	X	22390	-0-	-147	-0-	22296	2	94	9	N	85					466
09	22170	X	21225	-0-	-945	-0-	21153	2	72	9	N	65					531

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	15840	X	14405	-0-	-1435	-0-	14360	2	45	9	N	41					325
05	16027	X	15452	-0-	-575	-0-	15419	2	33	9	N	30					355
06	15000	X	14748	-0-	-252	-0-	14748	2			N	-0-					355
07	15345	X	14508	-0-	-837	-0-	14508	2			N	-0-					355
08	15438	X	14658	-0-	-780	-0-	14639	2	19	9	N	17					372
09	14940	X	13987	-0-	-953	-0-	13965	2	22	9	N	20					392

MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

04	1140	N	732	-0-	-408	-0-	723	1	9	2	Y	-0-					8
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	1			Y	-0-					8
06	1140	X	740	-0-	-400	-0-	716	1	24	2	Y	-0-					8
07	744	X	470	-0-	-274	-0-	470	1			Y	-0-					8
08	1333	X	321	-0-	-1012	-0-	321	1			Y	-0-					8
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					8

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 11477

04	13530	X	11795	-0-	-1735	-0-	218	1	11577	2	N	-0-					-0-
05	15438	X	14194	-0-	-1244	-0-	224	1	13970	2	N	-0-					-0-
06	14940	X	10650	-0-	-4290	-0-	250	1	10400	2	N	-0-					-0-
07	15438	X	10687	-0-	-4751	-0-	237	1	10450	2	N	-0-					-0-
08	14260	X	11482	-0-	-2778	-0-	287	1	11195	2	N	-0-					-0-
09	13740	X	11637	-0-	-2103	-0-	316	1	11321	2	N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

04	16110	X	14511	-0-	-1599	-0-	241	1	14270	2	N	-0-					-0-
05	17938	X	17938	-0-	-0-	-0-	275	1	17663	2	N	-0-					-0-
06	16260	X	13839	-0-	-2421	-0-	315	1	13524	2	N	-0-					-0-
07	16802	X	14375	-0-	-2427	-0-	312	1	14063	2	N	-0-					-0-
08	17949	X	14092	-0-	-3857	-0-	328	1	13764	2	N	-0-					-0-
09	17370	X	13266	-0-	-4104	-0-	361	1	12905	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

04	21360	X	18838	-0-	-2522	-0-	18838	2			N	-0-					-0-
05	22072	X	18929	-0-	-3143	-0-	18929	2			N	-0-					-0-
06	21360	X	17969	-0-	-3391	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	17912	-0-	-2579	-0-	17912	2			N	-0-					-0-
08	20088	X	17075	-0-	-3013	-0-	17075	2			N	-0-					-0-
09	18840	X	16133	-0-	-2707	-0-	16133	2			N	-0-					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6743 - 11373

04	9420	X	8329	-0-	-1091	-0-	1549	1	6752	2	Y	25					46
							28	9									
05	9734	X	7161	-0-	-2573	-0-	1473	1	5670	2	Y	16	30	1			32
							18	9									
06	9270	X	4638	-0-	-4632	-0-	938	1	3665	2	Y	32	30	1			34
							35	9									
07	9579	X	3866	-0-	-5713	-0-	829	1	3026	2	Y	10					44
							11	9									
08	9207	X	5311	-0-	-3896	-0-	672	1	4639	2	Y	-0-					44
09	8340	X	5969	-0-	-2371	-0-	650	1	5313	2	Y	5	17	1			32
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	235	1	13211	2	N	-0-					-0-
05	15314	X	12123	-0-	-3191	-0-	253	1	11870	2	N	-0-					-0-
06	14820	X	7805	-0-	-7015	-0-	225	1	7580	2	N	-0-					-0-
07	15314	X	11576	-0-	-3738	-0-	236	1	11340	2	N	-0-					-0-
08	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	375	1	14458	2	N	-0-					-0-
*09	15345	X	15345	-0-	-0-	-0-	464	1	14881	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

04	23850	X	20761	-0-	-3089	-0-	20761	2			N	-0-					-0-
05	24645	X	21258	-0-	-3387	-0-	21258	2			N	-0-					-0-
06	21390	X	20505	-0-	-885	-0-	20505	2			N	-0-					-0-
07	22103	X	21165	-0-	-938	-0-	21165	2			N	-0-					-0-
08	21452	X	21173	-0-	-279	-0-	21173	2			N	-0-					-0-
09	20760	X	20268	-0-	-492	-0-	20268	2			N	-0-					-0-

SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9000 - 14472

04	5490	X	5467	-0-	-23	-0-	498	1	4961	2	N	7	169	1			36
							8	9									
05	5828	X	5519	-0-	-309	-0-	332	1	5099	2	N	80					116
							88	9									
06	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	364	1	8020	2	N	30					146
							33	9									
07	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	553	1	9048	2	N	33					179
							36	9									
08	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	547	1	7813	2	N	27					206
							30	9									
*09	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	529	1	7247	2	N	22					228
							24	9									

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

04	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	782	1	10817	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	9969	-0-	-943	-0-	415	1	9554	2	N	-0-					-0-
06	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	253	1	11220	2	N	-0-					-0-
07	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	132	1	12684	2	N	-0-					-0-
08	11997	X	8815	-0-	-3182	-0-	134	1	8681	2	N	-0-					-0-
09	11610	X	7074	-0-	-4536	-0-	127	1	6947	2	N	-0-					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

04	4334	X	3680	-0-	-654	-0-	1536	1	2121	2	Y	21					43
							23	9									
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	1579	1	1950	2	Y	14	28	1			29
							15	9									
06	3510	X	3473	-0-	-37	-0-	1571	1	1871	2	Y	28	28	1			29
							31	9									
07	3813	X	3779	-0-	-34	-0-	1647	1	2122	2	Y	9					38
							10	9									
08	3813	X	3615	-0-	-198	-0-	1659	1	1956	2	Y	-0-					38
09	3690	X	3429	-0-	-261	-0-	1606	1	1819	2	Y	4	15	1			27
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16198	X	16198	-0-	-0-	-0-	16194	2	4	9	Y	4	80	1			24
05	17590	X	17590	-0-	-0-	-0-	17590	2			Y	-0-					24
06	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	16269	2			Y	-0-					24
07	16740	X	15666	-0-	-1074	-0-	15663	2	3	9	Y	3					27
08	17577	X	14772	-0-	-2805	-0-	14769	2	3	9	Y	3					30
09	17010	X	13814	-0-	-3196	-0-	13814	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

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	372	1	45	2	N	-0-					-0-
*09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	1			N	-0-					-0-

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

04	22710	X	22710	-0-	-0-	-0-	893	1	21631	2	Y	169	174	1			276
							186	9									
05	25017	X	25017	-0-	-0-	-0-	789	1	24057	2	Y	155	159	1			272
							171	9									
06	28033	X	28033	-0-	-0-	-0-	719	1	27146	2	Y	153	212	1			213
							168	9									
07	28469	X	28469	-0-	-0-	-0-	758	1	27564	2	Y	134	150	1			197
							147	9									
08	27955	X	27955	-0-	-0-	-0-	767	1	27118	2	Y	64	132	1			129
							70	9									
09	27780	X	26836	-0-	-944	-0-	753	1	26021	2	Y	56	83	1			102
							62	9									

HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

04	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	1084	1	5797	2	Y	6	1	1			8
							7	9									
05	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	940	1	11928	2	Y	68	12	1			64
							75	9									
06	20807	X	20807	-0-	-0-	-0-	535	1	20197	2	Y	68	59	1			73
							75	9									
07	21018	X	21018	-0-	-0-	-0-	561	1	20393	2	Y	58	55	1			76
							64	9									
08	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	562	1	19879	2	Y	57	58	1			75
							63	9									
*09	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	517	1	17884	2	Y	56	54	1			77
							62	9									

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 13245

04	20250	X	17611	-0-	-2639	-0-	17611	2			N	-0-					-0-
05	20925	X	18565	-0-	-2360	-0-	18565	2			N	-0-					-0-
06	20250	X	17700	-0-	-2550	-0-	17700	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	17004	-0-	-3115	-0-	17004	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	17823	-0-	-746	-0-	17823	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	16760	-0-	-1210	-0-	16760	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	21750	X	21181	-0-	-569	-0-	21105	2	76	9	N	69					147
05	22475	X	20725	-0-	-1750	-0-	20663	2	62	9	N	56					203
06	21420	X	20148	-0-	-1272	-0-	20096	2	52	9	N	47	168	1			82
07	22134	X	21091	-0-	-1043	-0-	21036	2	55	9	N	50					132
08	22134	X	18066	-0-	-4068	-0-	18015	2	51	9	N	46					178
09	21180	X	5330	-0-	-15850	-0-	5319	2	11	9	N	10					188

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
04	18210	X	17311	-0-	-899	-0-	17311	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	17853	-0-	-964	-0-	17853	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	17015	-0-	-1195	-0-	17015	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	17247	-0-	-1012	-0-	17247	2			N	-0-					-0-
08	18259	X	15759	-0-	-2500	-0-	15759	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	15579	-0-	-1731	-0-	15579	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
04	15180	X	12627	-0-	-2553	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	11559	-0-	-2639	-0-	360	1	11199	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	10755	-0-	-2985	-0-	600	1	10155	2	N	-0-					-0-
07	14074	X	13071	-0-	-1003	-0-	620	1	12451	2	N	-0-					-0-
08	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	559	1	12539	2	N	-0-					-0-
*09	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	600	1	12109	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
04	22140	X	20382	-0-	-1758	-0-	20373	2	9	9	N	8					245
05	22878	X	18845	-0-	-4033	-0-	18724	2	121	9	N	110					355
06	20970	X	19268	-0-	-1702	-0-	19223	2	45	9	N	41	328	1			68
07	21669	X	16712	-0-	-4957	-0-	16657	2	55	9	N	50					118
08	21669	X	14525	-0-	-7144	-0-	14475	2	50	9	N	45					163
09	20370	X	15735	-0-	-4635	-0-	15683	2	52	9	N	47					210

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
04	15960	X	13855	-0-	-2105	-0-	13779	2	76	9	N	69	182	1			321
05	16492	X	12301	-0-	-4191	-0-	12228	2	73	9	N	66					387
06	15960	X	12082	-0-	-3878	-0-	12046	2	36	9	N	33					420
07	14570	X	13640	-0-	-930	-0-	13592	2	48	9	N	44					464
08	14570	X	13661	-0-	-909	-0-	13617	2	44	9	N	40	178	1			326
09	13860	X	13202	-0-	-658	-0-	13146	2	56	9	N	51					377

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
04	7830	X	6780	-0-	-1050	-0-	149	1	6601	2	N	27					354
							30	9									
05	8215	X	7276	-0-	-939	-0-	156	1	7086	2	N	31					385
							34	9									
06	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	159	1	12462	2	N	30					415
							33	9									
07	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	189	1	12183	2	N	34	178	1			271
							37	9									
08	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	185	1	10941	2	N	20					291
							22	9									
09	12660	X	10189	-0-	-2471	-0-	175	1	9994	2	N	18					309
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	203 144	1 9	10088	2	N	131	186	1			202
05	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	220 106	1 9	10231	2	N	96					298
06	9960	X	9624	-0-	-336	-0-	196 85	1 9	9343	2	N	77	179	1			196
07	10788	X	10045	-0-	-743	-0-	198 79	1 9	9768	2	N	72					268
08	10788	X	8642	-0-	-2146	-0-	194 85	1 9	8363	2	N	77					345
09	10440	X	9842	-0-	-598	-0-	182 103	1 9	9557	2	N	94	180	1			259

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
04	6930	X	6702	-0-	-228	-0-	130 28	1 9	6544	2	N	25					322
05	7068	X	6792	-0-	-276	-0-	137 30	1 9	6625	2	N	27	178	1			171
06	6630	X	6493	-0-	-137	-0-	126 21	1 9	6346	2	N	19					190
07	6913	X	6589	-0-	-324	-0-	128 18	1 9	6443	2	N	16					206
08	6913	X	6614	-0-	-299	-0-	125 15	1 9	6474	2	N	14					220
09	6690	X	6479	-0-	-211	-0-	118 12	1 9	6349	2	N	11					231

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
04	17310	X	16313	-0-	-997	-0-	310 112	1 9	15891	2	N	102					407
05	17918	X	16645	-0-	-1273	-0-	328 117	1 9	16200	2	N	106	180	1			333
06	18782	X	18782	-0-	-0-	-0-	323 99	1 9	18360	2	N	90					423
07	19190	X	19190	-0-	-0-	-0-	370 103	1 9	18717	2	N	94	179	1			338
08	18887	X	18887	-0-	-0-	-0-	361 106	1 9	18420	2	N	96					434
09	18780	X	18667	-0-	-113	-0-	341 85	1 9	18241	2	N	77	179	1			332

HAMM UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 277857 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	1269 74	1 9	10283	2	Y	67	92	1			132
05	19205	X	19205	-0-	-0-	-0-	1067 69	1 9	18069	2	Y	63	75	1			120
06	18709	X	18709	-0-	-0-	-0-	481 81	1 9	18147	2	Y	74	91	1			103
07	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	477 147	1 9	17341	2	Y	134	93	1			144
08	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	465 259	1 9	16439	2	Y	235	131	1			248
*09	16433	X	16433	-0-	-0-	-0-	453 309	1 9	15671	2	Y	281	201	1			328

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277865 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24000	X	18498	-0-	-5502	-0-	782	1	17648	2	Y	62	77	1			270
							68	9									
05	23622	X	15634	-0-	-7988	-0-	978	1	14548	2	Y	98	155	1			213
							108	9									
06	21750	X	12271	-0-	-9479	-0-	810	1	11460	2	Y	1	48	1			166
							1	9									
07	22165	X	19892	-0-	-2273	-0-	798	1	19094	2	Y	-0-					166
08	21917	X	20054	-0-	-1863	-0-	798	1	19252	2	Y	4	29	1			141
							4	9									
09	18510	X	18406	-0-	-104	-0-	767	1	17613	2	Y	24	23	1			142
							26	9									

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

04	19650	X	19483	-0-	-167	-0-	19399	2	84	9	N	76	172	1			287
05	20057	X	18917	-0-	-1140	-0-	18844	2	73	9	N	66	167	1			186
06	20160	X	18127	-0-	-2033	-0-	18075	2	52	9	N	47					233
07	20832	X	17142	-0-	-3690	-0-	17087	2	55	9	N	50					283
08	20832	X	17159	-0-	-3673	-0-	17096	2	63	9	N	57					340
09	19470	X	16816	-0-	-2654	-0-	16773	2	43	9	N	39	186	1			193

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447

04	18060	X	17273	-0-	-787	-0-	17194	2	79	9	N	72	181	1			33
05	18662	X	17012	-0-	-1650	-0-	16946	2	66	9	N	60					93
06	16950	X	16625	-0-	-325	-0-	16559	2	66	9	N	60					153
07	17856	X	16199	-0-	-1657	-0-	16144	2	55	9	N	50					203
08	17856	X	12249	-0-	-5607	-0-	12192	2	57	9	N	52	180	1			75
09	17280	X	14750	-0-	-2530	-0-	854	1	13844	2	N	47					122
							52	9									

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

04	12810	X	10065	-0-	-2745	-0-	220	1	9845	2	Y	-0-	2	1			2
05	13919	X	12613	-0-	-1306	-0-	481	1	12132	2	Y	-0-					2
06	13470	X	10842	-0-	-2628	-0-	460	1	10382	2	Y	-0-					2
07	13919	X	11466	-0-	-2453	-0-	433	1	11033	2	Y	-0-					2
08	12617	X	11520	-0-	-1097	-0-	396	1	11124	2	Y	-0-					2
09	12210	X	11937	-0-	-273	-0-	383	1	11554	2	Y	-0-					2

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 11419

04	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	15103	2	1	9	Y	1	31	1			10
05	17601	X	17601	-0-	-0-	-0-	17601	2			Y	-0-					10
06	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	15892	2			Y	-0-					10
07	15593	X	15581	-0-	-12	-0-	15580	2	1	9	Y	1					11
08	17608	X	14977	-0-	-2631	-0-	14976	2	1	9	Y	1					12
09	17040	X	14140	-0-	-2900	-0-	14140	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	633	1	10339	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	401	1	11066	2	Y	-0-					2
06	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	394	1	9047	2	Y	-0-					2
07	11346	X	10921	-0-	-425	-0-	450	1	10471	2	Y	-0-					2
08	11470	X	9239	-0-	-2231	-0-	487	1	8752	2	Y	-0-					2
09	11100	X	8262	-0-	-2838	-0-	471	1	7791	2	Y	-0-					2

HAMM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 278011 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8170 - 14915

04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	362	1	4627	2	Y	112	76	1			156
							123	9									
05	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	463	1	9020	2	Y	154	97	1			213
							169	9									
06	23145	X	23145	-0-	-0-	-0-	596	1	22514	2	Y	32	148	1			97
							35	9									
07	22878	X	22878	-0-	-0-	-0-	612	1	22266	2	Y	-0-	51	1			46
08	22293	X	22293	-0-	-0-	-0-	613	1	21679	2	Y	1	27	1			20
							1	9									
*09	21556	X	21556	-0-	-0-	-0-	606	1	20950	2	Y	-0-	11	1			9

MUIR M (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6688 - 10694

04	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	2194	1	9556	2	Y	23					51
							25	9									
05	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	2268	1	9402	2	Y	14	33	1			32
							15	9									
06	11820	X	11511	-0-	-309	-0-	2466	1	9009	2	Y	33	30	1			35
							36	9									
07	12214	X	12023	-0-	-191	-0-	2536	1	9476	2	Y	10					45
							11	9									
08	12214	X	11750	-0-	-464	-0-	2654	1	9096	2	Y	-0-					45
09	11790	X	10574	-0-	-1216	-0-	2568	1	8000	2	Y	5	18	1			32
							6	9									

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 10H RRCID -> 278077 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9528 - 14158

04	18510	X	16921	-0-	-1589	-0-	16873	2	48	9	N	44					287
05	18693	X	17594	-0-	-1099	-0-	17542	2	52	9	N	47					334
06	17640	X	16729	-0-	-911	-0-	16699	2	30	9	N	27					361
07	17856	X	16828	-0-	-1028	-0-	16800	2	28	9	N	25					386
08	17701	X	17115	-0-	-586	-0-	17085	2	30	9	N	27					413
09	17040	X	15634	-0-	-1406	-0-	15605	2	29	9	N	26	178	1			261

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278079 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9402 - 12472

04	17010	X	15284	-0-	-1726	-0-	15252	2	32	9	N	29					322
05	17453	X	16018	-0-	-1435	-0-	15986	2	32	9	N	29					351
06	16440	X	14950	-0-	-1490	-0-	14932	2	18	9	N	16					367
07	16337	X	14683	-0-	-1654	-0-	14668	2	15	9	N	14					381
08	16213	X	14985	-0-	-1228	-0-	14973	2	12	9	N	11					392
09	15510	X	14031	-0-	-1479	-0-	14028	2	3	9	N	3					395

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17670	X	16525	-0-	-1145	-0-	315 69	1 9	16141	2	N	63	187	1			215
05	17639	X	16610	-0-	-1029	-0-	337 66	1 9	16207	2	N	60					275
06	17070	X	17012	-0-	-58	-0-	326 116	1 9	16570	2	N	105					380
07	17174	X	17139	-0-	-35	-0-	334 4	1 9	16801	2	N	4	177	1			207
08	17081	X	16673	-0-	-408	-0-	327 21	1 9	16325	2	N	19					226
09	17010	X	16683	-0-	-327	-0-	308 48	1 9	16327	2	N	44					270

M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	161 33	1 9	8265	2	N	30					246
05	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	172 40	1 9	8490	2	N	36					282
06	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	207 42	1 9	10728	2	N	38					320
07	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	175 36	1 9	10872	2	N	33					353
08	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	171 37	1 9	9515	2	N	34	182	1			205
09	10980	X	9082	-0-	-1898	-0-	162 24	1 9	8896	2	N	22					227

BREZINA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278631 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7100 - 11110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	10412	2	67	9	N	61					245
05	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10806	2	58	9	N	53					298
06	10740	X	9758	-0-	-982	-0-	9721	2	37	9	N	34					332
07	11098	X	9990	-0-	-1108	-0-	9955	2	35	9	N	32	180	1			184
08	11098	X	9029	-0-	-2069	-0-	8989	2	40	9	N	36					220
09	10500	X	9745	-0-	-755	-0-	9702	2	43	9	N	39					259

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19980	X	18442	-0-	-1538	-0-	18383	2	59	9	N	54					379
05	20646	X	19524	-0-	-1122	-0-	19472	2	52	9	N	47					426
06	19260	X	18628	-0-	-632	-0-	18622	2	6	9	N	5	188	1			243
07	19747	X	18585	-0-	-1162	-0-	18585	2			N	-0-	3	5			240
08	19530	X	15617	-0-	-3913	-0-	15595	2	22	9	N	20					260
09	18900	X	17348	-0-	-1552	-0-	17317	2	31	9	N	28					288

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 13613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9360	X	7807	-0-	-1553	-0-	123	1	7651	2	N	30					235
							33	9									
05	9672	X	7695	-0-	-1977	-0-	128	1	7536	2	N	28					263
							31	9									
06	9360	X	7506	-0-	-1854	-0-	123	1	7353	2	N	27					290
							30	9									
07	8308	X	7728	-0-	-580	-0-	146	1	7558	2	N	22					312
							24	9									
08	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	149	1	8308	2	N	25					337
							28	9									
*09	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	141	1	7792	2	N	20	177	1			180
							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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17820	X	16374	-0-	-1446	-0-	314	1	15995	2	N	59					310
							65	9									
05	17453	X	16491	-0-	-962	-0-	332	1	16095	2	N	58	179	1			189
							64	9									
06	16890	X	14315	-0-	-2575	-0-	284	1	13976	2	N	50					239
							55	9									
07	17453	X	13959	-0-	-3494	-0-	268	1	13645	2	N	42					281
							46	9									
08	16926	X	13790	-0-	-3136	-0-	260	1	13477	2	N	48					329
							53	9									
09	16380	X	13953	-0-	-2427	-0-	245	1	13658	2	N	45	181	1			193
							50	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15270	X	15267	-0-	-3	-0-	15137	2	130	9	N	118					211
05	15779	X	14715	-0-	-1064	-0-	14586	2	129	9	N	117	177	1			151
06	15360	X	14617	-0-	-743	-0-	14541	2	76	9	N	69					220
07	15872	X	15051	-0-	-821	-0-	14962	2	89	9	N	81	180	1			121
08	15872	X	14655	-0-	-1217	-0-	14556	2	99	9	N	90					211
09	15270	X	13633	-0-	-1637	-0-	13548	2	85	9	N	77					288

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66420	X	40383	-0-	-26037	-0-	212	1	39421	2	N	682	721	1			209
							750	9									
05	58001	X	38622	-0-	-19379	-0-	217	1	37759	2	N	587	535	1			261
							646	9									
06	51210	X	35971	-0-	-15239	-0-	209	1	35190	2	N	520	539	1			242
							572	9									
07	45973	X	36408	-0-	-9565	-0-	221	1	35603	2	N	531	547	1			226
							584	9									
08	41726	X	35631	-0-	-6095	-0-	200	1	34903	2	N	480	552	1			154
							528	9									
09	40380	X	34037	-0-	-6343	-0-	33452	2	585	9	N	532	348	1			338

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JANECKA (AW) WELL #: 2H RRCID -> 282583 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8129 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69450	X	38057	-0-	-31393	-0-	201	1	37402	2	N	413	366	1			102
							454	9									
05	71765	X	36141	-0-	-35624	-0-	205	1	35577	2	N	326	354	1			74
							359	9									
06	47580	X	33012	-0-	-14568	-0-	193	1	32373	2	N	405	182	1			297
							446	9									
07	44392	X	32788	-0-	-11604	-0-	202	1	32562	2	N	22					319
							24	9									
08	41447	X	31787	-0-	-9660	-0-	181	1	31599	2	N	6					325
							7	9									
09	38070	X	31265	-0-	-6805	-0-	31259	2	6	9	N	5	176	1			154

COX (AW) WELL #: 2H RRCID -> 283450 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8303 - 14996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47364	X	47364	-0-	-0-	-0-	47156	2	208	9	Y	189	170	1			199
05	46314	X	43710	-0-	-2604	-0-	43530	2	180	9	Y	164	189	1			174
06	44820	X	37805	-0-	-7015	-0-	37714	2	91	9	Y	83	118	1			139
07	46314	X	35912	-0-	-10402	-0-	35857	2	55	9	Y	50	88	1			101
08	46314	X	32398	-0-	-13916	-0-	32343	2	55	9	Y	50	36	1	8	8	107
09	44820	X	13964	-0-	-30856	-0-	570	1	13375	2	Y	17	33	1			91
							19	9									

COX (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283492 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8150 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51390	X	34798	-0-	-16592	-0-	564	1	34006	2	N	207	215	1			233
							228	9									
05	53103	X	31216	-0-	-21887	-0-	552	1	30465	2	N	181	218	1			196
							199	9									
06	51390	X	30430	-0-	-20960	-0-	557	1	29741	2	N	120	138	1			178
							132	9									
07	46531	X	31463	-0-	-15068	-0-	31352	2	111	9	N	101	125	1			154
08	41571	X	29564	-0-	-12007	-0-	29466	2	98	9	N	89	57	1	5	8	181
09	34800	X	27353	-0-	-7447	-0-	27270	2	83	9	N	75	57	1	1	8	198

NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283521 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8360 - 14065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62314	X	62314	-0-	-0-	-0-	167	1	61756	2	N	355	366	1			234
							391	9									
05	56947	X	28005	-0-	-28942	-0-	45	1	27531	2	N	390	541	1			83
							429	9									
06	49524	X	49524	-0-	-0-	-0-	577	1	48639	2	N	280	184	1			179
							308	9									
07	56947	X	25456	-0-	-31491	-0-	25166	2	290	9	N	264	358	1			85
08	56947	X	21286	-0-	-35661	-0-	20999	2	287	9	N	261	184	1			162
09	55110	X	11874	-0-	-43236	-0-	1277	1	10448	2	N	135					297
							149	9									

COX (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283522 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8351 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55320	X	39358	-0-	-15962	-0-	39274	2	84	9	Y	76	87	1			89
05	57164	X	36728	-0-	-20436	-0-	36655	2	73	9	Y	66	82	1			73
06	55320	X	31623	-0-	-23697	-0-	128	1	31437	2	Y	53	53	1			73
							58	9									
07	49724	X	28992	-0-	-20732	-0-	170	1	28767	2	Y	50	54	1			69
							55	9									
08	46531	X	31514	-0-	-15017	-0-	31462	2	52	9	Y	47	26	1	5	8	85
09	39360	X	29917	-0-	-9443	-0-	29875	2	42	9	Y	38	27	1	1	8	95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	77160	X	37431	-0-	-39729	-0-	36737	2	694	9	N	631	719	1			201
05	79732	X	35857	-0-	-43875	-0-	35171	2	686	9	N	624	715	1			110
06	51090	X	34289	-0-	-16801	-0-	33691	2	598	9	N	544	536	1			118
07	46221	X	30835	-0-	-15386	-0-	114	1	30176	2	N	495	357	1			256
							545	9									
08	41602	X	30867	-0-	-10735	-0-	30337	2	530	9	N	482	548	1			190
09	37440	X	22565	-0-	-14875	-0-	280	1	21932	2	N	321	365	1			146
							353	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
04	73590	X	31814	-0-	-41776	-0-	167	1	31347	2	N	273	182	1			388
							300	9									
05	76043	X	30599	-0-	-45444	-0-	30373	2	226	9	N	205	189	1			404
06	41850	X	28624	-0-	-13226	-0-	169	1	28258	2	N	179	355	1			228
							197	9									
07	37634	X	22013	-0-	-15621	-0-	166	1	21647	2	N	182	184	1			226
							200	9									
08	33573	X	19606	-0-	-13967	-0-	165	1	19235	2	N	187	179	1			234
							206	9									
*09	34918	X	34918	-0-	-0-	-0-	34647	2	271	9	N	246	180	1			300

COX (AW) WELL #: 4H RRCID -> 283896 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8131 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51570	X	40033	-0-	-11537	-0-	652	1	39339	2	Y	38	57	1			51
							42	9									
05	53289	X	39634	-0-	-13655	-0-	704	1	38894	2	Y	33	46	1			38
							36	9									
06	51570	X	35910	-0-	-15660	-0-	658	1	35173	2	Y	72	36	1			74
							79	9									
07	53289	X	33468	-0-	-19821	-0-	33357	2	111	9	Y	101	71	1			104
08	49600	X	30926	-0-	-18674	-0-	30827	2	99	9	Y	90	43	1	5	8	146
09	40020	X	30552	-0-	-9468	-0-	30469	2	83	9	Y	75	46	1	1	8	174

TEICH C (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283944 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6802 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41819	X	31415	-0-	-10404	-0-	31415	2			N	-0-					-0-
05	68231	X	31415	-0-	-36816	-0-	31415	3			N	-0-					-0-
06	66030	X	26834	-0-	-39196	-0-	26834	3			N	-0-					-0-
07	68231	X	27031	-0-	-41200	-0-	27031	3			N	-0-					-0-
08	68231	X	26455	-0-	-41776	-0-	26455	3			N	-0-					-0-
09	31410	X	25037	-0-	-6373	-0-	25037	3			N	-0-					-0-

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
04	53040	X	29757	-0-	-23283	-0-	29757	2			N	-0-					-0-
05	54808	X	29757	-0-	-25051	-0-	29757	3			N	-0-					-0-
06	53040	X	27206	-0-	-25834	-0-	27206	3			N	-0-					-0-
07	54808	X	26577	-0-	-28231	-0-	26577	3			N	-0-					-0-
08	34999	X	24427	-0-	-10572	-0-	24427	3			N	-0-					-0-
09	29760	X	23091	-0-	-6669	-0-	23091	3			N	-0-					-0-

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
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	456	1	4023	2	N	-0-					-0-
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
06	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
*09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	42660	X	25005	-0-	-17655	-0-	25005	2			N	-0-					-0-
05	44082	X	25005	-0-	-19077	-0-	25005	3			N	-0-					-0-
06	42660	X	23383	-0-	-19277	-0-	23383	3			N	-0-					-0-
07	44082	X	23266	-0-	-20816	-0-	23266	3			N	-0-					-0-
08	27652	X	22102	-0-	-5550	-0-	22102	3			N	-0-					-0-
09	25020	X	20404	-0-	-4616	-0-	20404	3			N	-0-					-0-

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284373 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7833 - 13997

04	54905	X	40959	-0-	-13946	-0-	39545	2	1414	9	Y	1285	1262	1			240
05	37075	X	37075	-0-	-0-	-0-	36154	2	921	9	Y	837	818	1			259
06	10200	X	3088	-0-	-7112	-0-	2980	2	108	9	Y	98	102	1			255
07	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	955	1	13518	2	Y	-0-	235	1			20
08	29979	X	29979	-0-	-0-	-0-	431	1	29548	2	Y	-0-	16	1			4
*09	28191	X	28191	-0-	-0-	-0-	28191	2			Y	-0-	3	1			1

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284377 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7815 - 13975

04	71383	X	54252	-0-	-17131	-0-	52933	2	1319	9	Y	1199	1132	1			253
05	57390	X	57390	-0-	-0-	-0-	56418	2	972	9	Y	884	863	1			274
06	47250	X	29116	-0-	-18134	-0-	28855	2	261	9	Y	237	108	1			403
07	48825	X	37036	-0-	-11789	-0-	396	1	35570	2	Y	973	1050	1			326
							1070	9									
08	54813	X	54813	-0-	-0-	-0-	314	1	53839	2	Y	600	546	1			380
							660	9									
*09	49672	X	49672	-0-	-0-	-0-	49178	2	494	9	Y	449	450	1			379

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 4H RRCID -> 284556 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7812 - 14007

04	44551	X	28016	-0-	-16535	-0-	342	1	25926	2	Y	1589	1576	1			203
							1748	9									
05	36354	X	36354	-0-	-0-	-0-	342	1	35397	2	Y	559	589	1			173
							615	9									
06	26790	X	1686	-0-	-25104	-0-	171	1	1443	2	Y	65	68	1			170
							72	9									
07	27683	X	19773	-0-	-7910	-0-	851	1	18173	2	Y	681	587	1			264
							749	9									
08	30432	X	30432	-0-	-0-	-0-	405	1	29407	2	Y	564	480	1			348
							620	9									
09	26790	X	26249	-0-	-541	-0-	25787	2	462	9	Y	420	416	1			352

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 2H RRCID -> 284918 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8434 - 15376

04	0		1249	-0-	1249	1249	709	2	540	9	Y	491	470	1			21
05	0		50378	-0-	50378	51627	44504	2	5874	9	Y	5340	5132	1			229
06	0	W	52936	-0-	52936	104563	51574	2	1362	9	Y	1238	1326	1			141
07	0	W	48418	-0-	48418	152981	47660	2	758	9	Y	689	692	1			138
08	0	W	49348	-0-	49348	202329	48831	2	517	9	Y	470	494	1			114
*09	0	W	53979	-0-	53979	256308	53472	2	507	9	Y	461	315	1			146

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 5H RRCID -> 284919 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8368 - 15361

04	0		1148	-0-	1148	1148	833	2	315	9	Y	286	274	1			12
05	0		67227	-0-	67227	68375	63292	2	3935	9	Y	3577	3372	1			217
06	0	W	69657	-0-	69657	138032	68371	2	1286	9	Y	1169	1253	1			133
07	0	W	61922	-0-	61922	199954	61205	2	717	9	Y	652	654	1			131
08	0	W	56625	-0-	56625	256579	56138	2	487	9	Y	443	466	1			108
*09	0	W	49186	-0-	49186	305765	48706	2	480	9	Y	436	298	1			138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		114	-0-	114	114	114	1			Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
CHRISTIAN WELL #: 1 A RRCID -> 217945 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7890 - 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
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10110	X	9737	-0-	-373	-0-	9674	3	63	9	N	57	161	1			27
05	10230	X	9183	-0-	-1047	-0-	9148	3	35	9	N	32					59
06	9930	X	9234	-0-	-696	-0-	9184	3	50	9	N	45					104
07	10261	X	8824	-0-	-1437	-0-	8793	3	31	9	N	28					132
08	10261	X	9687	-0-	-574	-0-	9619	3	68	9	N	62	1	8			193
09	9750	X	9327	-0-	-423	-0-	9293	3	34	9	N	31	180	1			44

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
04	3720	X	2631	-0-	-1089	-0-	2619	3	12	9	N	11					14
05	3069	X	2562	-0-	-507	-0-	2558	3	4	9	N	4					18
06	2970	X	2282	-0-	-688	-0-	2278	3	4	9	N	4					22
07	2883	X	2249	-0-	-634	-0-	2247	3	2	9	N	2					24
08	2728	X	640	-0-	-2088	-0-	638	3	2	9	N	2	1	8			25
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					25

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
04	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8722	3	70	9	N	64	179	1			67
05	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8483	3	63	9	N	57					124
06	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8919	3	62	9	N	56	165	1			15
07	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9054	3	44	9	N	40					55
08	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9271	3	74	9	N	67	1	8			121
*09	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9105	3	62	9	N	56					177

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
04	10920	X	9426	-0-	-1494	-0-	9364	3	62	9	N	56	111	1			17
05	10788	X	9152	-0-	-1636	-0-	9122	3	30	9	N	27					44
06	10170	X	9697	-0-	-473	-0-	9661	3	36	9	N	33					77
07	10075	X	9861	-0-	-214	-0-	9819	3	42	9	N	38					115
08	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9827	3	36	9	N	33					148
09	9690	X	9575	-0-	-115	-0-	9541	3	34	9	N	31					179

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
04	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8252	3	64	9	N	58	85	1			18
05	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	63	1	7813	3	N	45					63
							50	9									
06	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	69	1	7597	3	N	43	70	1			36
							47	9									
07	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	31	1	7661	3	N	41	1	8			76
							45	9									
08	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	14	1	8028	3	N	47	1	8			122
							52	9									
*09	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7790	3	44	9	N	40					162

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	870	1	2642	3	N	26	70	1			15
							29	9									
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	701	1	3065	3	N	19					34
							21	9									
06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	722	1	3020	3	N	17					51
							19	9									
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	822	1	2706	3	N	12					63
							13	9									
08	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	809	1	2401	3	N	13					76
							14	9									
*09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	666	1	2559	3	N	9					85
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11670	X	9223	-0-	-2447	-0-	9170	3	53	9	N	48					66
05	10881	X	9000	-0-	-1881	-0-	8966	3	34	9	N	31					97
06	9840	X	8829	-0-	-1011	-0-	59	1	8739	3	N	28	109	1			16
							31	9									
07	10013	X	9484	-0-	-529	-0-	9443	3	41	9	N	37					53
08	10013	X	9328	-0-	-685	-0-	9297	3	31	9	N	28					81
09	9210	X	7742	-0-	-1468	-0-	112	1	7605	3	N	23					104
							25	9									

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4926	-0-	-174	-0-	4895	3	31	9	N	28					174
05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5034	3	25	9	N	23	163	1			34
06	5010	X	4825	-0-	-185	-0-	4797	3	28	9	N	25					59
07	5177	X	4251	-0-	-926	-0-	4229	3	22	9	N	20					79
08	5177	X	4032	-0-	-1145	-0-	4018	3	14	9	N	13					92
09	4920	X	4070	-0-	-850	-0-	4061	3	9	9	N	8					100

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	5463	-0-	-507	-0-	5424	3	39	9	N	35					125
05	6169	X	5569	-0-	-600	-0-	5536	3	33	9	N	30					155
06	5970	X	4995	-0-	-975	-0-	4961	3	34	9	N	31	165	1			21
07	5983	X	5277	-0-	-706	-0-	5240	3	37	9	N	34					55
08	5766	X	5052	-0-	-714	-0-	5022	3	30	9	N	27	1	8			81
09	5460	X	3359	-0-	-2101	-0-	3342	3	17	9	N	15					96

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	90	1	4105	3	N	28	174	1			39
							31	9									
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	93	1	4528	3	N	38					77
							42	9									
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	80	1	4550	3	N	34					111
							37	9									
07	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	37	1	4963	3	N	34					145
							37	9									
08	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	56	1	5096	3	N	29	1	8			173
							32	9									
*09	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	37	1	4837	3	N	28					201
							31	9									

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	5911	-0-	-749	-0-	5866	3	45	9	N	41					98
05	6882	X	6041	-0-	-841	-0-	5991	3	50	9	N	45					143
06	6660	X	5380	-0-	-1280	-0-	10	1	5333	3	N	34	159	1			18
							37	9									
07	6572	X	4647	-0-	-1925	-0-	41	1	4584	3	N	20					38
							22	9									
08	6200	X	5109	-0-	-1091	-0-	5079	3	30	9	N	27	1	8			64
09	5910	X	4653	-0-	-1257	-0-	4630	3	23	9	N	21					85

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	5805	-0-	-15	-0-	5774	3	31	9	N	28					177
05	5921	X	5325	-0-	-596	-0-	5311	3	14	9	N	13					190
06	5730	X	5348	-0-	-382	-0-	5323	3	25	9	N	23	179	1			34
07	6014	X	5723	-0-	-291	-0-	5697	3	26	9	N	24					58
08	6014	X	5585	-0-	-429	-0-	5561	3	24	9	N	22					80
09	5820	X	5339	-0-	-481	-0-	5316	3	23	9	N	21					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4031	-0-	-349	-0-	3976	3	55	9	N	50					175
05	4495	X	4102	-0-	-393	-0-	4058	3	44	9	N	40	174	1			41
06	4170	X	4071	-0-	-99	-0-	4031	3	40	9	N	36					77
07	4154	X	4077	-0-	-77	-0-	4041	3	36	9	N	33					110
08	4154	X	4068	-0-	-86	-0-	4034	3	34	9	N	31					141
09	4080	X	3883	-0-	-197	-0-	3832	3	51	9	N	46					187

COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	146	1	4231	3	N	41	167	1			34
							45	9									
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	156	1	4284	3	N	36					70
							40	9									
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	148	1	4030	3	N	31					101
							34	9									
07	4247	X	3996	-0-	-251	-0-	168	1	3794	3	N	31					132
							34	9									
08	4247	X	3664	-0-	-583	-0-	183	1	3455	3	N	24	1	8			155
							26	9									
09	4110	X	3385	-0-	-725	-0-	128	1	3229	3	N	25	172	1			8
							28	9									

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

04	3240	X	2998	-0-	-242	-0-	154	1	2782	3	N	56					135
							62	9									
05	3348	X	3293	-0-	-55	-0-	154	1	3083	3	N	51	170	1			16
							56	9									
06	3240	X	3038	-0-	-202	-0-	152	1	2838	3	N	44					60
							48	9									
07	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	140	1	2903	3	N	39					99
							43	9									
08	3286	X	2974	-0-	-312	-0-	115	1	2819	3	N	36	1	8			134
							40	9									
09	3180	X	2929	-0-	-251	-0-	82	1	2810	3	N	34					168
							37	9									

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

04	3360	X	2956	-0-	-404	-0-	156	1	2719	3	N	74					141
							81	9									
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	156	1	3070	3	N	89	181	1			49
							98	9									
06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	148	1	3125	3	N	82					131
							90	9									
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	172	1	2956	3	N	68	167	1			32
							75	9									
08	3317	X	3161	-0-	-156	-0-	162	1	2919	3	N	73	1	8			104
							80	9									
09	3360	X	2875	-0-	-485	-0-	175	1	2613	3	N	79					183
							87	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	143	1	2329	3	N	39	180	1			57
							43	9									
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	159	1	2337	3	N	42					99
							46	9									
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	161	1	2262	3	N	42					141
							46	9									
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	155	1	2305	3	N	42					183
							46	9									
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	158	1	2294	3	N	37	170	1			50
							41	9									
*09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	144	1	2227	3	N	64					114
							70	9									

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

04	7620	X	7094	-0-	-526	-0-	7066	3	28	9	N	25					150
05	7874	X	5943	-0-	-1931	-0-	5932	3	11	9	N	10					160
06	7620	X	6907	-0-	-713	-0-	6893	3	14	9	N	13	7	8			166
07	7719	X	6691	-0-	-1028	-0-	6668	3	23	9	N	21					187
08	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7896	3	33	9	N	30	174	1			43
*09	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7271	3	25	9	N	23					66

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

04	10140	X	9540	-0-	-600	-0-	9481	3	59	9	N	54	175	1	1	8	50
05	10478	X	9394	-0-	-1084	-0-	9350	3	44	9	N	40					90
06	9990	X	8793	-0-	-1197	-0-	8760	3	33	9	N	30					120
07	10168	X	9402	-0-	-766	-0-	9363	3	39	9	N	35	1	8			154
08	10044	X	9079	-0-	-965	-0-	9039	3	40	9	N	36	173	1			17
09	9540	X	8553	-0-	-987	-0-	8522	3	31	9	N	28					45

HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

04	8700	X	8315	-0-	-385	-0-	8285	3	30	9	N	27	1	8			165
05	8835	X	8550	-0-	-285	-0-	8530	3	20	9	N	18					183
06	8460	X	8149	-0-	-311	-0-	8131	3	18	9	N	16	173	1			26
07	8742	X	8229	-0-	-513	-0-	8215	3	14	9	N	13	1	8			38
08	8742	X	7979	-0-	-763	-0-	7966	3	13	9	N	12					50
09	8310	X	7458	-0-	-852	-0-	7438	3	20	9	N	18					68

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

04	9600	X	9335	-0-	-265	-0-	9164	3	171	9	N	155	181	1	1	8	35
05	9858	X	9535	-0-	-323	-0-	9355	3	180	9	N	164	1	8			198
06	9480	X	9292	-0-	-188	-0-	9124	3	168	9	N	153	175	1	6	8	170
07	9796	X	9197	-0-	-599	-0-	9063	3	134	9	N	122	170	1	1	8	121
08	9734	X	9252	-0-	-482	-0-	9127	3	125	9	N	114	177	1	1	8	57
09	9330	X	8928	-0-	-402	-0-	8764	3	164	9	N	149	172	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	619	1	11988	3	N	221	175	1			189
							243	9									
05	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	752	1	11589	3	N	205	348	1			46
							226	9									
06	12030	X	10073	-0-	-1957	-0-	739	1	9195	3	N	126					172
							139	9									
07	13268	X	9340	-0-	-3928	-0-	794	1	8384	3	N	147	160	1	9	8	150
							162	9									
08	13268	X	4357	-0-	-8911	-0-	824	1	3397	3	N	124	182	1	12	8	80
							136	9									
09	12840	X	4960	-0-	-7880	-0-	784	1	4013	3	N	148	174	1			54
							163	9									

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	5638	-0-	-392	-0-	995	1	4379	3	N	240	173	1			128
							264	9									
05	6448	X	4122	-0-	-2326	-0-	863	1	3042	3	N	197	180	1			145
							217	9									
06	6240	X	5505	-0-	-735	-0-	760	1	4486	3	N	235	324	1			56
							259	9									
07	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	795	1	6282	3	N	242	171	1	13	8	114
							266	9									
08	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	791	1	12415	3	N	231	159	1	15	8	171
							254	9									
*09	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	715	1	11601	3	N	172	183	1			160
							189	9									

RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	939	-0-	-351	-0-	858	1	81	9	N	74	190	1			63
05	2201	N	960	-0-	-1241	-0-	892	1	68	9	N	62					125
06	3000	N	3367	-0-	367	367	876	1	2309	3	N	165	175	1			115
							182	9									
07	3100	N	2984	-0-	-116	251	901	1	1929	3	N	140	157	1	6	8	92
							154	9									
08	3100	N	4387	-0-	1287	1538	953	1	3262	3	N	156	172	1	6	8	70
							172	9									
*09	6067	X	4529	-0-	-1538	-0-	809	1	3566	3	N	140					210
							154	9									

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	749	1	336	3	N	53	180	1			47
							58	9									
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	765	1	583	3	N	61					108
							67	9									
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	752	1	613	3	N	57					165
							63	9									
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	771	1	396	3	N	49	163	1	3	8	48
							54	9									
08	961	N	836	-0-	-125	-0-	778	1	58	9	N	53	7	8			94
09	930	N	806	-0-	-124	-0-	754	1	52	9	N	47					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3714	-0-	-456	-0-	121	1	3567	3	N	24					171
							26	9									
05	4309	X	4011	-0-	-298	-0-	133	1	3848	3	N	27	163	1			35
							30	9									
06	4170	X	3867	-0-	-303	-0-	118	1	3728	3	N	19					54
							21	9									
07	3844	X	3826	-0-	-18	-0-	128	1	3674	3	N	22					76
							24	9									
08	3999	X	3872	-0-	-127	-0-	121	1	3727	3	N	22					98
							24	9									
09	3870	X	3843	-0-	-27	-0-	116	1	3703	3	N	22					120
							24	9									

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3059	-0-	-211	-0-	218	1	2754	3	N	79					198
							87	9									
05	3255	X	3177	-0-	-78	-0-	212	1	2882	3	N	75	167	1			106
							83	9									
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	210	1	2873	3	N	71					177
							78	9									
07	3255	X	3190	-0-	-65	-0-	233	1	2889	3	N	62	162	1			77
							68	9									
08	3162	X	2938	-0-	-224	-0-	232	1	2662	3	N	40					117
							44	9									
09	3150	X	2915	-0-	-235	-0-	217	1	2633	3	N	59					176
							65	9									

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3257	-0-	-133	-0-	421	1	2674	3	N	147					197
							162	9									
05	3503	X	3272	-0-	-231	-0-	450	1	2662	3	N	145	177	1			165
							160	9									
06	3390	X	2973	-0-	-417	-0-	450	1	2378	3	N	132	167	1			130
							145	9									
07	3379	X	3006	-0-	-373	-0-	433	1	2431	3	N	129	174	1			85
							142	9									
08	3379	X	2970	-0-	-409	-0-	421	1	2406	3	N	130	179	1	1	8	35
							143	9									
09	3270	X	2903	-0-	-367	-0-	394	1	2376	3	N	121					156
							133	9									

RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3899	-0-	-211	-0-	228	1	3553	3	N	107					176
							118	9									
05	4185	X	3984	-0-	-201	-0-	233	1	3644	3	N	97	170	1			103
							107	9									
06	4050	X	3639	-0-	-411	-0-	209	1	3355	3	N	68					171
							75	9									
07	4030	X	4011	-0-	-19	-0-	231	1	3681	3	N	90	160	1			101
							99	9									
08	4030	X	3917	-0-	-113	-0-	237	1	3591	3	N	81	1	8			181
							89	9									
09	3900	X	3747	-0-	-153	-0-	224	1	3420	3	N	94	181	1			94
							103	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	4988	-0-	-682	-0-	4982	3	6	9	N	5					99
05	5859	X	4699	-0-	-1160	-0-	4693	3	6	9	N	5					104
06	5850	X	4883	-0-	-967	-0-	4879	3	4	9	N	4					108
07	6045	X	5212	-0-	-833	-0-	5209	3	3	9	N	3	1	8			110
08	6045	X	5390	-0-	-655	-0-	5388	3	2	9	N	2	38	1			74
*09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5543	3	6	9	N	5					79

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

04	8970	X	8727	-0-	-243	-0-	8710	3	17	9	N	15					74
05	9269	X	8727	-0-	-542	-0-	8710	3	17	9	N	15					89
06	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9168	3	14	9	N	13					102
07	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9141	3	9	9	N	8	95	1			15
08	9021	X	8892	-0-	-129	-0-	8888	3	4	9	N	4					19
09	9180	X	5763	-0-	-3417	-0-	5755	3	8	9	N	7					26

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

04	8790	X	8095	-0-	-695	-0-	8066	3	29	9	N	26	1	8			34
05	9021	X	7167	-0-	-1854	-0-	7143	3	24	9	N	22					56
06	8640	X	7184	-0-	-1456	-0-	7154	3	30	9	N	27					83
07	8928	X	7519	-0-	-1409	-0-	7494	3	25	9	N	23	92	1	1	8	13
08	8556	X	7817	-0-	-739	-0-	7791	3	26	9	N	24	1	8			36
09	8100	X	7859	-0-	-241	-0-	7831	3	28	9	N	25					61

STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

04	12180	X	11438	-0-	-742	-0-	11344	3	94	9	N	85	181	1			34
05	12431	X	10621	-0-	-1810	-0-	10569	3	52	9	N	47					81
06	11940	X	11377	-0-	-563	-0-	11376	3	1	9	N	1					82
07	12338	X	10909	-0-	-1429	-0-	10905	3	4	9	N	4					86
08	12338	X	11613	-0-	-725	-0-	11607	3	6	9	N	5	1	8			90
09	11430	X	10652	-0-	-778	-0-	10640	3	12	9	N	11					101

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

04	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9131	3	24	9	N	22					36
05	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9639	3	19	9	N	17					53
06	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9358	3	14	9	N	13					66
07	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9524	3	17	9	N	15	1	8			80
08	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9176	3	19	9	N	17	1	8			96
*09	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8833	3	11	9	N	10					106

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

04	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	416	1	4836	3	N	177	179	1			151
							195	9									
05	5673	X	5573	-0-	-100	-0-	433	1	4944	3	N	178	163	1			166
							196	9									
06	5490	X	5317	-0-	-173	-0-	390	1	4770	3	N	143	162	1			147
							157	9									
07	5673	X	5540	-0-	-133	-0-	619	1	4694	3	N	206	327	1			26
							227	9									
08	5642	X	5626	-0-	-16	-0-	581	1	4834	3	N	192	172	1			46
							211	9									
09	5460	X	5377	-0-	-83	-0-	553	1	4646	3	N	162					208
							178	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	54	1	3262	3	N	153	174	1			84
							168	9									
05	3689	X	3624	-0-	-65	-0-	53	1	3410	3	N	146	183	1			47
							161	9									
06	3570	X	3482	-0-	-88	-0-	50	1	3269	3	N	148					195
							163	9									
07	3689	X	3516	-0-	-173	-0-	48	1	3301	3	N	152	185	1			162
							167	9									
08	3627	X	3176	-0-	-451	-0-	52	1	2984	3	N	127	172	1			117
							140	9									
09	3510	X	3012	-0-	-498	-0-	47	1	2807	3	N	144	181	1			80
							158	9									

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3458	-0-	-352	-0-	36	1	3261	3	N	146	176	1			142
							161	9									
05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	40	1	3483	3	N	133	173	1			102
							146	9									
06	3480	X	3469	-0-	-11	-0-	40	1	3310	3	N	108	174	1			36
							119	9									
07	3565	X	3104	-0-	-461	-0-	45	1	2967	3	N	84					120
							92	9									
08	3658	X	3369	-0-	-289	-0-	41	1	3221	3	N	97	175	1			42
							107	9									
09	3540	X	3252	-0-	-288	-0-	43	1	3107	3	N	93					135
							102	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. (I) GAS 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	3510	X	356	-0-	-3154	-0-	356	1			N	-0-					50
05	403	X	360	-0-	-43	-0-	360	1			N	-0-					50
06	613	X	613	-0-	-0-	-0-	605	1	8	9	N	7					57
07	522	X	522	-0-	-0-	-0-	521	1	1	9	N	1	1	8			57
08	655	X	655	-0-	-0-	-0-	647	1	8	9	N	7	7	8			57
*09	858	X	858	-0-	-0-	-0-	805	1	53	9	N	48					105

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7290	X	7084	-0-	-206	-0-	7016	3	68	9	N	62					101
05	7657	X	3909	-0-	-3748	-0-	3880	3	29	9	N	26					127
06	7410	X	1450	-0-	-5960	-0-	1430	3	20	9	N	18					145
07	7657	X	2244	-0-	-5413	-0-	2232	3	12	9	N	11	1	8			155
08	7595	X	2181	-0-	-5414	-0-	2156	3	25	9	N	23	5	8			173
09	7080	X	3918	-0-	-3162	-0-	3885	3	33	9	N	30	182	1			21

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					64
05	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					64
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	4					68
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	2	1	8			69
08	1488	X	344	-0-	-1144	-0-	338	3	6	9	N	5	5	8			69
*09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3994	3	11	9	N	10					79

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. GAS	(I) 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	5280	X	5091	-0-		-189	-0-	180	1	4845	3	N	60					125
								66	9									
05	5456	X	4993	-0-		-463	-0-	185	1	4740	3	N	62	156	1			31
								68	9									
06	5280	X	5083	-0-		-197	-0-	180	1	4829	3	N	67					98
								74	9									
07	5588	X	5588	-0-		-0-	-0-	129	1	5391	3	N	62					160
								68	9									
08	5270	X	5125	-0-		-145	-0-	94	1	4970	3	N	55	174	1	1	8	40
								61	9									
*09	5396	X	5396	-0-		-0-	-0-	90	1	5252	3	N	49					89
								54	9									

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

04	7440	X	6978	-0-		-462	-0-	6884	3	94	9	N	85					138
05	7688	X	7181	-0-		-507	-0-	7093	3	88	9	N	80	167	1			51
06	7320	X	6369	-0-		-951	-0-	6308	3	61	9	N	55					106
07	7502	X	6083	-0-		-1419	-0-	6027	3	56	9	N	51					157
08	7347	X	5999	-0-		-1348	-0-	5915	3	84	9	N	76	167	1	1	8	65
09	6990	X	5472	-0-		-1518	-0-	5398	3	74	9	N	67					132

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

04	4170	X	3776	-0-		-394	-0-	90	1	3649	3	N	34					115
								37	9									
05	3937	X	3849	-0-		-88	-0-	93	1	3712	3	N	40					155
								44	9									
06	3600	X	3443	-0-		-157	-0-	88	1	3333	3	N	20					175
								22	9									
07	3906	X	3356	-0-		-550	-0-	91	1	3244	3	N	19	172	1			22
								21	9									
08	4306	X	4306	-0-		-0-	-0-	90	1	4185	3	N	28	1	8			49
								31	9									
*09	4034	X	4034	-0-		-0-	-0-	90	1	3913	3	N	28					77
								31	9									

SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

04	5040	X	4935	-0-		-105	-0-	4918	3	17	9	N	15					117
05	5239	X	4717	-0-		-522	-0-	4706	3	11	9	N	10					127
06	5070	X	4630	-0-		-440	-0-	4609	3	21	9	N	19					146
07	5239	X	4246	-0-		-993	-0-	4242	3	4	9	N	4					150
08	5115	X	4128	-0-		-987	-0-	4120	3	8	9	N	7					157
09	4950	X	3990	-0-		-960	-0-	3983	3	7	9	N	6					163

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

04	10680	X	9663	-0-		-1017	-0-	9628	3	35	9	N	32	108	1			63
05	10540	X	9338	-0-		-1202	-0-	9308	3	30	9	N	27					90
06	10200	X	9594	-0-		-606	-0-	9561	3	33	9	N	30					120
07	10168	X	10006	-0-		-162	-0-	9974	3	32	9	N	29	1	8			148
08	10365	X	10365	-0-		-0-	-0-	10332	3	33	9	N	30	175	1			3
*09	9683	X	9683	-0-		-0-	-0-	9668	3	15	9	N	14					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8550	X	6650	-0-	-1900	-0-	669	1	5944	3	N	34	5	8			127
							37	9									
05	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	494	1	7469	3	N	40	8	8			159
							44	9									
06	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	462	1	6247	3	N	66	52	8			173
							73	9									
07	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	834	1	8182	3	N	31	178	1	7	8	19
							34	9									
08	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	837	1	7520	3	N	35	8	8			46
							39	9									
09	7740	X	7024	-0-	-716	-0-	731	1	6272	3	N	19					65
							21	9									

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

04	13590	X	12551	-0-	-1039	-0-	12468	3	83	9	N	75	174	1			26
05	14043	X	11300	-0-	-2743	-0-	11242	3	58	9	N	53					79
06	13590	X	11834	-0-	-1756	-0-	11792	3	42	9	N	38					117
07	13640	X	12369	-0-	-1271	-0-	12319	3	50	9	N	45	142	1	1	8	19
08	13640	X	12215	-0-	-1425	-0-	12132	3	83	9	N	75	1	8			93
09	12540	X	8660	-0-	-3880	-0-	8641	3	19	9	N	17					110

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

04	8220	X	6861	-0-	-1359	-0-	6827	3	34	9	N	31					192
05	8091	X	6717	-0-	-1374	-0-	6686	3	31	9	N	28	172	1			48
06	7230	X	7118	-0-	-112	-0-	7068	3	50	9	N	45					93
07	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7422	3	31	9	N	28	53	1			68
08	7099	X	6903	-0-	-196	-0-	6848	3	55	9	N	50					118
09	7110	X	6470	-0-	-640	-0-	6455	3	15	9	N	14					132

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

04	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10066	3	138	9	N	125	1	8			223
05	10664	X	10377	-0-	-287	-0-	10234	3	143	9	N	130	177	1			176
06	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10171	3	155	9	N	141	183	1			134
07	10664	X	10419	-0-	-245	-0-	10294	3	125	9	N	114	123	1			125
08	10540	X	10312	-0-	-228	-0-	10191	3	121	9	N	110	170	1			65
09	10320	X	10015	-0-	-305	-0-	9879	3	136	9	N	124	171	1			18

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

04	9330	X	7703	-0-	-1627	-0-	7690	3	13	9	N	12					92
05	8711	X	8013	-0-	-698	-0-	8003	3	10	9	N	9					101
06	8400	X	8256	-0-	-144	-0-	8247	3	9	9	N	8					109
07	8463	X	7934	-0-	-529	-0-	7933	3	1	9	N	1					110
08	8463	X	7765	-0-	-698	-0-	7763	3	2	9	N	2					112
09	8250	X	5730	-0-	-2520	-0-	5721	3	9	9	N	8					120

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
04	3000	X	2781	-0-	-219	-0-	802	1	1890	3	N	81	171	1			28
							89	9									
05	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	840	1	3493	3	N	116					144
							128	9									
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	794	1	2541	3	N	80	173	1			51
							88	9									
07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	867	1	2361	3	N	80					131
							88	9									
08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	878	1	2945	3	N	69	173	1			27
							76	9									
09	3000	X	2710	-0-	-290	-0-	870	1	1755	3	N	77					104
							85	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
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	870	1	1478	3	N	43					168
							47	9									
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	791	1	1065	3	N	30	171	1			27
							33	9									
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	820	1	1784	3	N	38					65
							42	9									
07	3100	N	3742	-0-	642	642	823	1	2863	3	N	51	35	1	7	8	74
							56	9									
08	3100	N	5017	-0-	1917	2559	898	1	4036	3	N	75	10	8			139
							83	9									
*09	3000	N	3081	-0-	81	2640	663	1	2366	3	N	47	179	1			7
							52	9									

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	255	1	5965	3	N	71	183	1			84
							78	9									
05	6355	X	5166	-0-	-1189	-0-	270	1	4849	3	N	43					127
							47	9									
06	6330	X	6105	-0-	-225	-0-	230	1	5774	3	N	92	178	1			41
							101	9									
07	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	181	1	6629	3	N	68					109
							75	9									
08	6541	X	6048	-0-	-493	-0-	268	1	5708	3	N	65					174
							72	9									
09	6300	X	6270	-0-	-30	-0-	228	1	5948	3	N	85	164	1			95
							94	9									

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	N	2278	-0-	-302	-0-	345	1	1844	3	N	81	175	1			27
							89	9									
05	2759	N	2712	-0-	-47	-0-	263	1	2372	3	N	70	1	8			96
							77	9									
06	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	370	1	2224	3	N	57					153
							63	9									
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	414	1	2065	3	N	40	172	1			21
							44	9									
08	3100	N	3185	-0-	85	85	352	1	2760	3	N	66					87
							73	9									
*09	2948	N	2863	-0-	-85	-0-	372	1	2434	3	N	52					139
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6000	X	5359	-0-	-641	-0-	5315	3	44	9	N	40					183
05	6014	X	5410	-0-	-604	-0-	5351	3	59	9	N	54	175	1			62
06	5730	X	5322	-0-	-408	-0-	5267	3	55	9	N	50					112
07	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5864	3	57	9	N	52					164
08	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5932	3	53	9	N	48	170	1	1	8	41
*09	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5743	3	43	9	N	39					80

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

04	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	68	1	6966	3	N	35					58
							39	9									
05	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	59	1	7370	3	N	41					99
							45	9									
06	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	58	1	6621	3	N	25					124
							28	9									
07	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	15	1	7885	3	N	34					158
							37	9									
08	6417	X	2152	-0-	-4265	-0-	2141	3	11	9	N	10					168
*09	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7655	3	4	9	N	4					172

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4036	3	70	9	N	64					172
05	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4131	3	65	9	N	59	168	1			63
06	4140	X	3751	-0-	-389	-0-	3703	3	48	9	N	44					107
07	4278	X	3651	-0-	-627	-0-	217	1	3377	3	N	52					159
							57	9									
08	4278	X	3416	-0-	-862	-0-	217	1	3159	3	N	36	167	1	1	8	27
							40	9									
09	4110	X	3531	-0-	-579	-0-	210	1	3265	3	N	51					78
							56	9									

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

04	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7455	3	69	9	N	63					125
05	7719	X	7487	-0-	-232	-0-	7429	3	58	9	N	53	170	1			8
06	7560	X	5457	-0-	-2103	-0-	5414	3	43	9	N	39					47
07	7812	X	7183	-0-	-629	-0-	7116	3	67	9	N	61					108
08	7812	X	4513	-0-	-3299	-0-	4462	3	51	9	N	46	1	8			153
09	7530	X	5131	-0-	-2399	-0-	5079	3	52	9	N	47	157	1			43

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

04	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	253	1	6548	3	N	127	175	1			29
							140	9									
05	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	377	1	7367	3	N	55					84
							61	9									
06	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	285	1	6993	3	N	69					153
							76	9									
07	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	265	1	7048	3	N	63	176	1			40
							69	9									
08	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	372	1	3726	3	N	40					80
							44	9									
*09	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	381	1	5441	3	N	30					110
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8730	X	4265	-0-	-4465	-0-	617	1	3630	3	N	16					162
							18	9									
05	8370	X	3685	-0-	-4685	-0-	522	1	3151	3	N	11	160	1			13
							12	9									
06	7140	X	5443	-0-	-1697	-0-	585	1	4841	3	N	15					28
							17	9									
07	7378	X	4578	-0-	-2800	-0-	634	1	3930	3	N	13					41
							14	9									
08	5022	X	4921	-0-	-101	-0-	527	1	4373	3	N	19					60
							21	9									
09	5430	X	4272	-0-	-1158	-0-	489	1	3760	3	N	21					81
							23	9									

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	10075	3	55	9	N	50					82
05	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10231	3	52	9	N	47					129
06	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7164	3	18	9	N	16					145
07	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	9776	3			N	-0-					145
08	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9423	3	28	9	N	25	159	1	1	8	10
*09	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9326	3	35	9	N	32					42

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
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	14					41
05	341	N	221	-0-	-120	-0-	213	3	8	9	N	7					48
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	789	3	3	9	N	3					51
07	3100	N	11240	-0-	8140	8140	11179	3	61	9	N	55					106
08	3100	N	12516	-0-	9416	17556	12468	3	48	9	N	44	1	8			149
*09	3000	N	6669	-0-	3669	21225	6644	3	25	9	N	23	157	1			15

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
04	11610	X	10638	-0-	-972	-0-	10582	3	56	9	N	51					73
05	11563	X	10155	-0-	-1408	-0-	10115	3	40	9	N	36					109
06	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	11520	3	48	9	N	44					153
07	11284	X	10573	-0-	-711	-0-	10542	3	31	9	N	28	177	1			4
08	11222	X	10799	-0-	-423	-0-	10779	3	20	9	N	18	1	8			21
09	11580	X	10848	-0-	-732	-0-	10804	3	44	9	N	40					61

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
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	870	1	2583	3	N	63					102
							69	9									
05	2821	X	1506	-0-	-1315	-0-	527	1	948	3	N	28					130
							31	9									
06	2820	X	2536	-0-	-284	-0-	689	1	1802	3	N	41	159	1			12
							45	9									
07	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4782	3	40	9	N	36	1	8			47
08	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	380	1	4728	3	N	76	2	8			121
							84	9									
*09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	554	1	4998	3	N	42					163
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	1			N	-0-					141
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	1			N	-0-					141
06	510	N	280	-0-	-230	-0-	259	1	21	3	N	-0-					141
07	527	N	99	-0-	-428	-0-	60	1	39	3	N	-0-					141
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					141
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					141

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

04	5490	X	5484	-0-	-6	-0-	5430	3	54	9	N	49					87
05	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5670	3	52	9	N	47					134
06	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5579	3	42	9	N	38					172
07	5673	X	5602	-0-	-71	-0-	5566	3	36	9	N	33	173	1			32
08	5735	X	5301	-0-	-434	-0-	5259	3	42	9	N	38	1	8			69
09	5610	X	5048	-0-	-562	-0-	5009	3	39	9	N	35					104

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

04	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5720	3	77	9	N	70	182	1			97
05	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5887	3	70	9	N	64					161
06	5730	X	5579	-0-	-151	-0-	5523	3	56	9	N	51	180	1			32
07	5983	X	5478	-0-	-505	-0-	5415	3	63	9	N	57					89
08	5983	X	5385	-0-	-598	-0-	5313	3	72	9	N	65	1	8			153
09	5790	X	5194	-0-	-596	-0-	5146	3	48	9	N	44					197

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

04	10440	X	9104	-0-	-1336	-0-	9082	3	22	9	N	20	1	8			131
05	10788	X	9874	-0-	-914	-0-	9849	3	25	9	N	23					154
06	10140	X	9668	-0-	-472	-0-	9635	3	33	9	N	30	155	1			29
07	9920	X	9638	-0-	-282	-0-	9619	3	19	9	N	17	1	8			45
08	9889	X	8745	-0-	-1144	-0-	8727	3	18	9	N	16	1	8			60
09	9660	X	8645	-0-	-1015	-0-	8625	3	20	9	N	18					78

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

04	7680	X	6915	-0-	-765	-0-	6894	3	21	9	N	19					78
05	7843	X	6960	-0-	-883	-0-	6875	3	85	9	N	77					155
06	7590	X	7172	-0-	-418	-0-	7158	3	14	9	N	13					168
07	7843	X	7077	-0-	-766	-0-	7056	3	21	9	N	19					187
08	7378	X	6679	-0-	-699	-0-	6670	3	9	9	N	8	175	1			20
09	7170	X	6196	-0-	-974	-0-	6185	3	11	9	N	10					30

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

04	7890	X	7581	-0-	-309	-0-	7572	3	9	9	N	8					121
05	8029	X	7714	-0-	-315	-0-	7705	3	9	9	N	8	1	8			128
06	7770	X	7351	-0-	-419	-0-	7344	3	7	9	N	6					134
07	7967	X	7430	-0-	-537	-0-	7416	3	14	9	N	13					147
08	7936	X	7407	-0-	-529	-0-	7399	3	8	9	N	7	1	8			153
09	7590	X	7026	-0-	-564	-0-	7024	3	2	9	N	2					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7455	3	42	9	N	38					51
05	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8105	3	41	9	N	37					88
06	5070	X	2391	-0-	-2679	-0-	2382	3	9	9	N	8					96
07	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	93	1	5418	3	N	20					116
							22	9									
08	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	79	1	6161	3	N	20					136
							22	9									
*09	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6867	3	20	9	N	18					154

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8740	3	67	9	N	61					112
05	8959	X	8886	-0-	-73	-0-	8772	3	114	9	N	104	174	1			42
06	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8777	3	53	9	N	48					90
07	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	8967	3	57	9	N	52					142
08	8959	X	8606	-0-	-353	-0-	8555	3	51	9	N	46	172	1			16
09	8670	X	7946	-0-	-724	-0-	7903	3	43	9	N	39					55

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	6445	-0-	-365	-0-	6349	3	96	9	N	87					174
05	6758	X	6666	-0-	-92	-0-	6581	3	85	9	N	77	174	1			77
06	6420	X	5907	-0-	-513	-0-	5849	3	58	9	N	53					130
07	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7229	3	74	9	N	67	181	1			16
08	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7198	3	52	9	N	47	1	8			62
*09	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6786	3	70	9	N	64					126

YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	5980	-0-	-710	-0-	5824	3	156	9	N	142	176	1			116
05	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6416	3	168	9	N	153	174	1			95
06	6180	X	5432	-0-	-748	-0-	5310	3	122	9	N	111					206
07	6386	X	6107	-0-	-279	-0-	97	1	5843	3	N	152	175	1	1	8	182
							167	9									
08	6572	X	6346	-0-	-226	-0-	212	1	6020	3	N	104	2	8			284
							114	9									
09	6360	X	5754	-0-	-606	-0-	208	1	5416	3	N	118	345	1			57
							130	9									

PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10890	X	9985	-0-	-905	-0-	9964	3	21	9	N	19					35
05	11253	X	9152	-0-	-2101	-0-	9137	3	15	9	N	14					49
06	10890	X	9795	-0-	-1095	-0-	9785	3	10	9	N	9					58
07	11253	X	10082	-0-	-1171	-0-	10074	3	8	9	N	7	1	8			64
08	10850	X	9817	-0-	-1033	-0-	9808	3	9	9	N	8					72
09	9990	X	9433	-0-	-557	-0-	9425	3	8	9	N	7					79

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7954	3	26	9	N	24					38
05	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7141	3	18	9	N	16					54
06	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6671	3	15	9	N	14					68
07	8246	X	6988	-0-	-1258	-0-	6977	3	11	9	N	10	1	8			77
08	8246	X	6969	-0-	-1277	-0-	6958	3	11	9	N	10					87
09	7980	X	6652	-0-	-1328	-0-	6643	3	9	9	N	8					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	10116	3	51	9	N	46					66
05	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9823	3	39	9	N	35					101
06	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9494	3	44	9	N	40	107	1			34
07	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9474	3	25	9	N	23					57
08	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9423	3	26	9	N	24	1	8			80
*09	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8520	3	22	9	N	20					100

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

04	7020	X	3794	-0-	-3226	-0-	1195	1	2553	3	N	42	181	1			62
							46	9									
05	7254	X	3160	-0-	-4094	-0-	1017	1	2106	3	N	34					96
							37	9									
06	6150	X	1145	-0-	-5005	-0-	1116	1	29	9	N	26					122
07	6355	X	1068	-0-	-5287	-0-	1037	1	31	9	N	28	12	8			138
08	3906	X	1232	-0-	-2674	-0-	1211	1	21	9	N	19	15	8			142
09	3780	X	888	-0-	-2892	-0-	857	1	31	9	N	28					170

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	770	1	3450	3	N	159					187
							175	9									
05	1767	X	937	-0-	-830	-0-	813	1	124	9	N	113	173	1			127
06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	735	1	2249	3	N	75	161	1			41
							83	9									
07	2790	X	1226	-0-	-1564	-0-	655	1	453	3	N	107	23	8			125
							118	9									
08	2790	X	2328	-0-	-462	-0-	742	1	1431	3	N	141	173	1	26	8	67
							155	9									
09	2700	X	1212	-0-	-1488	-0-	756	1	296	3	N	145					212
							160	9									

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

04	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	1198	1	916	3	N	90					110
							99	9									
05	1612	X	1334	-0-	-278	-0-	1226	1	108	9	N	98	166	1			42
06	2040	X	1349	-0-	-691	-0-	1238	1	111	9	N	101					143
07	2294	X	1330	-0-	-964	-0-	1249	1	81	9	N	74	165	1	12	8	40
08	2294	X	1341	-0-	-953	-0-	1293	1	48	9	N	44	12	8			72
09	2220	X	1500	-0-	-720	-0-	1398	1	102	9	N	93					165

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

04	6090	X	5744	-0-	-346	-0-	5580	3	164	9	N	149					171
05	6107	X	6048	-0-	-59	-0-	5884	3	164	9	N	149	175	1			145
06	5910	X	5771	-0-	-139	-0-	5628	3	143	9	N	130	168	1			107
07	6014	X	5757	-0-	-257	-0-	5617	3	140	9	N	127					234
08	6045	X	5659	-0-	-386	-0-	5496	3	163	9	N	148	349	1	1	8	32
09	5850	X	5471	-0-	-379	-0-	5328	3	143	9	N	130					162

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

04	11280	X	8317	-0-	-2963	-0-	8289	3	28	9	N	25					70
05	11129	X	8462	-0-	-2667	-0-	8445	3	17	9	N	15	72	1			13
06	10290	X	8174	-0-	-2116	-0-	8164	3	10	9	N	9					22
07	8587	X	8299	-0-	-288	-0-	8288	3	11	9	N	10					32
08	8587	X	8126	-0-	-461	-0-	8115	3	11	9	N	10					42
09	8310	X	7752	-0-	-558	-0-	7737	3	15	9	N	14					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 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
04	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8703	3	31	9	N	28					52
05	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8716	3	23	9	N	21					73
06	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8499	3	20	9	N	18					91
07	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8518	3	15	9	N	14					105
08	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8187	3	17	9	N	15					120
*09	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7466	3	17	9	N	15					135

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8787	3	66	9	N	60					63
05	8401	X	7778	-0-	-623	-0-	7730	3	48	9	N	44	104	1			3
06	8910	X	8094	-0-	-816	-0-	8051	3	43	9	N	39					42
07	9207	X	8777	-0-	-430	-0-	8725	3	52	9	N	47					89
08	9207	X	8498	-0-	-709	-0-	8450	3	48	9	N	44					133
09	8850	X	8281	-0-	-569	-0-	8239	3	42	9	N	38					171

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11460	X	9564	-0-	-1896	-0-	9525	3	39	9	N	35					65
05	11656	X	9909	-0-	-1747	-0-	9879	3	30	9	N	27					92
06	10530	X	8960	-0-	-1570	-0-	8947	3	13	9	N	12	68	1			36
07	10881	X	9666	-0-	-1215	-0-	9652	3	14	9	N	13					49
08	10540	X	9704	-0-	-836	-0-	9689	3	15	9	N	14					63
09	9600	X	8924	-0-	-676	-0-	8910	3	14	9	N	13					76

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5460	3	138	9	N	125	180	1	1	8	43
05	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4781	3	112	9	N	102	1	8			144
06	4560	X	4013	-0-	-547	-0-	3921	3	92	9	N	84	174	1			54
07	4774	X	3444	-0-	-1330	-0-	3313	3	131	9	N	119	1	8			172
08	4774	X	3041	-0-	-1733	-0-	2942	3	99	9	N	90	178	1			84
09	4620	X	2733	-0-	-1887	-0-	2642	3	91	9	N	83					167

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4573	-0-	-17	-0-	450	1	4057	3	N	60					91
							66	9									
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	471	1	4088	3	N	69					160
							76	9									
06	4830	X	4282	-0-	-548	-0-	470	1	3750	3	N	56	169	1			47
							62	9									
07	4991	X	3776	-0-	-1215	-0-	477	1	3230	3	N	63	1	8			109
							69	9									
08	4991	X	4517	-0-	-474	-0-	473	1	3980	3	N	58	3	8			164
							64	9									
09	4560	X	4537	-0-	-23	-0-	453	1	4016	3	N	62	178	1			48
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2911	-0-		-659		-0-		420	1	2436	3	N	50					134
										55	9									
05	3689	X	2940	-0-		-749		-0-		427	1	2456	3	N	52	168	1			18
										57	9									
06	3060	X	2939	-0-		-121		-0-		400	1	2500	3	N	35					53
										39	9									
07	3007	X	2674	-0-		-333		-0-		409	1	2207	3	N	53	1	8			105
										58	9									
08	3007	X	2976	-0-		-31		-0-		416	1	2501	3	N	54	2	8			157
										59	9									
09	2940	X	2707	-0-		-233		-0-		413	1	2241	3	N	48	170	1			35
										53	9									

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3926	X	3926	-0-		-0-		-0-		3776	3	150	9	N	136	173	1	1	8	22
05	3767	X	3767	-0-		-0-		-0-		3613	3	154	9	N	140					162
06	5386	X	5386	-0-		-0-		-0-		5239	3	147	9	N	134	186	1			110
07	7564	X	7564	-0-		-0-		-0-		7367	3	197	9	N	179	181	1	1	8	107
08	6859	X	6859	-0-		-0-		-0-		6648	3	211	9	N	192	176	1			123
*09	7039	X	7039	-0-		-0-		-0-		6885	3	154	9	N	140	172	1			91

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	4866	-0-		-744		-0-		88	1	4768	3	N	9	2	8			73
										10	9									
05	5797	X	4848	-0-		-949		-0-		93	1	4738	3	N	15	2	8			86
										17	9									
06	5610	X	4232	-0-		-1378		-0-		90	1	4117	3	N	23	13	8			96
										25	9									
07	5549	X	4433	-0-		-1116		-0-		92	1	4310	3	N	28	1	8			123
										31	9									
08	5549	X	5090	-0-		-459		-0-		93	1	4980	3	N	15	2	8			136
										17	9									
09	4860	X	4571	-0-		-289		-0-		90	1	4475	3	N	5					141
										6	9									

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7650	X	6895	-0-		-755		-0-		242	1	6578	3	N	68	1	8			111
										75	9									
05	7719	X	6314	-0-		-1405		-0-		228	1	6021	3	N	59	1	8			169
										65	9									
06	7140	X	5581	-0-		-1559		-0-		291	1	5242	3	N	44	174	1			39
										48	9									
07	7378	X	4142	-0-		-3236		-0-		375	1	3722	3	N	41	1	8			79
										45	9									
08	7378	X	3944	-0-		-3434		-0-		395	1	3491	3	N	53	1	8			131
										58	9									
09	6900	X	4281	-0-		-2619		-0-		347	1	3879	3	N	50					181
										55	9									

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11100	X	11050	-0-		-50		-0-		11024	3	26	9	N	24					164
05	11749	X	10581	-0-		-1168		-0-		10569	3	12	9	N	11					175
06	12250	X	12250	-0-		-0-		-0-		12241	3	9	9	N	8	180	1			3
07	12686	X	12686	-0-		-0-		-0-		12682	3	4	9	N	4					7
08	11749	X	11231	-0-		-518		-0-		11224	3	7	9	N	6					13
09	11880	X	9363	-0-		-2517		-0-		9352	3	11	9	N	10					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10380	X	9251	-0-	-1129	-0-	9231	3	20	9	N	18					102
05	10664	X	3160	-0-	-7504	-0-	3152	3	8	9	N	7					109
06	10110	X	7516	-0-	-2594	-0-	7504	3	12	9	N	11					120
07	10447	X	10433	-0-	-14	-0-	10426	3	7	9	N	6					126
08	10354	X	10172	-0-	-182	-0-	10165	3	7	9	N	6					132
*09	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9668	3	7	9	N	6					138

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

04	8580	X	7472	-0-	-1108	-0-	7461	3	11	9	N	10					50
05	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8954	3	8	9	N	7					57
06	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7949	3	1	9	N	1					58
07	8153	X	4194	-0-	-3959	-0-	4193	3	1	9	N	1					59
08	8959	X	6014	-0-	-2945	-0-	6014	3			N	-0-					59
09	8670	X	6770	-0-	-1900	-0-	6767	3	3	9	N	3					62

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

04	2250	X	1883	-0-	-367	-0-	358	1	1499	3	N	24	1	8			147
							26	9									
05	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	305	1	2150	3	N	22	1	8			168
							24	9									
06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	308	1	2599	3	N	8					176
							9	9									
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	234	1	3498	3	N	20	167	1	2	8	27
							22	9									
08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	225	1	3993	3	N	22	1	8			48
							24	9									
*09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	243	1	3054	3	N	17					65
							19	9									

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

04	6660	X	6018	-0-	-642	-0-	6004	3	14	9	N	13	1	8			99
05	6789	X	6448	-0-	-341	-0-	6441	3	7	9	N	6	1	8			104
06	6240	X	5991	-0-	-249	-0-	5977	3	14	9	N	13					117
07	6448	X	6110	-0-	-338	-0-	6091	3	19	9	N	17	1	8			133
08	6448	X	6285	-0-	-163	-0-	6272	3	13	9	N	12	1	8			144
09	6240	X	5930	-0-	-310	-0-	5919	3	11	9	N	10					154

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

04	10050	X	9524	-0-	-526	-0-	9482	3	42	9	N	38	2	8			101
05	10540	X	9784	-0-	-756	-0-	9744	3	40	9	N	36	4	8			133
06	10200	X	9490	-0-	-710	-0-	9433	3	57	9	N	52	25	8			160
07	10540	X	9894	-0-	-646	-0-	9853	3	41	9	N	37	3	8			194
08	10168	X	10122	-0-	-46	-0-	10090	3	32	9	N	29	177	1	3	8	43
*09	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	9637	3	31	9	N	28					71

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

04	9772	X	4806	-0-	-4966	-0-	4782	3	24	9	N	22					158
05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4765	3	15	9	N	14					172
06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4918	3	3	9	N	3	161	1			14
07	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6026	3	13	9	N	12					26
08	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6086	3	32	9	N	29	1	8			54
*09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2955	3	17	9	N	15					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11160	X	7512	-0-	-3648	-0-	133	1	7360	3	N	17					77
							19	9									
05	10137	X	7935	-0-	-2202	-0-	333	1	7580	3	N	20	1	8			96
							22	9									
06	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	180	1	12128	3	N	49	21	8			124
							54	9									
07	17369	X	17369	-0-	-0-	-0-	17308	3	61	9	N	55	2	8			177
08	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	16293	3	35	9	N	32	174	1	1	8	34
*09	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	15475	3	32	9	N	29					63

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
04	8610	X	5178	-0-	-3432	-0-	5127	3	51	9	N	46					131
05	8711	X	4408	-0-	-4303	-0-	4380	3	28	9	N	25					156
06	6990	X	4227	-0-	-2763	-0-	4191	3	36	9	N	33	162	1			27
07	5363	X	4472	-0-	-891	-0-	4439	3	33	9	N	30					57
08	5363	X	4842	-0-	-521	-0-	4799	3	43	9	N	39	1	8			95
09	5190	X	4559	-0-	-631	-0-	4530	3	29	9	N	26					121

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
04	6030	X	5143	-0-	-887	-0-	5091	3	52	9	N	47					154
05	6169	X	5815	-0-	-354	-0-	5769	3	46	9	N	42					196
06	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8526	3	96	9	N	87	183	1			100
07	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7768	3	103	9	N	94	181	1			13
08	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7394	3	65	9	N	59					72
09	8490	X	6484	-0-	-2006	-0-	6383	3	101	9	N	92					164

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
04	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	254	1	7785	3	N	45	173	1			18
							50	9									
05	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	286	1	7613	3	N	41					59
							45	9									
06	8700	X	7641	-0-	-1059	-0-	249	1	7351	3	N	37					96
							41	9									
07	8990	X	8226	-0-	-764	-0-	186	1	8000	3	N	36					132
							40	9									
08	8990	X	7758	-0-	-1232	-0-	123	1	7603	3	N	29					161
							32	9									
*09	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	37	1	8102	3	N	28	168	1			21
							31	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
04	4890	X	4160	-0-	-730	-0-	89	1	4053	3	N	16	2	8			98
							18	9									
05	5146	X	4680	-0-	-466	-0-	92	1	4563	3	N	23	3	8			118
							25	9									
06	4980	X	4373	-0-	-607	-0-	90	1	4259	3	N	22					140
							24	9									
07	5146	X	4023	-0-	-1123	-0-	85	1	3920	3	N	16	2	8			154
							18	9									
08	4991	X	3881	-0-	-1110	-0-	93	1	3766	3	N	20	3	8			171
							22	9									
09	4530	X	4488	-0-	-42	-0-	90	1	4381	3	N	15	173	1			13
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	6188	-0-	-1222	-0-	360	1	5598	3	N	209	180	1	12	8	135
							230	9									
05	7657	X	6884	-0-	-773	-0-	405	1	6196	3	N	257	176	1	21	8	195
							283	9									
06	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	392	1	6990	3	N	254	344	1			105
							279	9									
07	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	403	1	7152	3	N	236	168	1	18	8	155
							260	9									
08	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	419	1	8272	3	N	242	339	1	22	8	36
							266	9									
09	7410	X	6131	-0-	-1279	-0-	388	1	5543	3	N	182	176	1			42
							200	9									

WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	X	361	-0-	-59	-0-	351	1	10	9	N	9	9	8			60
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	409	1	1230	3	N	39	22	8			77
							43	9									
06	3000	N	3843	-0-	843	843	411	1	3397	3	N	32					109
							35	9									
07	3100	N	3999	-0-	899	1742	390	1	3568	3	N	37	18	8			128
							41	9									
08	3100	N	3329	-0-	229	1971	400	1	2887	3	N	38	19	8			147
							42	9									
*09	4895	X	2924	-0-	-1971	-0-	390	1	2520	3	N	13					160
							14	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
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	657	1	17	9	N	15	15	8			20
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	565	1	29	9	N	26	23	8			23
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	625	1	381	3	N	3					26
							3	9									
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	689	1	405	3	N	24	24	8			26
							26	9									
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	643	1	30	9	N	27	27	8			26
*09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	1			N	-0-					26

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
04	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	148	1	8592	3	N	16	3	8			64
							18	9									
05	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	152	1	7052	3	N	12	4	8			72
							13	9									
06	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	143	1	7544	3	N	9					81
							10	9									
07	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	147	1	8438	3	N	11	4	8			88
							12	9									
08	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	175	1	8215	3	N	11	4	8			95
							12	9									
*09	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	144	1	8283	3	N	11					106
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3090	X	2699	-0-	-391	-0-	322	1	2210	3	N	152	175	1	2	8	92
							167	9									
05	2914	X	2321	-0-	-593	-0-	296	1	1878	3	N	134	181	1	2	8	43
							147	9									
06	2820	X	2575	-0-	-245	-0-	338	1	2076	3	N	146					189
							161	9									
07	2914	X	2620	-0-	-294	-0-	337	1	2104	3	N	163	179	1	2	8	171
							179	9									
08	2883	X	2713	-0-	-170	-0-	333	1	2207	3	N	157	170	1	3	8	155
							173	9									
*09	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	393	1	2383	3	N	159	160	1			154
							175	9									

PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	278	1	4163	3	N	87	174	1	2	8	59
							96	9									
05	4402	X	4108	-0-	-294	-0-	242	1	3775	3	N	83	2	8			140
							91	9									
06	4260	X	3818	-0-	-442	-0-	261	1	3482	3	N	68	172	1			36
							75	9									
07	4402	X	3128	-0-	-1274	-0-	272	1	2786	3	N	64	2	8			98
							70	9									
08	4402	X	3858	-0-	-544	-0-	287	1	3496	3	N	68	3	8			163
							75	9									
09	4260	X	206	-0-	-4054	-0-	196	1	10	9	N	9	161	1			11

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
04	2460	N	665	-0-	-1795	-0-	655	3	10	9	N	9	1	8			31
05	3100	N	3347	-0-	247	247	3316	3	31	9	N	28	5	8			54
06	3000	N	2792	-0-	-208	39	2771	3	21	9	N	19					73
07	1420	N	1381	-0-	-39	-0-	1373	3	8	9	N	7	1	8			79
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					79
*09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2788	3	14	9	N	13					92

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
04	3000	N	7610	-0-	4610	9403	870	1	6557	3	N	166	174	1			54
							183	9									
05	17118	X	7715	-0-	-9403	-0-	899	1	6666	3	N	136	164	1			26
							150	9									
06	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	845	1	5834	3	N	123					149
							135	9									
07	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	899	1	5992	3	N	121	164	1			106
							133	9									
08	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	468	1	10020	3	N	122	159	1	1	8	68
							134	9									
*09	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	310	1	8304	3	N	107					175
							118	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. (I) GAS 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	8310	X	7061	-0-	-1249	-0-	7019	3	42	9	N	38	79	1			19
05	7874	X	2928	-0-	-4946	-0-	2911	3	17	9	N	15					34
06	7230	X	209	-0-	-7021	-0-	209	3			N	-0-					34
07	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					34
08	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					34
09	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					34

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13860	X	12883	-0-	-977	-0-	12855	3	28	9	N	25					46
05	13671	X	12597	-0-	-1074	-0-	12578	3	19	9	N	17					63
06	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13366	3	14	9	N	13					76
07	13671	X	13085	-0-	-586	-0-	13075	3	10	9	N	9	1	8			84
08	13392	X	12687	-0-	-705	-0-	12678	3	9	9	N	8					92
09	13380	X	12186	-0-	-1194	-0-	12175	3	11	9	N	10					102

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12390	X	11012	-0-	-1378	-0-	10991	3	21	9	N	19					41
05	12493	X	10701	-0-	-1792	-0-	10684	3	17	9	N	15					56
06	11700	X	11600	-0-	-100	-0-	11587	3	13	9	N	12					68
07	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	11824	3	11	9	N	10	1	8			77
08	11625	X	11623	-0-	-2	-0-	11613	3	10	9	N	9					86
09	11610	X	11143	-0-	-467	-0-	11131	3	12	9	N	11					97

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	5966	-0-	-124	-0-	5949	3	17	9	N	15	1	8			89
05	6107	X	5789	-0-	-318	-0-	5777	3	12	9	N	11					100
06	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5910	3	8	9	N	7					107
07	6169	X	5908	-0-	-261	-0-	5902	3	6	9	N	5	98	1			14
08	6169	X	5653	-0-	-516	-0-	5647	3	6	9	N	5					19
09	5970	X	5370	-0-	-600	-0-	5356	3	14	9	N	13					32

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
04	7020	X	6965	-0-	-55	-0-	6945	3	20	9	N	18					89
05	7223	X	5654	-0-	-1569	-0-	5645	3	9	9	N	8					97
06	6930	X	6508	-0-	-422	-0-	6498	3	10	9	N	9					106
07	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7751	3	11	9	N	10	81	1	1	8	34
08	7192	X	6758	-0-	-434	-0-	6740	3	18	9	N	16					50
09	6960	X	6155	-0-	-805	-0-	6143	3	12	9	N	11					61

HUDSPETH I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269752 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8417 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8250	X	6984	-0-	-1266	-0-	6883	3	101	9	N	92	163	1	1	8	37
05	8308	X	6545	-0-	-1763	-0-	6469	3	76	9	N	69	1	8			105
06	7800	X	5525	-0-	-2275	-0-	5472	3	53	9	N	48					153
07	7378	X	3679	-0-	-3699	-0-	3625	3	54	9	N	49	177	1	1	8	24
08	7223	X	7204	-0-	-19	-0-	7121	3	83	9	N	75	2	8			97
09	6990	X	6534	-0-	-456	-0-	6445	3	89	9	N	81	168	1			10

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
04	14910	X	12900	-0-	-2010	-0-	12869	3	31	9	N	28	1	8			69
05	15407	X	11718	-0-	-3689	-0-	11701	3	17	9	N	15					84
06	14910	X	12879	-0-	-2031	-0-	12857	3	22	9	N	20					104
07	14477	X	13009	-0-	-1468	-0-	12997	3	12	9	N	11	96	1	1	8	18
08	13857	X	12820	-0-	-1037	-0-	12808	3	12	9	N	11	1	8			28
09	12900	X	11754	-0-	-1146	-0-	11740	3	14	9	N	13					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8550	X	7938	-0-	-612	-0-	7891	3	47	9	N	43					74
05	8773	X	8279	-0-	-494	-0-	8235	3	44	9	N	40					114
06	8490	X	8219	-0-	-271	-0-	8176	3	43	9	N	39					153
07	8215	X	8158	-0-	-57	-0-	8117	3	41	9	N	37	170	1			20
08	8277	X	8246	-0-	-31	-0-	8207	3	39	9	N	35	2	8			53
09	8220	X	7726	-0-	-494	-0-	3	1	7706	3	N	15					68
							17	9									

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6180	3	139	9	N	126	173	1			130
05	5363	X	3996	-0-	-1367	-0-	3904	3	92	9	N	84	174	1	1	8	39
06	5190	X	4373	-0-	-817	-0-	4267	3	106	9	N	96					135
07	5363	X	4006	-0-	-1357	-0-	3945	3	61	9	N	55	178	1			12
08	5363	X	3085	-0-	-2278	-0-	3030	3	55	9	N	50	1	8			61
09	5190	X	1554	-0-	-3636	-0-	1500	3	54	9	N	49					110

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9000	X	8078	-0-	-922	-0-	8060	3	18	9	N	16	1	8			125
05	9207	X	3833	-0-	-5374	-0-	3826	3	7	9	N	6					131
06	8400	X	8114	-0-	-286	-0-	8105	3	9	9	N	8					139
07	8680	X	5108	-0-	-3572	-0-	5105	3	3	9	N	3	139	1			3
08	8680	X	6596	-0-	-2084	-0-	6589	3	7	9	N	6	1	8			8
09	8100	X	5492	-0-	-2608	-0-	5486	3	6	9	N	5					13

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 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
04	7410	X	6570	-0-	-840	-0-	6558	3	12	9	N	11	1	8			16
05	7657	X	6604	-0-	-1053	-0-	6587	3	17	9	N	15					31
06	7410	X	7138	-0-	-272	-0-	7131	3	7	9	N	6					37
07	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7448	3	23	9	N	21	1	8			57
08	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7426	3	46	9	N	42	1	8			98
*09	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7237	3	36	9	N	33					131

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	7439	-0-	-1171	-0-	7411	3	28	9	N	25	1	8			28
05	8711	X	7743	-0-	-968	-0-	7730	3	13	9	N	12					40
06	7560	X	7543	-0-	-17	-0-	7537	3	6	9	N	5					45
07	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7958	3	19	9	N	17	56	1			6
08	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8269	3	11	9	N	10					16
*09	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7939	3	22	9	N	20					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 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
04	10230	X	8040	-0-	-2190	-0-	8029	3	11	9	N	10					13
05	10571	X	8593	-0-	-1978	-0-	8584	3	9	9	N	8					21
06	9480	X	7862	-0-	-1618	-0-	7860	3	2	9	N	2					23
07	9796	X	8734	-0-	-1062	-0-	8730	3	4	9	N	4	1	8			26
08	9455	X	8247	-0-	-1208	-0-	8245	3	2	9	N	2					28
09	8310	X	7902	-0-	-408	-0-	7898	3	4	9	N	4					32

ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	3660	-0-	-960	-0-	3551	3	109	9	N	99	2	8			114
05	4340	X	3270	-0-	-1070	-0-	3157	3	113	9	N	103	163	1	2	8	52
06	4500	X	3006	-0-	-1494	-0-	2897	3	109	9	N	99					151
07	4650	X	2825	-0-	-1825	-0-	2719	3	106	9	N	96	175	1	2	8	70
08	4650	X	2248	-0-	-2402	-0-	2143	3	105	9	N	95	2	8			163
09	3660	X	2611	-0-	-1049	-0-	2535	3	76	9	N	69	181	1			51

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	1112	-0-	-2638	-0-	433	1	673	3	N	5					144
							6	9									
05	3472	X	561	-0-	-2911	-0-	382	1	15	3	N	149	168	1			125
							164	9									
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	393	1	2517	3	N	40					165
							44	9									
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	398	1	3105	3	N	26					191
							29	9									
08	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	301	1	5409	3	N	30	173	1			48
							33	9									
*09	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	294	1	4785	3	N	63					111
							69	9									

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	377	1	3122	3	N	37					73
							41	9									
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	455	1	3205	3	N	42					115
							46	9									
06	3420	X	2988	-0-	-432	-0-	417	1	2529	3	N	38					153
							42	9									
07	3658	X	631	-0-	-3027	-0-	427	1	187	3	N	15	1	8			167
							17	9									
08	3720	X	1307	-0-	-2413	-0-	525	1	761	3	N	19	3	8			183
							21	9									
09	3600	X	1365	-0-	-2235	-0-	516	1	824	3	N	23	172	1			34
							25	9									

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8520	X	8141	-0-	-379	-0-	8116	3	25	9	N	23					110
05	8804	X	8725	-0-	-79	-0-	8711	3	14	9	N	13					123
06	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8468	3	10	9	N	9					132
07	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8949	3	18	9	N	16	145	1			3
08	8711	X	8635	-0-	-76	-0-	8625	3	10	9	N	9					12
09	8490	X	8123	-0-	-367	-0-	8111	3	12	9	N	11					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8385 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8287	3	21	9	N	19					127
05	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	4	1	8038	3	N	21					148
							23	9									
06	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7411	3	15	9	N	14					162
07	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7048	3	10	9	N	9	158	1			13
08	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6378	3	11	9	N	10					23
*09	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4932	3	8	9	N	7					30

LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	6550	-0-	-650	-0-	6529	3	21	9	N	19	172	1			35
05	7347	X	6582	-0-	-765	-0-	6565	3	17	9	N	15	1	8			49
06	6990	X	6412	-0-	-578	-0-	6392	3	20	9	N	18					67
07	7037	X	6570	-0-	-467	-0-	6552	3	18	9	N	16	1	8			82
08	6944	X	6476	-0-	-468	-0-	6464	3	12	9	N	11					93
09	6540	X	6408	-0-	-132	-0-	6393	3	15	9	N	14					107

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8833 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19434	X	19434	-0-	-0-	-0-	19178	3	256	9	N	233	358	1			8
05	19642	X	19642	-0-	-0-	-0-	19387	3	255	9	N	232	183	1			57
06	18974	X	18974	-0-	-0-	-0-	18742	3	232	9	N	211	187	1			81
07	18941	X	18941	-0-	-0-	-0-	18744	3	197	9	N	179	177	1			83
08	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	18497	3	220	9	N	200	169	1			114
*09	17365	X	17365	-0-	-0-	-0-	17120	3	245	9	N	223	167	1			170

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10110	X	9365	-0-	-745	-0-	9264	3	101	9	N	92					100
05	10354	X	9114	-0-	-1240	-0-	9027	3	87	9	N	79					179
06	10020	X	9574	-0-	-446	-0-	9478	3	96	9	N	87	173	1			93
07	10354	X	9904	-0-	-450	-0-	9803	3	101	9	N	92	177	1			8
08	9672	X	9476	-0-	-196	-0-	9375	3	101	9	N	92					100
09	9570	X	8896	-0-	-674	-0-	8800	3	96	9	N	87					187

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	349	1	3474	3	N	33					62
							36	9									
05	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	81	1	5675	3	N	17					79
							19	9									
06	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	76	1	5519	3	N	13					92
							14	9									
07	5580	X	5278	-0-	-302	-0-	170	1	5093	3	N	14					106
							15	9									
08	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	7	1	6500	3	N	25					131
							28	9									
*09	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6345	3	22	9	N	20					151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	12877	-0-	9877	18229	12833	3	44	9	N	40					114
05	3100	N	9487	-0-	6387	24616	238	1	9220	3	N	26					140
							29	9									
06	36910	X	12294	-0-	-24616	-0-	12253	3	41	9	N	37					177
07	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	12424	3	45	9	N	41	180	1			38
08	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11963	3	30	9	N	27					65
*09	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	11001	3	30	9	N	27					92

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8880	X	8297	-0-	-583	-0-	8227	3	70	9	N	64	1	8			105
05	8959	X	7786	-0-	-1173	-0-	7738	3	48	9	N	44					149
06	8490	X	8015	-0-	-475	-0-	7963	3	52	9	N	47	176	1			20
07	8742	X	8408	-0-	-334	-0-	8353	3	55	9	N	50	1	8			69
08	8618	X	8243	-0-	-375	-0-	8188	3	55	9	N	50					119
09	8310	X	7969	-0-	-341	-0-	7916	3	53	9	N	48					167

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10380	X	9757	-0-	-623	-0-	9734	3	23	9	N	21	1	8			24
05	10385	X	8962	-0-	-1423	-0-	8945	3	17	9	N	15					39
06	9720	X	9635	-0-	-85	-0-	9624	3	11	9	N	10					49
07	10075	X	9524	-0-	-551	-0-	9516	3	8	9	N	7					56
08	10075	X	9275	-0-	-800	-0-	9267	3	8	9	N	7					63
09	9750	X	8831	-0-	-919	-0-	8824	3	7	9	N	6					69

GAEDKE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270629 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8712 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6150	X	5350	-0-	-800	-0-	260	1	5073	3	N	15					83
							17	9									
05	6355	X	4105	-0-	-2250	-0-	133	1	3962	3	N	9					92
							10	9									
06	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	151	1	7172	3	N	7					99
							8	9									
07	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	64	1	6599	3	N	14	109	1	1	8	3
							15	9									
08	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6391	3	8	9	N	7	1	8			9
09	7320	X	2568	-0-	-4752	-0-	49	1	2511	3	N	7					16
							8	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	4770	-0-	-2430	-0-	167	1	4590	3	N	12					95
							13	9									
05	6820	X	5125	-0-	-1695	-0-	118	1	4998	3	N	8	1	8			102
							9	9									
06	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	141	1	4824	3	N	3					105
							3	9									
07	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	137	1	5213	3	N	8	1	8			112
							9	9									
08	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	148	1	5965	3	N	11	2	8			121
							12	9									
*09	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	130	1	5568	3	N	7					128
							8	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9605	3	24	9	N	22	1	8			124
05	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8940	3	14	9	N	13	1	8			136
06	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9520	3	12	9	N	11	129	1			18
07	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9464	3	15	9	N	14	1	8			31
08	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9636	3	17	9	N	15	1	8			45
09	7890	X	5892	-0-	-1998	-0-	5891	3	1	9	N	1					46

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	1702	3	42	9	N	38					154
05	1922	N	1703	-0-	-219	-0-	1673	3	30	9	N	27	172	1			9
06	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	1668	3	33	9	N	30					39
07	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	1647	3	46	9	N	42	1	8			80
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1705	3	34	9	N	31	1	8			110
*09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1676	3	37	9	N	34					144

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11100	X	10478	-0-	-622	-0-	10459	3	19	9	N	17					56
05	11470	X	10281	-0-	-1189	-0-	10267	3	14	9	N	13					69
06	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11298	3	10	9	N	9					78
07	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	11356	3	14	9	N	13	67	1			24
08	11098	X	10769	-0-	-329	-0-	10760	3	9	9	N	8					32
09	11310	X	10389	-0-	-921	-0-	10378	3	11	9	N	10					42

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10200	X	10011	-0-	-189	-0-	9971	3	40	9	N	36	1	8			86
05	10540	X	5214	-0-	-5326	-0-	65	1	5131	3	N	16	1	8			101
							18	9									
06	10230	X	10039	-0-	-191	-0-	10007	3	32	9	N	29					130
07	10571	X	10269	-0-	-302	-0-	10244	3	25	9	N	23	124	1	1	8	28
08	10571	X	10121	-0-	-450	-0-	10087	3	34	9	N	31	1	8			58
09	10050	X	9728	-0-	-322	-0-	9706	3	22	9	N	20					78

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7110	X	6769	-0-	-341	-0-	6658	3	111	9	N	101	175	1			37
05	7285	X	6920	-0-	-365	-0-	6789	3	131	9	N	119					156
06	7050	X	6568	-0-	-482	-0-	6461	3	107	9	N	97	172	1			81
07	7285	X	6625	-0-	-660	-0-	6531	3	94	9	N	85					166
08	7161	X	6595	-0-	-566	-0-	6489	3	106	9	N	96	183	1			79
09	6780	X	6375	-0-	-405	-0-	6263	3	112	9	N	102					181

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11820	X	10966	-0-	-854	-0-	10944	3	22	9	N	20	1	8			27
05	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11597	3	13	9	N	12					39
06	11220	X	10141	-0-	-1079	-0-	10139	3	2	9	N	2					41
07	11346	X	10705	-0-	-641	-0-	10698	3	7	9	N	6					47
08	11625	X	10860	-0-	-765	-0-	10849	3	11	9	N	10	1	8			56
09	11250	X	10266	-0-	-984	-0-	10255	3	11	9	N	10					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	347	1	3671	3	N	31	97	1	1	8	11
							34	9									
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	324	1	3107	3	N	16	2	8			25
							18	9									
06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	334	1	3543	3	N	17					42
							19	9									
07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	340	1	3180	3	N	15	2	8			55
							17	9									
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	351	1	3255	3	N	15	2	8			68
							17	9									
*09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	328	1	3088	3	N	17	35	1			50
							19	9									

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	671	3	73	9	N	66	175	1			113
05	775	N	748	-0-	-27	-0-	692	3	56	9	N	51					164
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	657	3	68	9	N	62					226
07	775	N	730	-0-	-45	-0-	673	3	57	9	N	52	177	1			101
08	744	N	716	-0-	-28	-0-	648	3	68	9	N	62	106	1			57
*09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	634	3	87	9	N	79	116	1			20

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

04	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8242	3	58	9	N	53	170	1			45
05	9052	X	7659	-0-	-1393	-0-	7619	3	40	9	N	36					81
06	8760	X	7929	-0-	-831	-0-	7882	3	47	9	N	43					124
07	9052	X	8317	-0-	-735	-0-	8272	3	45	9	N	41					165
08	8835	X	8368	-0-	-467	-0-	8315	3	53	9	N	48	174	1			39
09	8310	X	8011	-0-	-299	-0-	7955	3	56	9	N	51					90

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

04	14B2 EXT		185	-0-	185	185	183	3	2	9	N	2					98
05	14B2 EXT		444	-0-	444	629	437	3	7	9	N	6					104
06	14B2 EXT		421	-0-	421	1050	403	3	18	9	N	16					120
07	1517	X	467	-0-	-1050	-0-	411	1	46	3	N	9					129
							10	9									
08	433	X	433	-0-	-0-	-0-	368	1	65	3	N	-0-					129
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	276	1	152	3	N	-0-					129

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	89	1	3189	3	N	14	176	1	1	8	40
							15	9									
05	3255	X	1285	-0-	-1970	-0-	91	1	1163	3	N	28	1	8			67
							31	9									
06	3150	X	2099	-0-	-1051	-0-	75	1	1985	3	N	35					102
							39	9									
07	3410	X	2489	-0-	-921	-0-	10	1	2427	3	N	47	2	8			147
							52	9									
08	3410	X	2334	-0-	-1076	-0-	2288	3	46	9	N	42	1	8			188
09	3300	X	738	-0-	-2562	-0-	26	1	699	3	N	12	174	1			26
							13	9									

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

04	5430	X	5318	-0-	-112	-0-	5267	3	51	9	N	46					120
05	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5606	3	57	9	N	52	1	8			171
06	5400	X	5310	-0-	-90	-0-	5257	3	53	9	N	48	160	1			59
07	5487	X	5265	-0-	-222	-0-	5206	3	59	9	N	54	1	8			112
08	5673	X	5265	-0-	-408	-0-	5209	3	56	9	N	51					163
09	5490	X	4514	-0-	-976	-0-	4474	3	40	9	N	36	177	1			22

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	521	1	3247	3	N	17	5	8			109
							19	9									
05	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	265	1	4719	3	N	21	6	8			124
							23	9									
06	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	263	1	4814	3	N	12	115	1			21
							13	9									
07	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	247	1	4828	3	N	15	3	8			33
							17	9									
08	5022	X	4780	-0-	-242	-0-	276	1	4471	3	N	30	47	1	3	8	13
							33	9									
*09	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	303	1	5434	3	N	12					25
							13	9									

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

04	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	525	1	5276	3	N	21	4	8			27
							23	9									
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	338	1	6706	3	N	32	5	8			54
							35	9									
06	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	310	1	6606	3	N	20					74
							22	9									
07	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	344	1	7202	3	N	19	4	8			89
							21	9									
08	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	339	1	7409	3	N	17	95	1	4	8	7
							19	9									
*09	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	373	1	6664	3	N	7					14
							8	9									

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

04	11310	X	10118	-0-	-1192	-0-	10082	3	36	9	N	33					139
05	11160	X	10354	-0-	-806	-0-	10332	3	22	9	N	20					159
06	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11034	3	23	9	N	21					180
07	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11170	3	29	9	N	26	160	1	1	8	45
08	10447	X	10153	-0-	-294	-0-	10136	3	17	9	N	15					60
09	11070	X	9577	-0-	-1493	-0-	9570	3	7	9	N	6					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	2935	-0-	-1505	-0-	424	1	2452	3	N	54	3	8			115
							59	9									
05	4588	X	2293	-0-	-2295	-0-	336	1	1900	3	N	52	3	8			164
							57	9									
06	3720	X	3264	-0-	-456	-0-	441	1	2770	3	N	48	156	1			56
							53	9									
07	3844	X	3617	-0-	-227	-0-	3555	3	62	9	N	56	5	8			107
08	3844	X	3439	-0-	-405	-0-	3383	3	56	9	N	51	5	8			153
*09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3283	3	41	9	N	37	174	1			16

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1608	3	17	9	N	15					94
05	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	1467	3	19	9	N	17	1	8			110
06	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	1509	3	22	9	N	20	100	1			30
07	1674	N	1076	-0-	-598	-0-	1067	3	9	9	N	8					38
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1658	3	7	9	N	6					44
*09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					44

GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 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
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	318	1	326	3	N	-0-					46
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	380	1	460	3	N	-0-					46
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	429	1	1316	3	N	-0-					46
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	480	1	236	3	N	6	4	8			48
							7	9									
08	837	N	790	-0-	-47	-0-	574	1	207	3	N	8	6	8			50
							9	9									
09	1740	N	466	-0-	-1274	-0-	462	1	4	9	N	4					54

SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8430	X	7439	-0-	-991	-0-	7426	3	13	9	N	12					104
05	8711	X	8007	-0-	-704	-0-	7997	3	10	9	N	9					113
06	8430	X	7722	-0-	-708	-0-	7710	3	12	9	N	11					124
07	8308	X	7924	-0-	-384	-0-	7917	3	7	9	N	6	98	1			32
08	8184	X	7738	-0-	-446	-0-	7737	3	1	9	N	1					33
09	7740	X	7405	-0-	-335	-0-	7398	3	7	9	N	6					39

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	18	2	8			98
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	17	7	8			108
06	3510	X	1528	-0-	-1982	-0-	1459	3	69	9	N	63					171
07	3627	X	2820	-0-	-807	-0-	2736	3	84	9	N	76	169	1	4	8	74
08	3627	X	3080	-0-	-547	-0-	2989	3	91	9	N	83	2	8			155
*09	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2453	3	37	9	N	34	185	1			4

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	2059	-0-	-2861	-0-	1956	3	103	9	N	94	179	1	1	8	100
05	4774	X	2427	-0-	-2347	-0-	2319	3	108	9	N	98	165	1	6	8	27
06	4620	X	4014	-0-	-606	-0-	3884	3	130	9	N	118					145
07	4681	X	4352	-0-	-329	-0-	4214	3	138	9	N	125	173	1	3	8	94
08	4557	X	4295	-0-	-262	-0-	4154	3	141	9	N	128	169	1	2	8	51
09	4020	X	2282	-0-	-1738	-0-	2263	3	19	9	N	17					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1589	3	29	9	N	26					123
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1718	3	30	9	N	27					150
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1650	3	11	9	N	10					160
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1586	3	12	9	N	11					171
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					171
*09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					171

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5416	3	43	9	N	39					101
05	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5154	3	33	9	N	30					131
06	5370	X	5342	-0-	-28	-0-	5307	3	35	9	N	32					163
07	5642	X	5217	-0-	-425	-0-	5206	3	11	9	N	10					173
08	5642	X	5261	-0-	-381	-0-	5233	3	28	9	N	25	174	1			24
09	5460	X	5324	-0-	-136	-0-	5293	3	31	9	N	28					52

STOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270742 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3031	-0-	-1049	-0-	350	1	2648	3	N	30					144
							33	9									
05	4216	X	2221	-0-	-1995	-0-	514	1	1677	3	N	27					171
							30	9									
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	305	1	3752	3	N	26					197
							29	9									
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	245	1	4553	3	N	38	183	1			52
							42	9									
08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	251	1	4056	3	N	30	1	8			81
							33	9									
*09	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	253	1	3793	3	N	37					118
							41	9									

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9450	X	8586	-0-	-864	-0-	8578	3	8	9	N	7	1	8			106
05	9765	X	9101	-0-	-664	-0-	9091	3	10	9	N	9	1	8			114
06	8940	X	8839	-0-	-101	-0-	8833	3	6	9	N	5					119
07	9207	X	9011	-0-	-196	-0-	8989	3	22	9	N	20					139
08	9207	X	6530	-0-	-2677	-0-	6515	3	15	9	N	14	1	8			152
09	8850	X	7055	-0-	-1795	-0-	7055	3			N	-0-					152

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	7586	-0-	-514	-0-	7577	3	9	9	N	8	1	8			59
05	8370	X	7083	-0-	-1287	-0-	7	1	7062	3	N	13	3	8			69
							14	9									
06	7920	X	7235	-0-	-685	-0-	7226	3	9	9	N	8					77
07	8029	X	6281	-0-	-1748	-0-	13	1	6249	3	N	17	2	8			92
							19	9									
08	8029	X	6982	-0-	-1047	-0-	37	1	6922	3	N	21	3	8			110
							23	9									
09	7590	X	6862	-0-	-728	-0-	26	1	6817	3	N	17					127
							19	9									

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3540	X	2962	-0-	-578	-0-	2956	3	6	9	N	5					19
05	3565	X	3111	-0-	-454	-0-	3105	3	6	9	N	5					24
06	3330	X	3021	-0-	-309	-0-	3013	3	8	9	N	7					31
07	3317	X	3246	-0-	-71	-0-	3237	3	9	9	N	8					39
08	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3146	3	14	9	N	13					52
09	3030	X	3026	-0-	-4	-0-	3024	3	2	9	N	2	53	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	5331	-0-	-729	-0-	5306	3	25	9	N	23	169	1			48
05	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6530	3	47	9	N	43					91
06	6060	X	6043	-0-	-17	-0-	6004	3	39	9	N	35					126
07	5797	X	5583	-0-	-214	-0-	5540	3	43	9	N	39					165
08	6262	X	4592	-0-	-1670	-0-	4570	3	22	9	N	20	1	8			184
09	6060	X	4057	-0-	-2003	-0-	4036	3	21	9	N	19	169	1			34

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	823	-0-	-3347	-0-	105	1	672	3	N	42	2	8			132
							46	9									
05	4309	X	284	-0-	-4025	-0-	225	1	59	9	N	54	7	8			179
06	3690	X	1324	-0-	-2366	-0-	212	1	1054	3	N	53	180	1			52
							58	9									
07	3689	X	2219	-0-	-1470	-0-	804	1	1337	3	N	71	2	8			121
							78	9									
08	3689	X	2493	-0-	-1196	-0-	837	1	1567	3	N	81	175	1	2	8	25
							89	9									
*09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	810	1	2072	3	N	85					110
							94	9									

SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	7	1	5107	3	N	56	185	1	1	8	17
							62	9									
05	5208	X	4091	-0-	-1117	-0-	21	1	4003	3	N	61	3	8			75
							67	9									
06	5070	X	3936	-0-	-1134	-0-	24	1	3860	3	N	47					122
							52	9									
07	5363	X	4503	-0-	-860	-0-	26	1	4393	3	N	76	183	1	2	8	13
							84	9									
08	5363	X	4485	-0-	-878	-0-	4417	3	68	9	N	62	1	8			74
09	5190	X	4548	-0-	-642	-0-	4480	3	68	9	N	62					136

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7929	3	18	9	N	16					29
05	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8135	3	13	9	N	12					41
06	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7966	3	12	9	N	11					52
07	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9524	3	4	9	N	4					56
08	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9774	3	7	9	N	6					62
*09	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9379	3	4	9	N	4					66

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4866	-0-	-294	-0-	305	1	4492	3	N	63					97
							69	9									
05	5053	X	4938	-0-	-115	-0-	312	1	4553	3	N	66					163
							73	9									
06	4890	X	4580	-0-	-310	-0-	310	1	4180	3	N	82	185	1			60
							90	9									
07	5053	X	4617	-0-	-436	-0-	320	1	4246	3	N	46	1	8			105
							51	9									
08	5022	X	4866	-0-	-156	-0-	317	1	4493	3	N	51	2	8			154
							56	9									
09	4860	X	4750	-0-	-110	-0-	310	1	4383	3	N	52					206
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	294	1	6255	3	N	62					79
							68	9									
05	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	298	1	6127	3	N	60					139
							66	9									
06	6570	X	5648	-0-	-922	-0-	290	1	5299	3	N	54					193
							59	9									
07	6851	X	5872	-0-	-979	-0-	300	1	5528	3	N	40	187	1	1	8	45
							44	9									
08	6851	X	6183	-0-	-668	-0-	303	1	5826	3	N	49	2	8			92
							54	9									
09	6630	X	5796	-0-	-834	-0-	290	1	5447	3	N	54					146
							59	9									

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11580	X	10254	-0-	-1326	-0-	10144	3	110	9	N	100	176	1			76
05	11966	X	10054	-0-	-1912	-0-	9979	3	75	9	N	68	2	8			142
06	11580	X	9698	-0-	-1882	-0-	9620	3	78	9	N	71	167	1			46
07	11408	X	10417	-0-	-991	-0-	10358	3	59	9	N	54	2	8			98
08	11408	X	10816	-0-	-592	-0-	10755	3	61	9	N	55	2	8			151
*09	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	10321	3	61	9	N	55	156	1			50

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
04	1110	N	2	-0-	-1108	-0-	2	3			N	-0-					101
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					101
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	445	1	417	3	N	-0-					101
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	442	1	1270	3	N	50	4	8			147
							55	9									
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	513	1	1465	3	N	78	170	1	5	8	50
							86	9									
09	870	N	595	-0-	-275	-0-	517	1	43	3	N	32					82
							35	9									

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
04	4140	X	3679	-0-	-461	-0-	810	1	2733	3	N	124	169	1	1	8	89
							136	9									
05	4278	X	4072	-0-	-206	-0-	837	1	3086	3	N	135	157	1	1	8	66
							149	9									
06	4230	X	3193	-0-	-1037	-0-	322	1	2764	3	N	97					163
							107	9									
07	4371	X	3991	-0-	-380	-0-	315	1	3534	3	N	129	168	1	1	8	123
							142	9									
08	4371	X	4322	-0-	-49	-0-	324	1	3832	3	N	151	172	1			102
							166	9									
*09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	291	1	3805	3	N	132					234
							145	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	4381	-0-	-2939	-0-	4317	3	64	9	N	58					117
05	7564	X	4608	-0-	-2956	-0-	4547	3	61	9	N	55					172
06	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6232	3	69	9	N	63	173	1			62
07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	459	1	4687	3	N	80					142
							88	9									
08	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	519	1	4536	3	N	99	174	1			67
							109	9									
09	6300	X	4862	-0-	-1438	-0-	603	1	4190	3	N	63					130
							69	9									

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8400	X	7317	-0-	-1083	-0-	7305	3	12	9	N	11					57
05	8680	X	7705	-0-	-975	-0-	7688	3	17	9	N	15	1	8			71
06	8400	X	7850	-0-	-550	-0-	7839	3	11	9	N	10					81
07	8277	X	7068	-0-	-1209	-0-	7050	3	18	9	N	16					97
08	8277	X	4864	-0-	-3413	-0-	4853	3	11	9	N	10	1	8			106
09	7860	X	5360	-0-	-2500	-0-	5345	3	15	9	N	14					120

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
04	7350	X	6843	-0-	-507	-0-	6835	3	8	9	N	7	1	8			97
05	7254	X	7137	-0-	-117	-0-	7122	3	15	9	N	14	1	8			110
06	6990	X	6931	-0-	-59	-0-	6917	3	14	9	N	13					123
07	7099	X	6900	-0-	-199	-0-	6886	3	14	9	N	13	1	8			135
08	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7283	3	8	9	N	7	1	8			141
09	6930	X	6602	-0-	-328	-0-	6598	3	4	9	N	4					145

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
04	5550	X	4653	-0-	-897	-0-	4624	3	29	9	N	26					115
05	5735	X	4754	-0-	-981	-0-	4744	3	10	9	N	9					124
06	5550	X	5395	-0-	-155	-0-	5380	3	15	9	N	14					138
07	5580	X	4245	-0-	-1335	-0-	4233	3	12	9	N	11	78	1			71
08	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5767	3	20	9	N	18	1	8			88
09	5400	X	5303	-0-	-97	-0-	5280	3	23	9	N	21					109

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
04	6780	X	6474	-0-	-306	-0-	6459	3	15	9	N	14					132
05	7006	X	6472	-0-	-534	-0-	6458	3	14	9	N	13	1	8			144
06	6690	X	6111	-0-	-579	-0-	6102	3	9	9	N	8					152
07	6789	X	6246	-0-	-543	-0-	6235	3	11	9	N	10	1	8			161
08	6696	X	6266	-0-	-430	-0-	6248	3	18	9	N	16					177
09	6480	X	6161	-0-	-319	-0-	6161	3			N	-0-					177

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
04	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	209	1	5735	3	N	32					130
							35	9									
05	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	109	1	6977	3	N	32					162
							35	9									
06	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6569	3	30	9	N	27					189
07	6169	X	1427	-0-	-4742	-0-	1423	3	4	9	N	4					193
08	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					193
09	6900	X	45	-0-	-6855	-0-	45	1			N	-0-					193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

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

HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	4356	-0-	-2004	-0-	4334	3	22	9	N	20					127
05	6572	X	3231	-0-	-3341	-0-	3213	3	18	9	N	16					143
06	6270	X	2635	-0-	-3635	-0-	2601	3	34	9	N	31					174
07	6479	X	2330	-0-	-4149	-0-	2287	3	43	9	N	39	184	1			29
08	6479	X	2114	-0-	-4365	-0-	2099	3	15	9	N	14					43
09	4350	X	2108	-0-	-2242	-0-	2077	3	31	9	N	28					71

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
04	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	9747	3	18	9	N	16					76
05	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	10909	3	110	9	N	100	173	1			3
06	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	10937	3	17	9	N	15					18
07	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11461	3	37	9	N	34					52
08	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11359	3	24	9	N	22					74
*09	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	10717	3	46	9	N	42					116

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	5190	X	662	-0-	-4528	-0-	660	3	2	9	N	2					74
05	5363	X	546	-0-	-4817	-0-	546	3			N	-0-					74
06	5190	X	381	-0-	-4809	-0-	377	3	4	9	N	4					78
07	5146	X	459	-0-	-4687	-0-	403	3	56	9	N	51					129
08	3999	X	466	-0-	-3533	-0-	403	3	63	9	N	57					186
09	660	X	378	-0-	-282	-0-	338	3	40	9	N	36	176	1			46

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
04	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6659	3	22	9	N	20					188
05	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6655	3	14	9	N	13					201
06	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6716	3	17	9	N	15	175	1			41
07	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7527	3	35	9	N	32					73
08	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7042	3	28	9	N	25					98
*09	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7004	3	39	9	N	35					133

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
04	2100	N	956	-0-	-1144	-0-	869	1	87	9	N	79	168	1			62
05	1271	N	1035	-0-	-236	-0-	891	1	60	3	N	76					138
							84	9									
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	855	1	86	3	N	72	170	1			40
							79	9									
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	899	1	461	3	N	87	2	8			125
							96	9									
08	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	898	1	1831	3	N	103	166	1	6	8	56
							113	9									
*09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	843	1	1492	3	N	90					146
							99	9									

HARTMAN WELL #: 2 RRCID -> 272030 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7552 - 8163

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400

04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	783	3	76	9	N	69	165	1			15
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	849	3	65	9	N	59					74
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	828	3	66	9	N	60					134
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	857	3	57	9	N	52	157	1			29
08	899	N	829	-0-	-70	-0-	784	3	45	9	N	41	5	5	1	8	64
*09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	830	3	108	9	N	98	140	1			22

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	6840	X	6441	-0-	-399	-0-	6426	3	15	9	N	14					38
05	7192	X	5970	-0-	-1222	-0-	5962	3	8	9	N	7					45
06	7380	X	6126	-0-	-1254	-0-	6118	3	8	9	N	7					52
07	7626	X	6287	-0-	-1339	-0-	6283	3	4	9	N	4	1	8			55
08	7626	X	6385	-0-	-1241	-0-	6379	3	6	9	N	5					60
09	6450	X	6208	-0-	-242	-0-	6206	3	2	9	N	2					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11070	X	9627	-0-	-1443	-0-	9615	3	12	9	N	11					18
05	10943	X	8500	-0-	-2443	-0-	8493	3	7	9	N	6					24
06	9930	X	8827	-0-	-1103	-0-	8820	3	7	9	N	6					30
07	10261	X	8151	-0-	-2110	-0-	8149	3	2	9	N	2	1	8			31
08	10075	X	8489	-0-	-1586	-0-	8487	3	2	9	N	2					33
09	9630	X	8169	-0-	-1461	-0-	8167	3	2	9	N	2					35

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
04	14940	X	14418	-0-	-522	-0-	14200	3	218	9	N	198	161	1			183
05	15438	X	14702	-0-	-736	-0-	14511	3	191	9	N	174	178	1			179
06	14820	X	14286	-0-	-534	-0-	14098	3	188	9	N	171	162	1			188
07	15066	X	14451	-0-	-615	-0-	14251	3	200	9	N	182	175	1	1	8	194
08	14911	X	14300	-0-	-611	-0-	14136	3	164	9	N	149	171	1	1	8	171
09	14430	X	13261	-0-	-1169	-0-	13030	3	231	9	N	210	185	1			196

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 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
04	540	N	218	-0-	-322	-0-	193	3	25	9	N	23					98
05	310	N	134	-0-	-176	-0-	114	3	20	9	N	18					116
06	330	N	152	-0-	-178	-0-	118	3	34	9	N	31					147
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	318	3	48	9	N	44					191
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	317	3	33	9	N	30	1	8			220
*09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	395	3	24	9	N	22	173	1			69

HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7243	3	17	9	N	15					148
05	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7557	3	17	9	N	15					163
06	7080	X	6406	-0-	-674	-0-	6366	3	40	9	N	36	177	1			22
07	7502	X	3992	-0-	-3510	-0-	3979	3	13	9	N	12					34
08	7564	X	2422	-0-	-5142	-0-	2412	3	10	9	N	9					43
09	7320	X	1947	-0-	-5373	-0-	1940	3	7	9	N	6					49

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	5651	-0-	-1549	-0-	475	1	5070	3	N	96	184	1			8
							106	9									
05	7440	X	5327	-0-	-2113	-0-	319	1	4933	3	N	68	1	8			75
							75	9									
06	6570	X	6138	-0-	-432	-0-	6040	3	98	9	N	89					164
07	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	428	1	7746	3	N	110	179	1	1	8	94
							121	9									
08	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	425	1	7751	3	N	106	170	1			30
							117	9									
*09	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	422	1	7438	3	N	103					133
							113	9									

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	335	1	3515	3	N	61	181	1			29
							67	9									
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	171	1	3689	3	N	42	1	8			70
							46	9									
06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4242	3	55	9	N	50					120
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	471	1	3371	3	N	65	173	1			12
							72	9									
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	470	1	3551	3	N	66	1	8			77
							73	9									
*09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	448	1	3556	3	N	62					139
							68	9									

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

04	6090	X	5554	-0-	-536	-0-	58	1	5426	3	N	64					156
							70	9									
05	6045	X	5553	-0-	-492	-0-	56	1	5485	3	N	11					167
							12	9									
06	5730	X	4996	-0-	-734	-0-	60	1	4917	3	N	17					184
							19	9									
07	5921	X	3527	-0-	-2394	-0-	50	1	3467	3	N	9	170	1			23
							10	9									
08	5921	X	4202	-0-	-1719	-0-	69	1	4104	3	N	26					49
							29	9									
09	5550	X	2822	-0-	-2728	-0-	703	1	2105	3	N	13					62
							14	9									

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

04	8760	X	8499	-0-	-261	-0-	8330	3	169	9	N	154	179	1			74
05	8959	X	8790	-0-	-169	-0-	8633	3	157	9	N	143	177	1			40
06	8640	X	8447	-0-	-193	-0-	8294	3	153	9	N	139					179
07	8928	X	8264	-0-	-664	-0-	8113	3	151	9	N	137	178	1			138
08	8804	X	8368	-0-	-436	-0-	8260	3	108	9	N	98	172	1	1	8	63
09	8520	X	8241	-0-	-279	-0-	8098	3	143	9	N	130	178	1			15

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

04	5400	X	4900	-0-	-500	-0-	249	1	4598	3	N	48					77
							53	9									
05	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	225	1	5942	3	N	39					116
							43	9									
06	5400	X	4907	-0-	-493	-0-	216	1	4668	3	N	21					137
							23	9									
07	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	232	1	5425	3	N	74	166	1	1	8	44
							81	9									
08	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	281	1	6071	3	N	34	1	8			77
							37	9									
*09	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	257	1	6509	3	N	29					106
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8670	X	7753	-0-	-917	-0-	337	1	7280	3	N	124	163	1			120
							136	9									
05	8959	X	1999	-0-	-6960	-0-	531	1	1383	3	N	77	166	1			31
							85	9									
06	7260	X	3871	-0-	-3389	-0-	474	1	3292	3	N	95					126
							105	9									
07	7998	X	3472	-0-	-4526	-0-	494	1	2892	3	N	78	175	1			29
							86	9									
08	7998	X	2618	-0-	-5380	-0-	512	1	2028	3	N	71					100
							78	9									
09	7740	X	4510	-0-	-3230	-0-	527	1	3888	3	N	86					186
							95	9									

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 8044

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 2 RRCID -> 272680 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6899 - 8010

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

04	3270	X	2985	-0-	-285	-0-	480	1	2304	3	N	183	157	1	1	8	59
							201	9									
05	3379	X	2800	-0-	-579	-0-	466	1	2185	3	N	135	2	8			192
							149	9									
06	3270	X	2699	-0-	-571	-0-	372	1	2166	3	N	146	180	1			158
							161	9									
07	3131	X	2756	-0-	-375	-0-	330	1	2257	3	N	154	156	1	2	8	154
							169	9									
08	3131	X	2845	-0-	-286	-0-	365	1	2315	3	N	150	183	1	2	8	119
							165	9									
*09	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	409	1	2504	3	N	153	171	1			101
							168	9									

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	870	1	1471	3	N	50	1	8			169
							55	9									
05	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	897	1	1875	3	N	54	176	1	1	8	46
							59	9									
06	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	870	1	1829	3	N	50					96
							55	9									
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	620	1	1470	3	N	53	1	8			148
							58	9									
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	620	1	1263	3	N	28	1	8			175
							31	9									
*09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	600	1	1636	3	N	33	180	1			28
							36	9									

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	225	-0-	-225	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1046	-0-	-604	-0-	807	1	225	3	N	13	172	1	1	8	27
							14	9									
05	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	726	1	560	3	N	30	2	8			55
							33	9									
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	810	1	488	3	N	26					81
							29	9									
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	833	1	638	3	N	27	2	8			106
							30	9									
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	814	1	572	3	N	28	2	8			132
							31	9									
09	1320	N	1012	-0-	-308	-0-	809	1	177	3	N	24					156
							26	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
04	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	506	1	5177	3	N	52					119
							57	9									
05	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	255	1	7486	3	N	110	170	1			59
							121	9									
06	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	283	1	7023	3	N	88					147
							97	9									
07	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	303	1	7153	3	N	89	152	1			84
							98	9									
08	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	287	1	7136	3	N	91	1	8			174
							100	9									
*09	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	308	1	5939	3	N	84	169	1			89
							92	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
04	9420	X	8310	-0-	-1110	-0-	8155	3	155	9	N	141					171
05	9734	X	8650	-0-	-1084	-0-	8508	3	142	9	N	129	163	1			137
06	9420	X	8538	-0-	-882	-0-	8391	3	147	9	N	134	161	1			110
07	9269	X	8547	-0-	-722	-0-	8436	3	111	9	N	101	170	1			41
08	8866	X	8482	-0-	-384	-0-	8408	3	74	9	N	67	103	1	2	8	3
09	8550	X	8076	-0-	-474	-0-	8066	3	10	9	N	9					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 13108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8647	3	26	9	N	24					63
05	7471	X	6155	-0-	-1316	-0-	6143	3	12	9	N	11					74
06	9210	X	7962	-0-	-1248	-0-	7944	3	18	9	N	16					90
07	9517	X	7766	-0-	-1751	-0-	7753	3	13	9	N	12	1	8			101
08	9517	X	7534	-0-	-1983	-0-	7519	3	15	9	N	14	75	1			40
09	8670	X	7049	-0-	-1621	-0-	7040	3	9	9	N	8					48

FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 12661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10980	X	9843	-0-	-1137	-0-	9820	3	23	9	N	21					24
05	10695	X	8747	-0-	-1948	-0-	8735	3	12	9	N	11					35
06	10110	X	9866	-0-	-244	-0-	9855	3	11	9	N	10					45
07	10447	X	9391	-0-	-1056	-0-	9382	3	9	9	N	8	1	8			52
08	10168	X	8992	-0-	-1176	-0-	8986	3	6	9	N	5					57
09	9870	X	8980	-0-	-890	-0-	8972	3	8	9	N	7					64

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	437	1	6225	3	N	163	166	1			157
							179	9									
05	6231	X	5024	-0-	-1207	-0-	540	1	4362	3	N	111	175	1			93
							122	9									
06	6780	X	6294	-0-	-486	-0-	455	1	5743	3	N	87					180
							96	9									
07	7068	X	6511	-0-	-557	-0-	460	1	5953	3	N	89	163	1			106
							98	9									
08	7068	X	5361	-0-	-1707	-0-	479	1	4790	3	N	84	166	1	1	8	23
							92	9									
09	6840	X	4334	-0-	-2506	-0-	458	1	3820	3	N	51					74
							56	9									

FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	654	-0-	-246	-0-	654	3			N	-0-					62
05	899	N	575	-0-	-324	-0-	575	3			N	-0-					62
06	750	N	523	-0-	-227	-0-	523	3			N	-0-					62
07	682	N	540	-0-	-142	-0-	540	3			N	-0-					62
08	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	3			N	-0-					62
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					62

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7500	X	7121	-0-	-379	-0-	390	1	6558	3	N	157	158	1	4	8	67
							173	9									
05	7750	X	6067	-0-	-1683	-0-	405	1	5518	3	N	131	7	8			191
							144	9									
06	7500	X	5829	-0-	-1671	-0-	438	1	5247	3	N	131	179	1			143
							144	9									
07	7347	X	5668	-0-	-1679	-0-	439	1	5090	3	N	126	173	1	6	8	90
							139	9									
08	7347	X	5744	-0-	-1603	-0-	478	1	5128	3	N	125	181	1	6	8	28
							138	9									
09	7110	X	6913	-0-	-197	-0-	461	1	6288	3	N	149					177
							164	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3424	-0-	-536	-0-	257	1	3071	3	N	87	1	8			137
							96	9									
05	4278	X	4086	-0-	-192	-0-	240	1	3766	3	N	73	158	1	1	8	51
							80	9									
06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	224	1	4240	3	N	76					127
							84	9									
07	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	229	1	4636	3	N	83	2	8			208
							91	9									
08	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	232	1	4653	3	N	95	175	1	2	8	126
							105	9									
09	4560	X	4258	-0-	-302	-0-	222	1	3959	3	N	70	178	1			18
							77	9									

HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8337	3	35	9	N	32					143
05	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8639	3	44	9	N	40					183
06	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8581	3	147	9	N	134	178	1			139
07	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9231	3	92	9	N	84	179	1			44
08	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	12896	3	107	9	N	97					141
*09	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11392	3	86	9	N	78	170	1			49

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
04	7260	X	6508	-0-	-752	-0-	6447	3	61	9	N	55	1	8			125
05	7533	X	6916	-0-	-617	-0-	6850	3	66	9	N	60					185
06	7290	X	6701	-0-	-589	-0-	6638	3	63	9	N	57	177	1			65
07	7533	X	7203	-0-	-330	-0-	7147	3	56	9	N	51					116
08	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7051	3	79	9	N	72	179	1	1	8	8
09	6690	X	6589	-0-	-101	-0-	6548	3	41	9	N	37					45

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
04	10140	X	9078	-0-	-1062	-0-	430	1	8592	3	N	51					99
							56	9									
05	10385	X	7929	-0-	-2456	-0-	436	1	7467	3	N	24					123
							26	9									
06	10050	X	8838	-0-	-1212	-0-	407	1	8412	3	N	17					140
							19	9									
07	10385	X	8959	-0-	-1426	-0-	364	1	8577	3	N	16					156
							18	9									
08	9672	X	8717	-0-	-955	-0-	391	1	8286	3	N	36	172	1			20
							40	9									
*09	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	407	1	8847	3	N	14					34
							15	9									

STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	440	1	2954	3	N	16					163
							18	9									
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	308	1	2883	3	N	23	179	1			7
							25	9									
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	441	1	2818	3	N	7					14
							8	9									
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	517	1	2684	3	N	-0-					14
08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	508	1	2744	3	N	3	1	8			16
							3	9									
09	2850	X	2835	-0-	-15	-0-	462	1	2373	3	N	-0-					16

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
04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3617	3	64	9	N	58	1	8			114
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3765	3	113	9	N	103	181	1	1	8	35
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3789	3	58	9	N	53					88
07	3813	X	3551	-0-	-262	-0-	3496	3	55	9	N	50	1	8			137
08	3875	X	3672	-0-	-203	-0-	3610	3	62	9	N	56	174	1	2	8	17
09	3840	X	2855	-0-	-985	-0-	2820	3	35	9	N	32					49

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
04	3240	X	3118	-0-	-122	-0-	3059	3	59	9	N	54					134
05	3348	X	3261	-0-	-87	-0-	3199	3	62	9	N	56	1	8			189
06	3120	X	3039	-0-	-81	-0-	2982	3	57	9	N	52	175	1			66
07	3224	X	3081	-0-	-143	-0-	3025	3	56	9	N	51	1	8			116
08	3255	X	3020	-0-	-235	-0-	2963	3	57	9	N	52					168
09	3150	X	2973	-0-	-177	-0-	2926	3	47	9	N	43	182	1			29

VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2064	3	136	9	N	124	181	1			62
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2030	3	102	9	N	93					155
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1857	3	139	9	N	126	178	1			103
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1878	3	114	9	N	104	166	1			41
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	1964	3	117	9	N	106					147
*09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	1977	3	111	9	N	101	175	1			73

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
04	3000	N	922	-0-	-2078	27299	922	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	930	-0-	-2170	25129	930	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	917	-0-	-2083	23046	917	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	920	-0-	-2180	20866	920	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	908	-0-	-2192	18674	908	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	885	-0-	-2115	16559	885	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	574	3	20	9	N	18					73
05	620	N	466	-0-	-154	-0-	448	3	18	9	N	16					89
06	600	N	478	-0-	-122	-0-	464	3	14	9	N	13					102
07	620	N	487	-0-	-133	-0-	481	3	6	9	N	5					107
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	3	1	9	N	1					108
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	449	3	4	9	N	4					112

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	612	3	63	9	N	57					60
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	720	3	107	9	N	97					157
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	720	3	136	9	N	124	188	1			93
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	690	3	139	9	N	126					219
08	837	N	791	-0-	-46	-0-	686	3	105	9	N	95	168	1			146
09	870	N	674	-0-	-196	-0-	634	3	40	9	N	36					182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		603	-0-	603	1051	603	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		383	-0-	383	1434	383	3			N	-0-					-0-
06	1486	X	52	-0-	-1434	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 14 RRCID -> 272943 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7480 - 8286

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 15 RRCID -> 272950 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 7380 - 8223

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

04	14B2 EXT		1105	-0-	1105	1402	870	1	235	9	N	214	168	1	1	8	123
05	14B2 EXT		1415	-0-	1415	2817	878	1	421	3	N	105	155	1			73
							116	9									
06	4226	X	1409	-0-	-2817	-0-	835	1	509	3	N	59					132
							65	9									
07	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	883	1	480	3	N	51	1	8			182
							56	9									
08	1426	X	953	-0-	-473	-0-	899	1	54	9	N	49	170	1			61
09	1410	X	894	-0-	-516	-0-	870	1	24	9	N	22					83

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

04	450	N	313	-0-	-137	-0-	293	3	20	9	N	18					123
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	310	3	39	9	N	35					158
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	307	3	33	9	N	30	162	1			26
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	326	3	21	9	N	19					45
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	339	3	26	9	N	24					69
09	330	N	235	-0-	-95	-0-	224	3	11	9	N	10					79

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

04	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	1173	3	130	9	N	118	174	1	2	8	120
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1338	3	122	9	N	111	160	1	3	8	68
06	1500	N	1281	-0-	-219	-0-	1115	3	166	9	N	151					219
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1300	3	167	9	N	152	173	1	2	8	196
08	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1290	3	130	9	N	118	175	1	3	8	136
*09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1391	3	129	9	N	117	178	1			75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1486	-0-	-254	-0-	404	1	1024	3	N	53	1	8			93
							58	9									
05	2015	N	1341	-0-	-674	-0-	390	1	894	3	N	52					145
							57	9									
06	1710	N	1340	-0-	-370	-0-	417	1	867	3	N	51	165	1			31
							56	9									
07	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	426	1	916	3	N	56	1	8			86
							62	9									
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	419	1	1175	3	N	84					170
							92	9									
*09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	411	1	1164	3	N	51	169	1			52
							56	9									

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	2694	-0-	-786	-0-	348	1	2102	3	N	222	351	1	2	8	31
							244	9									
05	3596	X	2401	-0-	-1195	-0-	311	1	1883	3	N	188	178	1	3	8	38
							207	9									
06	3450	X	2799	-0-	-651	-0-	412	1	2165	3	N	202	173	1			67
							222	9									
07	3565	X	3000	-0-	-565	-0-	2791	3	209	9	N	190	171	1	4	8	82
08	3565	X	2678	-0-	-887	-0-	2474	3	204	9	N	185	181	1	4	8	82
09	2790	X	2518	-0-	-272	-0-	2344	3	174	9	N	158	170	1			70

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
04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	211	1	2733	3	N	10	1	8			47
							11	9									
05	2976	X	2523	-0-	-453	-0-	144	1	2371	3	N	7					54
							8	9									
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	182	1	2767	3	N	12					66
							13	9									
07	3069	X	1777	-0-	-1292	-0-	200	1	1568	3	N	8	1	8			73
							9	9									
08	3069	X	2922	-0-	-147	-0-	210	1	2677	3	N	32					105
							35	9									
09	2970	X	2729	-0-	-241	-0-	177	1	2539	3	N	12					117
							13	9									

GAEDKE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272958 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 9001 - 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
04	10560	X	10029	-0-	-531	-0-	10003	3	26	9	N	24					39
05	10912	X	9613	-0-	-1299	-0-	9600	3	13	9	N	12					51
06	10560	X	9368	-0-	-1192	-0-	9351	3	17	9	N	15					66
07	10912	X	9459	-0-	-1453	-0-	9446	3	13	9	N	12	69	1			9
08	10416	X	9638	-0-	-778	-0-	9630	3	8	9	N	7					16
09	10020	X	9541	-0-	-479	-0-	9529	3	12	9	N	11					27

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
04	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9062	3	54	9	N	49	179	1			17
05	9362	X	9174	-0-	-188	-0-	9160	3	14	9	N	13					30
06	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9318	3	18	9	N	16	43	1			3
07	9610	X	9078	-0-	-532	-0-	9060	3	18	9	N	16					19
08	9610	X	8701	-0-	-909	-0-	8682	3	19	9	N	17					36
09	9330	X	8700	-0-	-630	-0-	8689	3	11	9	N	10					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	5760	X	5382	-0-	-378	-0-	278 110	1 9	4994	3	N	100	170	1			40
05	5952	X	2932	-0-	-3020	-0-	279 52	1 9	2601	3	N	47					87
06	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	386 75	1 9	5591	3	N	68	73	1			82
07	5549	X	4962	-0-	-587	-0-	351 97	1 9	4514	3	N	88	97	1	4	8	69
08	5549	X	5003	-0-	-546	-0-	384 69	1 9	4550	3	N	63	4	8			128
09	6060	X	2726	-0-	-3334	-0-	280 46	1 9	2400	3	N	42					170

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
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	299 72	1 9	3118	3	N	65	177	1	1	8	53
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	309 61	1 9	3261	3	N	55	2	8			106
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	300 57	1 9	3187	3	N	52					158
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	236 46	1 9	3139	3	N	42	169	1	2	8	29
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	217 61	1 9	3204	3	N	55	2	8			82
*09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	180 45	1 9	2771	3	N	41					123

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
04	8730	X	8245	-0-	-485	-0-	8190	3	55	9	N	50					73
05	9021	X	8080	-0-	-941	-0-	8057	3	23	9	N	21					94
06	8730	X	8110	-0-	-620	-0-	8092	3	18	9	N	16					110
07	8990	X	8199	-0-	-791	-0-	8169	3	30	9	N	27	103	1	1	8	33
08	8835	X	7836	-0-	-999	-0-	7785	3	51	9	N	46	1	8			78
09	8250	X	7818	-0-	-432	-0-	7777	3	41	9	N	37					115

DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3068	-0-	-862	-0-	618 131	1 9	2319	3	N	119	170	1			70
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	647 133	1 9	2281	3	N	121					191
06	4290	X	3542	-0-	-748	-0-	653 150	1 9	2739	3	N	136	186	1			141
07	4433	X	3270	-0-	-1163	-0-	646 163	1 9	2461	3	N	148	263	1	8	8	18
08	4433	X	2201	-0-	-2232	-0-	604 113	1 9	1484	3	N	103	92	1	10	8	19
09	3540	X	3362	-0-	-178	-0-	641 130	1 9	2591	3	N	118					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4410	-0-	-420	-0-	4357	3	53	9	N	48	185	1	1	8	24
05	4805	X	4588	-0-	-217	-0-	4538	3	50	9	N	45	1	8			68
06	4470	X	4313	-0-	-157	-0-	4269	3	44	9	N	40					108
07	4619	X	4300	-0-	-319	-0-	4259	3	41	9	N	37	2	8			143
08	4619	X	4240	-0-	-379	-0-	4193	3	47	9	N	43	168	1	1	8	17
09	4440	X	3999	-0-	-441	-0-	3969	3	30	9	N	27					44

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9990	X	9883	-0-	-107	-0-	9852	3	31	9	N	28					58
05	10261	X	9155	-0-	-1106	-0-	9138	3	17	9	N	15					73
06	9930	X	9197	-0-	-733	-0-	9183	3	14	9	N	13					86
07	10199	X	9416	-0-	-783	-0-	9399	3	17	9	N	15	85	1			16
08	10199	X	9501	-0-	-698	-0-	9486	3	15	9	N	14					30
09	9870	X	9315	-0-	-555	-0-	9301	3	14	9	N	13					43

GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2072	-0-	-148	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2283	-0-	-11	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1977	-0-	-243	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2001	-0-	-293	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
*09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 4 RRCID -> 273157 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7530 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	406 112	1 9	742	3	N	102	1	8			129
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	433 116	1 9	949	3	N	105	176	1	2	8	56
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	393 110	1 9	973	3	N	100					156
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	410 122	1 9	1010	3	N	111	174	1	1	8	92
08	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	418 161	1 9	887	3	N	146	172	1	1	8	65
09	1470	N	1251	-0-	-219	-0-	399 107	1 9	745	3	N	97					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3866	-0-	-214	-0-	600	1	3194	2	N	65	1	8			123
							72	9									
05	4216	X	3644	-0-	-572	-0-	598	1	2978	2	N	62	108	1	2	8	75
							68	9									
06	4020	X	3618	-0-	-402	-0-	600	1	2933	2	N	77	105	1			47
							85	9									
07	3999	X	3818	-0-	-181	-0-	607	1	3145	2	N	60	2	8			105
							66	9									
08	3999	X	3552	-0-	-447	-0-	620	1	2866	2	N	60	104	1	2	8	59
							66	9									
09	3870	X	3345	-0-	-525	-0-	598	1	2691	2	N	51					110
							56	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
04	7140	X	6479	-0-	-661	-0-	184	1	6176	3	N	108	171	1	3	8	57
							119	9									
05	7006	X	6077	-0-	-929	-0-	208	1	5745	3	N	113	4	8			166
							124	9									
06	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	219	1	6699	3	N	130	180	1			116
							143	9									
07	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	228	1	6886	3	N	128	176	1	4	8	64
							141	9									
08	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	229	1	6886	3	N	106	4	8			166
							117	9									
09	7050	X	6272	-0-	-778	-0-	232	1	5952	3	N	80	182	1			64
							88	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
04	7260	X	6228	-0-	-1032	-0-	353	1	5767	3	N	98	3	8			184
							108	9									
05	7409	X	6908	-0-	-501	-0-	385	1	6404	3	N	108	166	1	8	8	118
							119	9									
06	7170	X	6948	-0-	-222	-0-	367	1	6464	3	N	106	172	1			52
							117	9									
07	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	380	1	6518	3	N	111	6	8			157
							122	9									
08	6913	X	6716	-0-	-197	-0-	376	1	6224	3	N	105	170	1	6	8	86
							116	9									
09	6960	X	6486	-0-	-474	-0-	339	1	6026	3	N	110	184	1			12
							121	9									

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10530	X	9889	-0-	-641	-0-	9827	3	62	9	N	56					128
05	10633	X	4512	-0-	-6121	-0-	4483	3	29	9	N	26					154
06	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10554	3	50	9	N	45	176	1			23
07	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10345	3	64	9	N	58	1	8			80
08	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10213	3	57	9	N	52	1	8			131
09	10590	X	9980	-0-	-610	-0-	9924	3	56	9	N	51					182

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5391	-0-	-609	-0-	5384	3	7	9	N	6					76
05	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5872	3	7	9	N	6					82
06	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5966	3	2	9	N	2					84
07	5642	X	5632	-0-	-10	-0-	5631	3	1	9	N	1					85
08	5890	X	5143	-0-	-747	-0-	5143	3			N	-0-					85
09	5970	X	5049	-0-	-921	-0-	5049	3			N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273213 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8597 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273214 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8584 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273215 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8839 - 12007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12090 X	10900	-0-	-1190	-0-	10846	3	54	9	N	49					119
05	12307 X	9465	-0-	-2842	-0-	9425	3	40	9	N	36					155
06	11460 X	9917	-0-	-1543	-0-	9875	3	42	9	N	38					193
07	11563 X	3999	-0-	-7564	-0-	3993	3	6	9	N	5	167	1			31
08	11563 X	9253	-0-	-2310	-0-	9229	3	24	9	N	22	3	8			50
09	10890 X	7393	-0-	-3497	-0-	133	1	7227	3	N	30					80
						33	9									

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460 X	5163	-0-	-297	-0-	5134	3	29	9	N	26	1	8			140
05	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5323	3	10	9	N	9					149
06	5160 X	5094	-0-	-66	-0-	5060	3	34	9	N	31					180
07	5332 X	4998	-0-	-334	-0-	4979	3	19	9	N	17	174	1	1	8	22
08	5332 X	4847	-0-	-485	-0-	4832	3	15	9	N	14					36
09	5160 X	4681	-0-	-479	-0-	4669	3	12	9	N	11					47

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350 X	4326	-0-	-24	-0-	4307	3	19	9	N	17	1	8			88
05	4495 X	4422	-0-	-73	-0-	4415	3	7	9	N	6	1	8			93
06	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4348	3	13	9	N	12					105
07	4495 X	4369	-0-	-126	-0-	4352	3	17	9	N	15	1	8			119
08	4495 X	4390	-0-	-105	-0-	4389	3	1	9	N	1					120
09	4350 X	4266	-0-	-84	-0-	4254	3	12	9	N	11					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	132	1	3119	3	N	75	178	1	1	8	109
							83	9									
05	3348	X	3123	-0-	-225	-0-	124	1	2942	3	N	52	1	8			160
							57	9									
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	92	1	3479	3	N	69	175	1			54
							76	9									
07	3441	X	2948	-0-	-493	-0-	40	1	2882	3	N	24	1	8			77
							26	9									
08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	103	1	3512	3	N	66	1	8			142
							73	9									
09	3660	X	2143	-0-	-1517	-0-	84	1	2016	3	N	39	172	1			9
							43	9									

ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	3604	-0-	-986	-0-	3595	3	9	9	N	8	1	8			32
05	4743	X	3717	-0-	-1026	-0-	3709	3	8	9	N	7					39
06	4440	X	3404	-0-	-1036	-0-	3396	3	8	9	N	7					46
07	3751	X	3096	-0-	-655	-0-	3089	3	7	9	N	6					52
08	3751	X	2932	-0-	-819	-0-	2928	3	4	9	N	4	1	8			55
09	3600	X	3291	-0-	-309	-0-	3283	3	8	9	N	7					62

PACIFIC C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273235 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	78	1	3558	3	N	46					157
							51	9									
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	90	1	3354	3	N	44	161	1	1	8	39
							48	9									
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	117	1	3638	3	N	48					87
							53	9									
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	167	1	3317	3	N	39					126
							43	9									
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	114	1	3586	3	N	55	175	1	1	8	5
							61	9									
*09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	114	1	3469	3	N	46					51
							51	9									

MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8640	X	7171	-0-	-1469	-0-	7047	3	124	9	N	113	243	1			18
05	8959	X	8288	-0-	-671	-0-	208	1	7922	3	N	144					162
							158	9									
06	8670	X	8262	-0-	-408	-0-	35	1	8034	3	N	175	170	1			167
							193	9									
07	8959	X	8390	-0-	-569	-0-	8197	3	193	9	N	175	178	1	2	8	162
08	8277	X	8003	-0-	-274	-0-	7846	3	157	9	N	143	183	1	2	8	120
09	8250	X	7100	-0-	-1150	-0-	6971	3	129	9	N	117	178	1			59

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
04	3270	X	2946	-0-	-324	-0-	2929	3	17	9	N	15					69
05	3379	X	2586	-0-	-793	-0-	2564	3	22	9	N	20					89
06	3270	X	2123	-0-	-1147	-0-	2093	3	30	9	N	27					116
07	3379	X	2272	-0-	-1107	-0-	2243	3	29	9	N	26					142
08	3379	X	2233	-0-	-1146	-0-	2202	3	31	9	N	28	167	1			3
09	2940	X	1681	-0-	-1259	-0-	1669	3	12	9	N	11					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10260	X	10073	-0-	-187	-0-	10011	3	62	9	N	56	1	8			157
05	10540	X	9405	-0-	-1135	-0-	9368	3	37	9	N	34					191
06	10200	X	10095	-0-	-105	-0-	10038	3	57	9	N	52	174	1			69
07	10416	X	10169	-0-	-247	-0-	10127	3	42	9	N	38					107
08	10416	X	10008	-0-	-408	-0-	9953	3	55	9	N	50					157
09	10110	X	9685	-0-	-425	-0-	9633	3	52	9	N	47	175	1			29

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
04	4800	X	4586	-0-	-214	-0-	4571	3	15	9	N	14					34
05	4960	X	4855	-0-	-105	-0-	4841	3	14	9	N	13					47
06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4790	3	14	9	N	13					60
07	4960	X	4847	-0-	-113	-0-	4824	3	23	9	N	21					81
08	4929	X	4823	-0-	-106	-0-	4792	3	31	9	N	28					109
09	4800	X	4596	-0-	-204	-0-	4576	3	20	9	N	18					127

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
04	7200	X	6639	-0-	-561	-0-	6587	3	52	9	N	47					173
05	7440	X	6174	-0-	-1266	-0-	6120	3	54	9	N	49	177	1			45
06	6930	X	6526	-0-	-404	-0-	6445	3	81	9	N	74					119
07	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7022	3	65	9	N	59					178
08	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7000	3	95	9	N	86	181	1	1	8	82
*09	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6773	3	76	9	N	69					151

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
04	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4738	3	24	9	N	22					168
05	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4850	3	15	9	N	14					182
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4603	3	47	9	N	43	181	1			44
07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4608	3	33	9	N	30					74
08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4565	3	50	9	N	45					119
*09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4366	3	31	9	N	28					147

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
04	6180	X	5066	-0-	-1114	-0-	4979	3	87	9	N	79					178
05	6169	X	4750	-0-	-1419	-0-	4733	3	17	9	N	15	180	1			13
06	5700	X	4890	-0-	-810	-0-	4840	3	50	9	N	45					58
07	5611	X	5002	-0-	-609	-0-	4926	3	76	9	N	69					127
08	5611	X	3098	-0-	-2513	-0-	3031	3	67	9	N	61	182	1			6
*09	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6148	3	23	9	N	21					27

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
04	15900	X	15386	-0-	-514	-0-	15367	3	19	9	N	17					100
05	16244	X	13974	-0-	-2270	-0-	13951	3	23	9	N	21					121
06	15720	X	15666	-0-	-54	-0-	15638	3	28	9	N	25					146
07	16244	X	15589	-0-	-655	-0-	15559	3	30	9	N	27	156	1			17
08	16089	X	15632	-0-	-457	-0-	15615	3	17	9	N	15					32
09	15660	X	15115	-0-	-545	-0-	15103	3	12	9	N	11					43

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	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
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
04	2610	X	2493	-0-	-117	-0-	2482	3	11	9	N	10					125
05	3069	X	2761	-0-	-308	-0-	2752	3	9	9	N	8	1	8			132
06	3150	X	1728	-0-	-1422	-0-	1728	3			N	-0-					132
07	3255	X	1095	-0-	-2160	-0-	1077	3	18	9	N	16					148
08	3255	X	1100	-0-	-2155	-0-	1081	3	19	9	N	17					165
09	2670	X	1034	-0-	-1636	-0-	1017	3	17	9	N	15	179	1			1

VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	304	1	4538	3	N	136	177	1			54
							150	9									
05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	192	1	5056	3	N	115	1	8			168
							127	9									
06	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5772	3	124	9	N	113	175	1			106
07	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	320	1	5186	3	N	96	173	1			29
							106	9									
08	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8022	3	153	9	N	139					168
*09	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7614	3	87	9	N	79	174	1			73

VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	7432	-0-	-38	-0-	7349	3	83	9	N	75	180	1			12
05	7719	X	6933	-0-	-786	-0-	6875	3	58	9	N	53					65
06	7350	X	7235	-0-	-115	-0-	7154	3	81	9	N	74					139
07	7688	X	7425	-0-	-263	-0-	7339	3	86	9	N	78	178	1			39
08	7688	X	5710	-0-	-1978	-0-	5662	3	48	9	N	44					83
09	7440	X	6947	-0-	-493	-0-	6870	3	77	9	N	70					153

PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	11056	3	95	9	N	86					128
05	10633	X	9986	-0-	-647	-0-	9917	3	69	9	N	63	168	1	1	8	22
06	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10808	3	69	9	N	63					85
07	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11001	3	106	9	N	96	171	1			10
08	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	11077	3	138	9	N	125	1	8			134
09	10290	X	10287	-0-	-3	-0-	10198	3	89	9	N	81	176	1			39

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8970	X	6930	-0-	-2040	-0-	6904	3	26	9	N	24					142
05	8463	X	7377	-0-	-1086	-0-	7352	3	25	9	N	23	1	8			164
06	8190	X	7104	-0-	-1086	-0-	69	1	7012	3	N	21	174	1			11
							23	9									
07	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	59	1	9349	3	N	24					35
							26	9									
08	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	51	1	8541	3	N	14					49
							15	9									
*09	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8739	3	17	9	N	15					64

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
04	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	387	1	4694	3	N	82	179	1	1	8	65
							90	9									
05	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	223	1	5208	3	N	83					148
							91	9									
06	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6861	3	102	9	N	93					241
07	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	7967	3	112	9	N	102	167	1			176
08	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7730	3	117	9	N	106	181	1			101
*09	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7811	3	107	9	N	97					198

SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5910	X	5030	-0-	-880	-0-	302	1	4695	3	N	30					175
							33	9									
05	6014	X	5360	-0-	-654	-0-	316	1	5011	3	N	30					205
							33	9									
06	5610	X	4392	-0-	-1218	-0-	295	1	4067	3	N	27	179	1			53
							30	9									
07	5735	X	5280	-0-	-455	-0-	339	1	4916	3	N	23	1	8			75
							25	9									
08	5673	X	4165	-0-	-1508	-0-	428	1	3716	3	N	19	3	8			91
							21	9									
09	5190	X	2229	-0-	-2961	-0-	427	1	1754	3	N	44					135
							48	9									

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

04	7320	X	6517	-0-	-803	-0-	6508	3	9	9	N	8					62
05	7192	X	6451	-0-	-741	-0-	6443	3	8	9	N	7					69
06	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6880	3	3	9	N	3					72
07	6975	X	6421	-0-	-554	-0-	6413	3	8	9	N	7	71	1			8
08	6975	X	6640	-0-	-335	-0-	6626	3	14	9	N	13					21
09	6870	X	6742	-0-	-128	-0-	6733	3	9	9	N	8					29

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

04	5940	X	5794	-0-	-146	-0-	5779	3	15	9	N	14					94
05	5983	X	4543	-0-	-1440	-0-	4536	3	7	9	N	6					100
06	5310	X	3820	-0-	-1490	-0-	3816	3	4	9	N	4					104
07	5983	X	4378	-0-	-1605	-0-	4375	3	3	9	N	3	1	8			106
08	5983	X	4300	-0-	-1683	-0-	4296	3	4	9	N	4					110
09	5790	X	4399	-0-	-1391	-0-	4396	3	3	9	N	3					113

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

04	6750	X	4852	-0-	-1898	-0-	4841	3	11	9	N	10					77
05	6727	X	5341	-0-	-1386	-0-	5335	3	6	9	N	5					82
06	6300	X	6059	-0-	-241	-0-	6053	3	6	9	N	5					87
07	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6570	3	10	9	N	9	92	1			4
08	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6703	3	4	9	N	4					8
*09	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6356	3	7	9	N	6					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	600	1	2359	3	N	12					70
							13	9									
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	533	1	2395	3	N	13					83
							14	9									
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	600	1	2479	3	N	11					94
							12	9									
07	3069	X	2403	-0-	-666	-0-	620	1	1774	3	N	8	1	8			101
							9	9									
08	3069	X	2611	-0-	-458	-0-	620	1	1984	3	N	6	1	8			106
							7	9									
09	3090	X	2689	-0-	-401	-0-	600	1	2085	3	N	4					110
							4	9									

BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

04	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8757	3	101	9	N	92	172	1			76
05	9331	X	6367	-0-	-2964	-0-	6334	3	33	9	N	30					106
06	9060	X	8778	-0-	-282	-0-	8701	3	77	9	N	70					176
07	9362	X	8630	-0-	-732	-0-	8579	3	51	9	N	46	172	1			50
08	9362	X	8784	-0-	-578	-0-	8728	3	56	9	N	51					101
09	8850	X	8458	-0-	-392	-0-	8405	3	53	9	N	48					149

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

04	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	341	1	5537	3	N	30	179	1	1	8	26
							33	9									
05	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	205	1	5037	3	N	29	1	8			54
							32	9									
06	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7855	3	35	9	N	32					86
07	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	39	1	7986	3	N	25	1	8			110
							28	9									
08	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8260	3	34	9	N	31	1	8			140
*09	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7744	3	36	9	N	33					173

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

04	4770	X	3889	-0-	-881	-0-	353	1	3518	3	N	16	1	8			38
							18	9									
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	233	1	4273	3	N	1					39
							1	9									
06	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4504	3	52	9	N	47					86
07	4030	X	3454	-0-	-576	-0-	452	1	2952	3	N	45					131
							50	9									
08	4495	X	3252	-0-	-1243	-0-	837	1	2403	3	N	11					142
							12	9									
09	4560	X	3005	-0-	-1555	-0-	790	1	2214	3	N	1					143
							1	9									

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

04	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	84	1	7697	3	N	10					102
							11	9									
05	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	29	1	7060	3	N	18	1	8			119
							20	9									
06	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6049	3	17	9	N	15					134
07	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	10	1	8694	3	N	4	1	8			137
							4	9									
08	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8261	3	20	9	N	18					155
*09	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7821	3	28	9	N	25					180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	590	1	4147	3	N	47	2	8			193
							52	9									
05	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	509	1	1588	3	N	45	177	1	1	8	60
							50	9									
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	578	1	4297	3	N	49					109
							54	9									
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	620	1	3014	3	N	40	2	8			147
							44	9									
08	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	598	1	3951	3	N	52	177	1	2	8	20
							57	9									
*09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	486	1	2722	3	N	27					47
							30	9									

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9630	X	9018	-0-	-612	-0-	8982	3	36	9	N	33	1	8			129
05	9951	X	9005	-0-	-946	-0-	6	1	8971	3	N	25					154
							28	9									
06	9630	X	6923	-0-	-2707	-0-	7	1	6898	3	N	16					170
							18	9									
07	9951	X	9362	-0-	-589	-0-	9347	3	15	9	N	14	1	8			183
08	9331	X	8832	-0-	-499	-0-	13	1	8753	3	N	60	177	1			66
							66	9									
09	9030	X	8572	-0-	-458	-0-	2	1	8536	3	N	31					97
							34	9									

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
04	4590	X	3465	-0-	-1125	-0-	3456	3	9	9	N	8					49
05	4743	X	4386	-0-	-357	-0-	4366	3	20	9	N	18					67
06	4590	X	4252	-0-	-338	-0-	4232	3	20	9	N	18					85
07	4619	X	4413	-0-	-206	-0-	4398	3	15	9	N	14					99
08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4679	3	14	9	N	13					112
*09	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4260	3	13	9	N	12	112	1			12

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
04	5550	X	5158	-0-	-392	-0-	5140	3	18	9	N	16					99
05	5735	X	5074	-0-	-661	-0-	5063	3	11	9	N	10					109
06	5550	X	4870	-0-	-680	-0-	4861	3	9	9	N	8					117
07	5332	X	3294	-0-	-2038	-0-	3288	3	6	9	N	5					122
08	5332	X	4360	-0-	-972	-0-	4360	3			N	-0-					122
09	5160	X	4415	-0-	-745	-0-	4413	3	2	9	N	2	59	1			65

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
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	646	1	2372	3	N	25	4	8			171
							28	9									
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	598	1	3341	3	N	26	6	8			191
							29	9									
06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	261	1	4657	3	N	21	183	1			29
							23	9									
07	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	241	1	5723	3	N	20	2	8			47
							22	9									
08	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	239	1	6270	3	N	23	2	8			68
							25	9									
*09	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	97	1	7514	3	N	20					88
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	337	1	3321	3	N	67					185
							74	9									
05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	330	1	3671	3	N	63	183	1			65
							69	9									
06	3930	X	3742	-0-	-188	-0-	318	1	3348	3	N	69					134
							76	9									
07	4061	X	3600	-0-	-461	-0-	465	1	3011	3	N	113	181	1			66
							124	9									
08	4061	X	2398	-0-	-1663	-0-	678	1	1687	3	N	30					96
							33	9									
09	3930	X	2669	-0-	-1261	-0-	564	1	2057	3	N	44	102	1			38
							48	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
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	531	1	3218	3	N	105	173	1			158
							116	9									
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	566	1	3331	3	N	94	182	1			70
							103	9									
06	3150	X	2731	-0-	-419	-0-	535	1	2104	3	N	84					154
							92	9									
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	417	1	3511	3	N	84	177	1			61
							92	9									
08	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	217	1	4389	3	N	45	1	8			105
							50	9									
*09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	306	1	3603	3	N	56	65	1			96
							62	9									

BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	87	1	3347	3	N	15					95
							17	9									
05	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	91	1	1538	3	N	14					109
							15	9									
06	870	X	573	-0-	-297	-0-	93	1	426	3	N	49					158
							54	9									
07	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	441	1	1104	3	N	63	177	1	1	8	43
							69	9									
08	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	655	1	3439	3	N	112	3	8			152
							123	9									
*09	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	763	1	3268	3	N	57	178	1			31
							63	9									

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	817	1	263	3	N	11	6	8			46
							12	9									
05	3100	N	3432	-0-	332	332	602	1	2808	3	N	20	6	8			60
							22	9									
06	3000	N	3829	-0-	829	1161	312	1	3504	3	N	12					72
							13	9									
07	3100	N	4035	-0-	935	2096	377	1	3645	3	N	12	3	8			81
							13	9									
08	6283	X	4187	-0-	-2096	-0-	381	1	3792	3	N	13	3	8			91
							14	9									
*09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	482	1	2194	3	N	9					100
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10350	X	8157	-0-	-2193	-0-	8146	3	11	9	N	10					99
05	10695	X	7049	-0-	-3646	-0-	7043	3	6	9	N	5					104
06	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7824	3	31	9	N	28					132
07	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9246	3	41	9	N	37					169
08	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9183	3	46	9	N	42	176	1	1	8	34
*09	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8318	3	33	9	N	30					64

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

04	7920	X	2814	-0-	-5106	-0-	721	1	2093	3	N	-0-					81
05	8215	X	5256	-0-	-2959	-0-	731	1	4521	3	N	4					85
							4	9									
06	7950	X	5127	-0-	-2823	-0-	712	1	4407	3	N	7					92
							8	9									
07	8215	X	5400	-0-	-2815	-0-	335	1	5057	3	N	7					99
							8	9									
08	6510	X	6060	-0-	-450	-0-	181	1	5868	3	N	10	1	8			108
							11	9									
*09	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	33	1	6954	3	N	9					117
							10	9									

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

04	5460	X	4559	-0-	-901	-0-	4556	3	3	9	N	3					33
05	5177	X	4507	-0-	-670	-0-	4506	3	1	9	N	1					34
06	5010	X	4126	-0-	-884	-0-	4126	3			N	-0-					34
07	5022	X	4333	-0-	-689	-0-	4333	3			N	-0-					34
08	4960	X	4455	-0-	-505	-0-	4455	3			N	-0-					34
*09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					34

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

04	3810	X	3519	-0-	-291	-0-	89	1	3420	3	N	9					27
							10	9									
05	3937	X	3519	-0-	-418	-0-	88	1	3423	3	N	7					34
							8	9									
06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	90	1	3732	3	N	6					40
							7	9									
07	3689	X	3476	-0-	-213	-0-	89	1	3380	3	N	6					46
							7	9									
08	3689	X	3377	-0-	-312	-0-	91	1	3279	3	N	6					52
							7	9									
09	3840	X	3269	-0-	-571	-0-	90	1	3173	3	N	5	38	1			19
							6	9									

LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 11939

04	4530	X	4517	-0-	-13	-0-	81	1	4349	3	N	79	346	1			11
							87	9									
05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	100	1	5128	3	N	134					145
							147	9									
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	109	1	4447	3	N	128	168	1			105
							141	9									
07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	37	1	4763	3	N	133	171	1	1	8	66
							146	9									
08	5363	X	5097	-0-	-266	-0-	35	1	4907	3	N	141	177	1			30
							155	9									
*09	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	31	1	5365	3	N	112					142
							123	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4830	X	3894	-0-	-936	-0-	98	1	3702	3	N	85	182	1	1	8	148
							94	9									
05	4743	X	3850	-0-	-893	-0-	117	1	3634	3	N	90	162	1			76
							99	9									
06	4710	X	3717	-0-	-993	-0-	92	1	3512	3	N	103					179
							113	9									
07	4867	X	3719	-0-	-1148	-0-	166	1	3450	3	N	94	163	1	2	8	108
							103	9									
08	4867	X	3918	-0-	-949	-0-	156	1	3648	3	N	104	1	8			211
							114	9									
*09	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	153	1	3838	3	N	99	180	1			130
							109	9									

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

04	7980	X	6530	-0-	-1450	-0-	6434	3	96	9	N	87					177
05	7905	X	6932	-0-	-973	-0-	6889	3	43	9	N	39	175	1			41
06	7650	X	7600	-0-	-50	-0-	7513	3	87	9	N	79					120
07	7130	X	6933	-0-	-197	-0-	6855	3	78	9	N	71	51	1			140
08	7037	X	6789	-0-	-248	-0-	6714	3	75	9	N	68	181	1			27
09	7590	X	5850	-0-	-1740	-0-	5802	3	48	9	N	44					71

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	600	1	61	9	N	55					182
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	620	1	550	3	N	51	174	1			59
							56	9									
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	600	1	179	3	N	28					87
							31	9									
07	682	N	576	-0-	-106	-0-	570	1	6	9	N	5					92
08	1240	N	748	-0-	-492	-0-	619	1	123	3	N	5					97
							6	9									
09	810	N	668	-0-	-142	-0-	600	1	57	3	N	10					107
							11	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

04	13470	X	9914	-0-	-3556	-0-	9901	3	13	9	N	12					72
05	13919	X	9517	-0-	-4402	-0-	9513	3	4	9	N	4					76
06	13470	X	10526	-0-	-2944	-0-	10522	3	4	9	N	4					80
07	13764	X	13035	-0-	-729	-0-	13031	3	4	9	N	4					84
08	13485	X	13262	-0-	-223	-0-	13252	3	10	9	N	9	1	8			92
*09	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12903	3	8	9	N	7					99

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5073	3	21	9	N	19					113
05	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5299	3	17	9	N	15					128
06	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5131	3	17	9	N	15					143
07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5198	3	10	9	N	9					152
08	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5261	3	18	9	N	16	1	8			167
*09	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5272	3	13	9	N	12					179

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

04	10890	X	10341	-0-	-549	-0-	10315	3	26	9	N	24					134
05	11253	X	10101	-0-	-1152	-0-	10078	3	23	9	N	21					155
06	10650	X	9798	-0-	-852	-0-	9778	3	20	9	N	18					173
07	10974	X	10014	-0-	-960	-0-	10003	3	11	9	N	10	164	1	1	8	18
08	10974	X	9890	-0-	-1084	-0-	9879	3	11	9	N	10					28
09	10350	X	10055	-0-	-295	-0-	10042	3	13	9	N	12					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	450	X	90	-0-	-360	-0-	90	3			N	-0-					48
05	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					48
06	880	X	880	-0-	-0-	-0-	157	1	711	3	N	11					59
							12	9									
07	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	216	1	1230	3	N	12					71
							13	9									
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	212	1	1015	3	N	10					81
							11	9									
*09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	136	1	962	3	N	4					85
							4	9									

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
04	4290	X	4191	-0-	-99	-0-	4069	3	122	9	N	111	186	1			72
05	4526	X	3757	-0-	-769	-0-	3667	3	90	9	N	82					154
06	4380	X	3326	-0-	-1054	-0-	3210	3	116	9	N	105	173	1			86
07	4526	X	3600	-0-	-926	-0-	3488	3	112	9	N	102	164	1			24
08	4495	X	3556	-0-	-939	-0-	3439	3	117	9	N	106					130
09	4200	X	3458	-0-	-742	-0-	3342	3	116	9	N	105	140	1			95

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
04	4800	X	3241	-0-	-1559	-0-	198	1	3033	3	N	9					39
							10	9									
05	3441	X	1709	-0-	-1732	-0-	159	1	1547	3	N	3					42
							3	9									
06	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	248	1	4687	3	N	8					50
							9	9									
07	4557	X	3659	-0-	-898	-0-	284	1	3363	3	N	11	5	8			56
							12	9									
08	4557	X	3769	-0-	-788	-0-	321	1	3437	3	N	10	6	8			60
							11	9									
09	4950	X	3639	-0-	-1311	-0-	334	1	3294	3	N	10					70
							11	9									

GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 12534

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

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
04	3000	N	3549	-0-	549	549	151	1	3311	3	N	79					101
							87	9									
05	3100	N	2563	-0-	-537	12	177	1	2354	3	N	29					130
							32	9									
06	3000	N	2990	-0-	-10	2	162	1	2744	3	N	76					206
							84	9									
07	3136	X	3134	-0-	-2	-0-	181	1	2883	3	N	64	177	1	3	8	90
							70	9									
08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	219	1	2643	3	N	49	3	8			136
							54	9									
*09	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	175	1	2594	3	N	43					179
							47	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	858	1	2328	3	N	141	170	1			62
							155	9									
05	2976	X	2860	-0-	-116	-0-	899	1	1795	3	N	151	181	1			32
							166	9									
06	2880	X	2322	-0-	-558	-0-	870	1	1334	3	N	107					139
							118	9									
07	2976	X	1881	-0-	-1095	-0-	870	1	900	3	N	101	172	1			68
							111	9									
08	2976	X	1730	-0-	-1246	-0-	899	1	684	3	N	134	1	8			201
							147	9									
09	2880	X	1627	-0-	-1253	-0-	868	1	645	3	N	104	173	1			132
							114	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

04	9450	X	7741	-0-	-1709	-0-	7709	3	32	9	N	29					65
05	9362	X	7909	-0-	-1453	-0-	7866	3	43	9	N	39					104
06	8550	X	7849	-0-	-701	-0-	7810	3	39	9	N	35					139
07	8711	X	7823	-0-	-888	-0-	7777	3	46	9	N	42	166	1			15
08	8711	X	7717	-0-	-994	-0-	7662	3	55	9	N	50					65
09	7860	X	7655	-0-	-205	-0-	7601	3	54	9	N	49					114

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT		-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

04	4710	X	4429	-0-	-281	-0-	186	1	4030	3	N	194	520	1			23
							213	9									
05	4867	X	3771	-0-	-1096	-0-	181	1	3458	3	N	120					143
							132	9									
06	4710	X	3587	-0-	-1123	-0-	160	1	3317	3	N	100	178	1			65
							110	9									
07	4681	X	3857	-0-	-824	-0-	123	1	3592	3	N	129	1	8			193
							142	9									
08	4681	X	3816	-0-	-865	-0-	173	1	3500	3	N	130	173	1	2	8	148
							143	9									
09	4440	X	3391	-0-	-1049	-0-	187	1	3099	3	N	95	172	1			71
							105	9									

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

04	5340	X	5311	-0-	-29	-0-	172	1	5069	3	N	64	171	1			41
							70	9									
05	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	178	1	5276	3	N	77					118
							85	9									
06	5490	X	4018	-0-	-1472	-0-	191	1	3773	3	N	49	133	1			34
							54	9									
07	5673	X	4994	-0-	-679	-0-	249	1	4677	3	N	62					96
							68	9									
08	5673	X	5328	-0-	-345	-0-	199	1	5041	3	N	80	1	8			175
							88	9									
09	5370	X	1988	-0-	-3382	-0-	173	1	1796	3	N	17	166	1			26
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6195	3	25	9	N	23	142	1	1	8	13
05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6287	3	28	9	N	25					38
06	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6186	3	18	9	N	16					54
07	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6077	3	19	9	N	17	1	8			70
08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6020	3	33	9	N	30	87	1			13
*09	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5840	3	13	9	N	12					25

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8820	X	8416	-0-	-404	-0-	8364	3	52	9	N	47					76
05	9114	X	7745	-0-	-1369	-0-	7732	3	13	9	N	12					88
06	8820	X	7207	-0-	-1613	-0-	144	1	7059	3	N	4					92
							4	9									
07	8804	X	8132	-0-	-672	-0-	8088	3	44	9	N	40					132
08	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8682	3	72	9	N	65	174	1	1	8	22
*09	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9152	3	23	9	N	21					43

SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	267	1	4078	3	N	39	1	8			102
							43	9									
05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	238	1	4032	3	N	59	1	8			160
							65	9									
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	261	1	3782	3	N	50	179	1			31
							55	9									
07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	255	1	4044	3	N	47	1	8			77
							52	9									
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	267	1	4237	3	N	30	1	8			106
							33	9									
*09	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	262	1	4465	3	N	25					131
							28	9									

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	5549	-0-	-151	-0-	5504	3	45	9	N	41					138
05	5766	X	5641	-0-	-125	-0-	5608	3	33	9	N	30					168
06	5550	X	5373	-0-	-177	-0-	5338	3	35	9	N	32	178	1			22
07	5735	X	5562	-0-	-173	-0-	5519	3	43	9	N	39					61
08	5735	X	5564	-0-	-171	-0-	5543	3	21	9	N	19					80
09	5550	X	5203	-0-	-347	-0-	5179	3	24	9	N	22					102

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	2751	-0-	-3699	-0-	2747	3	4	9	N	4					70
05	4774	X	3854	-0-	-920	-0-	3854	3			N	-0-					70
06	4350	X	1379	-0-	-2971	-0-	1379	3			N	-0-					70
07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-					70
08	3844	X	1737	-0-	-2107	-0-	1736	3	1	9	N	1	1	8			70
09	3720	X	786	-0-	-2934	-0-	786	3			N	-0-					70

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	5357	-0-	-493	-0-	5281	3	76	9	N	69					156
05	5766	X	5288	-0-	-478	-0-	5224	3	64	9	N	58	162	1			52
06	5310	X	5147	-0-	-163	-0-	5064	3	83	9	N	75					127
07	5549	X	5207	-0-	-342	-0-	5133	3	74	9	N	67					194
08	5549	X	5367	-0-	-182	-0-	5291	3	76	9	N	69	172	1	1	8	90
*09	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5415	3	81	9	N	74					164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	286	1	9591	3	N	-0-					24
05	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	252	1	9602	3	N	1	1	8			24
							1	9									
06	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	297	1	9440	3	N	-0-					24
07	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	281	1	8561	3	N	1	1	8			24
							1	9									
08	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	313	1	8953	3	N	11	1	8			34
							12	9									
*09	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	333	1	8425	3	N	12					46
							13	9									

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	40	1	3	8	18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4	8			20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					24

BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	556	1	313	3	N	40	170	1			16
							44	9									
05	992	N	495	-0-	-497	-0-	487	1	8	9	N	7					23
06	1470	N	187	-0-	-1283	-0-	120	1	67	3	N	-0-					23
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					23
08	496	N	23	-0-	-473	-0-	8	1	15	3	N	-0-					23
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					23

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 12106

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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

04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2037	3	50	9	N	45	182	1			18
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1654	3	46	9	N	42					60
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1406	3	66	9	N	60					120
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	620	1	854	3	N	67	179	1			8
							74	9									
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	615	1	1364	3	N	82					90
							90	9									
*09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	581	1	1469	3	N	59					149
							65	9									

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

04	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6371	3	26	9	N	24					159
05	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6818	3	86	9	N	78	175	1			62
06	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6659	3	45	9	N	41					103
07	6603	X	6598	-0-	-5	-0-	6573	3	25	9	N	23					126
08	6913	X	6850	-0-	-63	-0-	6821	3	29	9	N	26					152
09	6690	X	6636	-0-	-54	-0-	6595	3	41	9	N	37					189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	6834	-0-	-486	-0-	6794	3	40	9	N	36	185	1			29
05	7068	X	6666	-0-	-402	-0-	6640	3	26	9	N	24					53
06	6810	X	6356	-0-	-454	-0-	6337	3	19	9	N	17					70
07	7068	X	6676	-0-	-392	-0-	6663	3	13	9	N	12					82
08	7068	X	6589	-0-	-479	-0-	6575	3	14	9	N	13					95
09	6840	X	6772	-0-	-68	-0-	6747	3	25	9	N	23					118

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
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-

ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	4050	-0-	-360	-0-	4024	3	26	9	N	24					77
05	4557	X	3984	-0-	-573	-0-	3967	3	17	9	N	15					92
06	4410	X	4272	-0-	-138	-0-	4213	3	59	9	N	54					146
07	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	4964	3	57	9	N	52	177	1	1	8	20
08	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5652	3	30	9	N	27					47
*09	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5021	3	17	9	N	15					62

JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	399	1	603	3	N	45	170	1			31
							50	9									
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	427	1	616	3	N	52					83
							57	9									
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	397	1	762	3	N	85					168
							94	9									
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	388	1	947	3	N	156	171	1	1	8	152
							172	9									
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	393	1	886	3	N	120	167	1			105
							132	9									
*09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	350	1	820	3	N	101	174	1			32
							111	9									

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11281	3	17	9	N	15					114
05	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	11716	3	24	9	N	22					136
06	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	11515	3	4	9	N	4					140
07	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11866	3	3	9	N	3					143
08	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	11971	3	4	9	N	4					147
*09	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11642	3	13	9	N	12					159

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
04	7950	X	7378	-0-	-572	-0-	7365	3	13	9	N	12					186
05	8215	X	7436	-0-	-779	-0-	7425	3	11	9	N	10					196
06	7950	X	7791	-0-	-159	-0-	7787	3	4	9	N	4	185	1			15
07	8215	X	7799	-0-	-416	-0-	7793	3	6	9	N	5					20
08	7626	X	6519	-0-	-1107	-0-	6517	3	2	9	N	2					22
09	7800	X	5563	-0-	-2237	-0-	5562	3	1	9	N	1					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					79
05	217	N	108	-0-	-109	-0-	88	3	20	9	N	18					97
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	6					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					116
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	30					146
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	182	1			-0-

CLIFFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273387 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8302 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2400	X	2294	-0-	-106	-0-	750 39	1 9	1505	3	N	35					49
05	2480	X	524	-0-	-1956	-0-	492	1	32	9	N	29					78
06	2250	X	2035	-0-	-215	-0-	561 43	1 9	1431	3	N	39					117
07	2356	X	1125	-0-	-1231	-0-	605 83	1 9	437	3	N	75	179	1	9	8	4
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	606 67	1 9	2423	3	N	61	11	8			54
09	2280	X	1906	-0-	-374	-0-	579 39	1 9	1288	3	N	35					89

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2940	X	1064	-0-	-1876	-0-	1061	3	3	9	N	3	1	8			125
05	3038	X	1161	-0-	-1877	-0-	1158	3	3	9	N	3	94	1			34
06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2916	3	48	9	N	44					78
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3117	3	40	9	N	36					114
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3182	3	43	9	N	39					153
*09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3517	3	25	9	N	23					176

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
04	5880	X	5137	-0-	-743	-0-	5069	3	68	9	N	62	179	1			41
05	6076	X	4974	-0-	-1102	-0-	4900	3	74	9	N	67					108
06	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6119	3	105	9	N	95	181	1			22
07	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6254	3	129	9	N	117					139
08	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6018	3	94	9	N	85	176	1	1	8	47
09	5880	X	5794	-0-	-86	-0-	5713	3	81	9	N	74					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3621	-0-	-219	-0-	3569	3	52	9	N	47					75
05	3999	X	3874	-0-	-125	-0-	3829	3	45	9	N	41	84	1			32
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4868	3	61	9	N	55					87
07	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4308	3	69	9	N	63	1	8			149
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4493	3	44	9	N	40	176	1	1	8	12
09	4920	X	4294	-0-	-626	-0-	4237	3	57	9	N	52					64

MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4500	-0-	-360	-0-	4476	3	24	9	N	22					99
05	4867	X	4656	-0-	-211	-0-	4643	3	13	9	N	12					111
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4559	3	14	9	N	13					124
07	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4830	3	6	9	N	5					129
08	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5182	3	1	9	N	1					130
*09	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4918	3	15	9	N	14					144

PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	2948	-0-	-1072	-0-	328	1	2570	3	N	45	2	8			92
							50	9									
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	313	1	2917	3	N	52	3	8			141
							57	9									
06	3210	X	2798	-0-	-412	-0-	302	1	2444	3	N	47	167	1			21
							52	9									
07	3317	X	3175	-0-	-142	-0-	306	1	2810	3	N	54	3	8			72
							59	9									
08	3317	X	1646	-0-	-1671	-0-	329	1	1253	3	N	58	2	8			128
							64	9									
09	3180	X	1538	-0-	-1642	-0-	358	1	1125	3	N	50					178
							55	9									

PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2907	-0-	-123	-0-	198	1	2591	3	N	107	179	1			71
							118	9									
05	3100	X	2820	-0-	-280	-0-	243	1	2480	3	N	88					159
							97	9									
06	3030	X	2899	-0-	-131	-0-	164	1	2604	3	N	119	164	1			114
							131	9									
07	3131	X	2915	-0-	-216	-0-	168	1	2635	3	N	102	170	1			46
							112	9									
08	3131	X	2906	-0-	-225	-0-	156	1	2629	3	N	110					156
							121	9									
09	2910	X	2860	-0-	-50	-0-	161	1	2589	3	N	100	173	1			83
							110	9									

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
04	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			N	-0-					101
05	5301	X	5016	-0-	-285	-0-	5016	3			N	-0-					101
06	5340	X	4955	-0-	-385	-0-	4955	3			N	-0-					101
07	5518	X	4970	-0-	-548	-0-	4967	3	3	9	N	3					104
08	5518	X	5045	-0-	-473	-0-	5045	3			N	-0-					104
09	5340	X	4819	-0-	-521	-0-	4819	3			N	-0-					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	42	-0-	-378	-0-	41	1	1	9	N	1	1	8			188
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					188
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	533	1	1869	3	N	48	180	1			56
							53	9									
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	619	1	1419	3	N	64	2	8			118
							70	9									
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	609	1	1085	3	N	81	2	8			197
							89	9									
*09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	587	1	864	3	N	55	174	1			78
							61	9									

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

04	600	N	520	-0-	-80	-0-	514	1	6	9	N	5					18
05	558	N	401	-0-	-157	-0-	398	1	3	9	N	3					21
06	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	1			N	-0-					21
07	527	N	422	-0-	-105	-0-	401	1	21	9	N	19	19	8			21
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	414	1	23	9	N	21	21	8			21
09	420	N	289	-0-	-131	-0-	287	1	2	9	N	2					23

COCHRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273399 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8740 - 11704

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-

DKZ UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273400 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7630 - 8150

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULP A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273401 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8830 - 11650

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULP A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273402 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 7409 - 8490

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	6210	X	2812	-0-	-3398	-0-	2811	3	1	9	N	1					52
05	6262	X	3513	-0-	-2749	-0-	3511	3	2	9	N	2					54
06	5730	X	4215	-0-	-1515	-0-	4215	3			N	-0-					54
07	5673	X	4946	-0-	-727	-0-	4945	3	1	9	N	1					55
08	5301	X	5105	-0-	-196	-0-	5097	3	8	9	N	7					62
*09	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4515	3	3	9	N	3	46	1			19

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
04	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8166	3	17	9	N	15					99
05	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8141	3	12	9	N	11					110
06	7500	X	7342	-0-	-158	-0-	7330	3	12	9	N	11					121
07	8463	X	7093	-0-	-1370	-0-	7081	3	12	9	N	11					132
08	8463	X	6973	-0-	-1490	-0-	6955	3	18	9	N	16					148
09	8190	X	6919	-0-	-1271	-0-	6915	3	4	9	N	4	130	1			22

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
04	8940	X	8843	-0-	-97	-0-	8822	3	21	9	N	19					68
05	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9860	3	1	9	N	1					69
06	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9727	3	1	9	N	1					70
07	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9528	3	2	9	N	2					72
08	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	3			N	-0-					72
*09	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9424	3	1	9	N	1					73

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
04	5670	X	5177	-0-	-493	-0-	5164	3	13	9	N	12					35
05	5642	X	5243	-0-	-399	-0-	5224	3	19	9	N	17					52
06	5460	X	5110	-0-	-350	-0-	5089	3	21	9	N	19					71
07	5363	X	5150	-0-	-213	-0-	5137	3	13	9	N	12					83
08	5363	X	5073	-0-	-290	-0-	5049	3	24	9	N	22					105
09	5190	X	4884	-0-	-306	-0-	4875	3	9	9	N	8					113

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
04	3150	X	3098	-0-	-52	-0-	273	1	2813	3	N	11					96
							12	9									
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	260	1	3192	3	N	15					111
							17	9									
06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	231	1	3811	3	N	13					124
							14	9									
07	3193	X	2962	-0-	-231	-0-	184	1	2777	3	N	1					125
							1	9									
08	3472	X	2617	-0-	-855	-0-	322	1	2292	3	N	3	2	8			126
							3	9									
09	4050	X	2923	-0-	-1127	-0-	303	1	2612	3	N	7					133
							8	9									

CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6935	3	51	9	N	46					97
05	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7354	3	91	9	N	83					180
06	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7244	3	51	9	N	46	175	1			51
07	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7544	3	45	9	N	41					92
08	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7413	3	56	9	N	51					143
09	7290	X	7050	-0-	-240	-0-	7002	3	48	9	N	44					187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5610	X	5192	-0-	-418	-0-	5159	3	33	9	N	30					106
05	5642	X	5347	-0-	-295	-0-	5315	3	32	9	N	29					135
06	5280	X	5234	-0-	-46	-0-	5204	3	30	9	N	27					162
07	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5418	3	29	9	N	26					188
08	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5430	3	23	9	N	21	1	8			208
*09	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5260	3	24	9	N	22					230

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

04	5220	X	4610	-0-	-610	-0-	341	1	4245	3	N	22					115
							24	9									
05	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	356	1	5014	3	N	22					137
							24	9									
06	5070	X	4819	-0-	-251	-0-	344	1	4455	3	N	18					155
							20	9									
07	4836	X	1317	-0-	-3519	-0-	396	1	908	3	N	12	1	8			166
							13	9									
08	5394	X	587	-0-	-4807	-0-	440	1	143	3	N	4	1	8			169
							4	9									
09	5220	X	2146	-0-	-3074	-0-	434	1	1706	3	N	5					174
							6	9									

DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925

04	8370	X	6886	-0-	-1484	-0-	29	1	6803	3	N	49					168
							54	9									
05	8184	X	7366	-0-	-818	-0-	27	1	7284	3	N	50	173	1			45
							55	9									
06	7410	X	6685	-0-	-725	-0-	24	1	6617	3	N	40					85
							44	9									
07	7564	X	7471	-0-	-93	-0-	12	1	7411	3	N	44	1	8			128
							48	9									
08	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8047	3	44	9	N	40	2	8			166
09	7140	X	6954	-0-	-186	-0-	16	1	6895	3	N	39	166	1			39
							43	9									

DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	38	1	5788	3	N	27					144
							30	9									
05	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	66	1	5468	3	N	23					167
							25	9									
06	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	55	1	5870	3	N	14					181
							15	9									
07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	80	1	6204	3	N	20	170	1	1	8	30
							22	9									
08	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	91	1	5493	3	N	29	2	8			57
							32	9									
*09	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	73	1	5783	3	N	23					80
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	859	1	309	3	N	7					71
							8	9									
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	647	1	425	3	N	16					87
							18	9									
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	713	1	944	3	N	3	82	1			8
							3	9									
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	796	1	1372	3	N	7	1	8			14
							8	9									
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	744	1	1021	3	N	18	1	8			31
							20	9									
*09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	714	1	558	3	N	15					46
							17	9									

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

04	8160	X	7996	-0-	-164	-0-	7864	3	132	9	N	120	1	8			185
05	8432	X	8248	-0-	-184	-0-	8113	3	135	9	N	123	181	1			127
06	7980	X	7835	-0-	-145	-0-	7704	3	131	9	N	119	171	1			75
07	8277	X	8084	-0-	-193	-0-	7955	3	129	9	N	117	2	8			190
08	8277	X	7963	-0-	-314	-0-	7857	3	106	9	N	96	176	1			110
09	8010	X	7601	-0-	-409	-0-	7482	3	119	9	N	108	174	1			44

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

04	8280	X	7678	-0-	-602	-0-	7613	3	65	9	N	59	176	1	1	8	97
05	8432	X	7992	-0-	-440	-0-	7895	3	97	9	N	88					185
06	7950	X	6223	-0-	-1727	-0-	6164	3	59	9	N	54	180	1			59
07	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8116	3	59	9	N	54	1	8			112
08	8029	X	7946	-0-	-83	-0-	7879	3	67	9	N	61	159	1			14
09	7740	X	7439	-0-	-301	-0-	7374	3	65	9	N	59					73

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

04	8040	X	7916	-0-	-124	-0-	7844	3	72	9	N	65	175	1	1	8	71
05	8308	X	7730	-0-	-578	-0-	7677	3	53	9	N	48	1	8			118
06	8010	X	7925	-0-	-85	-0-	7867	3	58	9	N	53					171
07	8277	X	7715	-0-	-562	-0-	7663	3	52	9	N	47	176	1	2	8	40
08	8246	X	7763	-0-	-483	-0-	7704	3	59	9	N	54					94
09	7920	X	7448	-0-	-472	-0-	7386	3	62	9	N	56					150

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

04	5370	X	5280	-0-	-90	-0-	5263	3	17	9	N	15					87
05	5611	X	5180	-0-	-431	-0-	5163	3	17	9	N	15					102
06	5430	X	5347	-0-	-83	-0-	5335	3	12	9	N	11					113
07	5611	X	5342	-0-	-269	-0-	5335	3	7	9	N	6					119
08	5580	X	5273	-0-	-307	-0-	5261	3	12	9	N	11					130
09	5340	X	5080	-0-	-260	-0-	5070	3	10	9	N	9					139

BAHAMA E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273422 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7384 - 11456

04	6690	X	6409	-0-	-281	-0-	6347	3	62	9	N	56	176	1			65
05	6820	X	6645	-0-	-175	-0-	6581	3	64	9	N	58	1	8			122
06	6540	X	6396	-0-	-144	-0-	6360	3	36	9	N	33					155
07	6727	X	6585	-0-	-142	-0-	6539	3	46	9	N	42	176	1	1	8	20
08	6665	X	6440	-0-	-225	-0-	6405	3	35	9	N	32					52
09	6420	X	6146	-0-	-274	-0-	6106	3	40	9	N	36					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAHAMA C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273423 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7340 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	7260	-0-	-420	-0-	7246	3	14	9	N	13					91
05	7843	X	7305	-0-	-538	-0-	7293	3	12	9	N	11					102
06	7590	X	6829	-0-	-761	-0-	6828	3	1	9	N	1					103
07	7843	X	7006	-0-	-837	-0-	7004	3	2	9	N	2					105
08	7657	X	7021	-0-	-636	-0-	7010	3	11	9	N	10					115
09	7260	X	6784	-0-	-476	-0-	6774	3	10	9	N	9					124

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
04	12090	X	9858	-0-	-2232	-0-	9800	3	58	9	N	53	1	8			102
05	12493	X	8887	-0-	-3606	-0-	8839	3	48	9	N	44					146
06	11850	X	8176	-0-	-3674	-0-	8124	3	52	9	N	47	175	1			18
07	10540	X	9503	-0-	-1037	-0-	9450	3	53	9	N	48	1	8			65
08	10354	X	9522	-0-	-832	-0-	9471	3	51	9	N	46					111
09	9870	X	9597	-0-	-273	-0-	9534	3	63	9	N	57					168

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
04	2220	X	544	-0-	-1676	-0-	544	3			N	-0-					31
05	2294	X	61	-0-	-2233	-0-	61	3			N	-0-					31
06	2220	X	1320	-0-	-900	-0-	1320	3			N	-0-					31
07	2294	X	1154	-0-	-1140	-0-	1154	3			N	-0-					31
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					31
09	1320	N	63	-0-	-1257	-0-	63	3			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
04	4380	X	3910	-0-	-470	-0-	90	1	3702	3	N	107	180	1	1	8	72
							118	9									
05	4464	X	4027	-0-	-437	-0-	93	1	3831	3	N	94	1	8			165
							103	9									
06	4260	X	3644	-0-	-616	-0-	86	1	3467	3	N	83	177	1			71
							91	9									
07	4061	X	3519	-0-	-542	-0-	88	1	3343	3	N	80	1	8			150
							88	9									
08	4061	X	3485	-0-	-576	-0-	91	1	3305	3	N	81	172	1	1	8	58
							89	9									
09	3900	X	3435	-0-	-465	-0-	90	1	3255	3	N	82					140
							90	9									

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	105	-0-	-765	-0-	104	1	1	9	N	1					101
05	682	N	22	-0-	-660	-0-	18	1	4	9	N	4					105
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	271	1	1189	3	N	80	163	1			22
							88	9									
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	247	1	1701	3	N	64	1	8			85
							70	9									
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	259	1	1648	3	N	91	167	1	1	8	8
							100	9									
09	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	303	1	1157	3	N	66					74
							73	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	368	1	1900	3	N	185	167	1	1	8	143
							204	9									
05	2015	N	1770	-0-	-245	-0-	402	1	1183	3	N	168	175	1	2	8	134
							185	9									
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	275	1	1915	3	N	166	171	1			129
							183	9									
07	2542	N	2052	-0-	-490	-0-	293	1	1586	3	N	157	168	1	1	8	117
							173	9									
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	285	1	1320	3	N	215	169	1	2	8	161
							237	9									
09	2370	N	1782	-0-	-588	-0-	315	1	1293	3	N	158	169	1			150
							174	9									

BERRY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273431 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8721 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	870	1	4735	3	N	125	173	1			34
							138	9									
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	733	1	2960	3	N	61					95
							67	9									
06	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	840	1	4569	3	N	115	166	1			44
							127	9									
07	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	733	1	5384	3	N	129	5	8			168
							142	9									
08	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	620	1	7539	3	N	154	172	1	7	8	143
							169	9									
*09	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	563	1	7445	3	N	150	175	1			118
							165	9									

JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	404	1	581	3	N	84					113
							92	9									
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	398	1	510	3	N	77	164	1			26
							85	9									
06	1050	N	977	-0-	-73	-0-	413	1	496	3	N	62					88
							68	9									
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	448	1	609	3	N	68	1	8			155
							75	9									
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	444	1	587	3	N	63	170	1			48
							69	9									
*09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	423	1	511	3	N	61					109
							67	9									

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					77
05	9579	X	8621	-0-	-958	-0-	8593	3	28	9	N	25					102
06	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9430	3	50	9	N	45					147
07	9424	X	4906	-0-	-4518	-0-	4884	3	22	9	N	20					167
08	9424	X	4213	-0-	-5211	-0-	4205	3	8	9	N	7	2	8			172
*09	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9722	3	2	9	N	2					174

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
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4466	3	2	9	N	2					7
05	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5117	3	9	9	N	8					15
06	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5688	3	3	9	N	3					18
07	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5703	3	2	9	N	2					20
08	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5774	3	3	9	N	3					23
09	5700	X	3165	-0-	-2535	-0-	3163	3	2	9	N	2					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12054	3	105	9	N	95					125
05	12400	X	11186	-0-	-1214	-0-	11095	3	91	9	N	83	175	1			33
06	12000	X	11489	-0-	-511	-0-	11393	3	96	9	N	87					120
07	12555	X	12331	-0-	-224	-0-	12225	3	106	9	N	96	175	1	1	8	40
08	12555	X	11919	-0-	-636	-0-	11822	3	97	9	N	88					128
09	12150	X	11980	-0-	-170	-0-	11885	3	95	9	N	86	172	1			42

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
04	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	5997	3	83	9	N	75					169
05	6169	X	4054	-0-	-2115	-0-	4029	3	25	9	N	23	173	1	1	8	18
06	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	6986	3	48	9	N	44					62
07	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6660	3	91	9	N	83					145
08	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7374	3	79	9	N	72	182	1	1	8	34
09	5970	X	5245	-0-	-725	-0-	5206	3	39	9	N	35					69

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
04	10260	X	9265	-0-	-995	-0-	9220	3	45	9	N	41	176	1			39
05	10416	X	9595	-0-	-821	-0-	9573	3	22	9	N	20					59
06	10050	X	9386	-0-	-664	-0-	9361	3	25	9	N	23					82
07	10385	X	10063	-0-	-322	-0-	10033	3	30	9	N	27					109
08	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10202	3	14	9	N	13					122
*09	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9704	3	15	9	N	14					136

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	6580	-0-	-140	-0-	6518	3	62	9	N	56	173	1			38
05	6944	X	6772	-0-	-172	-0-	6725	3	47	9	N	43					81
06	6690	X	6558	-0-	-132	-0-	6504	3	54	9	N	49					130
07	6882	X	6525	-0-	-357	-0-	6501	3	24	9	N	22					152
08	6789	X	6526	-0-	-263	-0-	6493	3	33	9	N	30	171	1			11
09	6570	X	6002	-0-	-568	-0-	5961	3	41	9	N	37					48

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. (I) GAS 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	3870	X	3839	-0-	-31	-0-	89	1	3698	3	N	47					197
							52	9									
05	4495	X	3792	-0-	-703	-0-	91	1	3666	3	N	32	178	1			51
							35	9									
06	4350	X	3713	-0-	-637	-0-	90	1	3572	3	N	46					97
							51	9									
07	4495	X	2582	-0-	-1913	-0-	68	1	2514	3	N	-0-					97
08	4309	X	3486	-0-	-823	-0-	92	1	3394	3	N	-0-					97
*09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	47	1	5341	3	N	2					99
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. (I) GAS 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	6810	X	5960	-0-	-850	-0-	5943	3	17	9	N	15	173	1			38
05	7037	X	6044	-0-	-993	-0-	6010	3	34	9	N	31					69
06	6810	X	6154	-0-	-656	-0-	6151	3	3	9	N	3					72
07	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7177	3	1	9	N	1					73
08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	3			N	-0-					73
*09	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	3			N	-0-					73

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. (I) GAS 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	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3351	3	83	9	N	75	171	1			44
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3690	3	70	9	N	64					108
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3497	3	66	9	N	60					168
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3701	3	53	9	N	48	174	1			42
08	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3847	3	53	9	N	48	1	8			89
09	3630	X	3509	-0-	-121	-0-	3431	3	78	9	N	71					160

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
04	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	284	1	794	3	N	69	166	1			58
							76	9									
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	281	1	884	3	N	64					122
							70	9									
06	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	270	1	758	3	N	64					186
							70	9									
07	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	304	1	768	3	N	72	172	1			86
							79	9									
08	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	273	1	689	3	N	62					148
							68	9									
*09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	275	1	802	3	N	61	171	1			38
							67	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
04	3450	X	2981	-0-	-469	-0-	2981	3			N	-0-					39
05	3534	X	3265	-0-	-269	-0-	3265	3			N	-0-					39
06	3420	X	3361	-0-	-59	-0-	3361	3			N	-0-					39
07	3472	X	3226	-0-	-246	-0-	3226	3			N	-0-					39
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					39
09	3360	X	3238	-0-	-122	-0-	3238	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
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4387	3	29	9	N	26	176	1			53
05	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4498	3	30	9	N	27					80
06	4410	X	4384	-0-	-26	-0-	4360	3	24	9	N	22					102
07	4557	X	4349	-0-	-208	-0-	4324	3	25	9	N	23					125
08	4557	X	4358	-0-	-199	-0-	4340	3	18	9	N	16	1	8			140
09	4410	X	3122	-0-	-1288	-0-	3120	3	2	9	N	2					142

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
04	5850	X	5477	-0-	-373	-0-	5456	3	21	9	N	19					137
05	5859	X	4912	-0-	-947	-0-	4903	3	9	9	N	8					145
06	5520	X	4846	-0-	-674	-0-	4839	3	7	9	N	6					151
07	5704	X	5186	-0-	-518	-0-	5180	3	6	9	N	5					156
08	5704	X	5132	-0-	-572	-0-	5128	3	4	9	N	4	1	8			159
09	5490	X	3249	-0-	-2241	-0-	3248	3	1	9	N	1					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10140	X	9631	-0-	-509	-0-	9575	3	56	9	N	51	1	8			76
05	10292	X	9592	-0-	-700	-0-	9540	3	52	9	N	47	79	1			44
06	9810	X	9306	-0-	-504	-0-	9258	3	48	9	N	44	74	1			14
07	9951	X	9460	-0-	-491	-0-	9413	3	47	9	N	43					57
08	9951	X	9462	-0-	-489	-0-	9412	3	50	9	N	45	77	1	1	8	24
09	9630	X	9292	-0-	-338	-0-	9245	3	47	9	N	43					67

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
04	8490	X	8396	-0-	-94	-0-	68	1	8295	3	N	30	2	8			169
							33	9									
05	8587	X	8083	-0-	-504	-0-	122	1	7928	3	N	30	4	8			195
							33	9									
06	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	103	1	7990	3	N	51	174	1	25	8	47
							56	9									
07	8680	X	8511	-0-	-169	-0-	114	1	8367	3	N	27	3	8			71
							30	9									
08	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	52	1	9984	3	N	27	4	8			94
							30	9									
*09	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	63	1	8563	3	N	22					116
							24	9									

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3372	-0-	-1008	-0-	351	1	2963	3	N	53	174	1			51
							58	9									
05	4495	X	398	-0-	-4097	-0-	395	1	3	9	N	3					54
06	4350	X	2879	-0-	-1471	-0-	384	1	2440	3	N	50					104
							55	9									
07	4495	X	3122	-0-	-1373	-0-	387	1	2657	3	N	71	1	8			174
							78	9									
08	4402	X	360	-0-	-4042	-0-	331	1	29	9	N	26	173	1	2	8	25
09	3360	X	346	-0-	-3014	-0-	343	1	3	9	N	3					28

COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	6597	-0-	-813	-0-	130	1	6387	3	N	73	2	8			165
							80	9									
05	7533	X	6857	-0-	-676	-0-	126	1	6648	3	N	75	170	1	3	8	67
							83	9									
06	7110	X	7022	-0-	-88	-0-	83	1	6862	3	N	70					137
							77	9									
07	7316	X	6907	-0-	-409	-0-	73	1	6755	3	N	72	181	1	3	8	25
							79	9									
08	7099	X	6608	-0-	-491	-0-	94	1	6447	3	N	61	3	8			83
							67	9									
09	7020	X	5601	-0-	-1419	-0-	137	1	5390	3	N	67					150
							74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHERRY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273669 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	14	1	5780	3	N	39	176	1	2	8	22
							43	9									
05	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	15	1	5779	3	N	28	3	8			47
							31	9									
06	6090	X	5291	-0-	-799	-0-	15	1	5247	3	N	26					73
							29	9									
07	6293	X	4931	-0-	-1362	-0-	18	1	4889	3	N	22	3	8			92
							24	9									
08	6293	X	5388	-0-	-905	-0-	18	1	5340	3	N	27	4	8			115
							30	9									
09	5850	X	5164	-0-	-686	-0-	13	1	5129	3	N	20					135
							22	9									

CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	76	1	3894	3	N	80	173	1	3	8	55
							88	9									
05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	78	1	4050	3	N	128	5	8			178
							141	9									
06	4260	X	3879	-0-	-381	-0-	75	1	3717	3	N	79	165	1			92
							87	9									
07	4402	X	3809	-0-	-593	-0-	70	1	3669	3	N	64	4	8			152
							70	9									
08	4402	X	2104	-0-	-2298	-0-	72	1	1969	3	N	57	179	1	4	8	26
							63	9									
09	4140	X	3122	-0-	-1018	-0-	75	1	2979	3	N	62					88
							68	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. (I) GAS 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	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-	40	1			63
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	4					67
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					67
07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4818	3	12	9	N	11	1	8			77
08	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4667	3	22	9	N	20	86	1	1	8	10
*09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4118	3	19	9	N	17					27

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 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
04	3840	X	3770	-0-	-70	-0-	134	1	3623	3	N	12					111
							13	9									
05	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4700	3	10	9	N	9					120
06	3630	X	3051	-0-	-579	-0-	5	1	3039	3	N	6					126
							7	9									
07	3906	X	2590	-0-	-1316	-0-	56	1	2532	3	N	2					128
							2	9									
08	4619	X	2591	-0-	-2028	-0-	147	1	2434	3	N	9	1	8			136
							10	9									
09	4470	X	2666	-0-	-1804	-0-	60	1	2603	3	N	3					139
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	502	-0-	-1988	-0-	462	1	40	9	N	36	177	1			29
05	2852	X	622	-0-	-2230	-0-	620	1	2	9	N	2					31
06	3240	X	2498	-0-	-742	-0-	595	1	1889	3	N	13					44
							14	9									
07	3348	X	1732	-0-	-1616	-0-	400	1	1323	3	N	8					52
							9	9									
08	3348	X	2742	-0-	-606	-0-	445	1	2279	3	N	16	1	8			67
							18	9									
09	2490	X	1574	-0-	-916	-0-	534	1	1029	3	N	10					77
							11	9									

DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3251	-0-	-169	-0-	183	1	3033	3	N	32	1	8			77
							35	9									
05	3534	X	3079	-0-	-455	-0-	190	1	2848	3	N	37					114
							41	9									
06	3570	X	2996	-0-	-574	-0-	247	1	2694	3	N	50					164
							55	9									
07	3689	X	2970	-0-	-719	-0-	225	1	2697	3	N	44	167	1	1	8	40
							48	9									
08	3689	X	3197	-0-	-492	-0-	239	1	2860	3	N	89	1	8			128
							98	9									
09	3240	X	2947	-0-	-293	-0-	235	1	2684	3	N	25					153
							28	9									

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
04	2963	N	2659	-0-	-304	-0-	852	1	1655	3	N	138	169	1	1	8	57
							152	9									
05	2976	N	2357	-0-	-619	-0-	820	1	1394	3	N	130	169	1	2	8	16
							143	9									
06	2940	X	2366	-0-	-574	-0-	788	1	1456	3	N	111					127
							122	9									
07	3038	X	2475	-0-	-563	-0-	814	1	1539	3	N	111	167	1	2	8	69
							122	9									
08	3038	X	2457	-0-	-581	-0-	861	1	1446	3	N	136	171	1	2	8	32
							150	9									
09	2670	X	2286	-0-	-384	-0-	825	1	1343	3	N	107					139
							118	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
04	1500	X	5	-0-	-1495	-0-	5	3			N	-0-					118
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					118
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					118
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					118
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					118
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					118

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
04	3780	X	3296	-0-	-484	-0-	3293	3	3	9	N	3					10
05	3999	X	3340	-0-	-659	-0-	3338	3	2	9	N	2					12
06	3870	X	3219	-0-	-651	-0-	3217	3	2	9	N	2					14
07	3999	X	3570	-0-	-429	-0-	3568	3	2	9	N	2					16
08	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3850	3	2	9	N	2					18
*09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3657	3	2	9	N	2					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	377	1	1941	3	N	99					189
							109	9									
05	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	477	1	1771	3	N	133	180	1			142
							146	9									
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	509	1	1966	3	N	105	175	1			72
							116	9									
07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	371	1	2612	3	N	92					164
							101	9									
08	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	311	1	2786	3	N	77	170	1			71
							85	9									
09	2580	X	2070	-0-	-510	-0-	355	1	1654	3	N	55					126
							61	9									

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
04	4530	X	4326	-0-	-204	-0-	4302	3	24	9	N	22					65
05	4588	X	4419	-0-	-169	-0-	4407	3	12	9	N	11					76
06	4410	X	4133	-0-	-277	-0-	4133	3			N	-0-					76
07	4557	X	4275	-0-	-282	-0-	4275	3			N	-0-					76
08	4557	X	4257	-0-	-300	-0-	4256	3	1	9	N	1					77
09	4320	X	3980	-0-	-340	-0-	3980	3			N	-0-					77

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273690 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8485 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	6210	X	4867	-0-	-1343	-0-	355	1	4472	3	N	36					121
							40	9									
05	6417	X	4543	-0-	-1874	-0-	306	1	4213	3	N	22	1	8			142
							24	9									
06	5400	X	4649	-0-	-751	-0-	372	1	4255	3	N	20					162
							22	9									
07	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	358	1	5874	3	N	36	173	1	1	8	24
							40	9									
08	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	375	1	6137	3	N	38					62
							42	9									
*09	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	348	1	6251	3	N	62					124
							68	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
04	7080	X	6687	-0-	-393	-0-	6613	3	74	9	N	67	2	8			127
05	7161	X	6733	-0-	-428	-0-	12	1	6652	3	N	63	2	8			188
							69	9									
06	6990	X	6632	-0-	-358	-0-	6588	3	44	9	N	40	178	1			50
07	7223	X	6759	-0-	-464	-0-	6696	3	63	9	N	57	2	8			105
08	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7648	3	61	9	N	55	2	8			158
*09	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	89	1	7531	3	N	46					204
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	421	1	2049	3	N	18	4	8			127
							20	9									
05	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	460	1	2082	3	N	18	6	8			139
							20	9									
06	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	449	1	1552	3	N	7					146
							8	9									
07	2046	X	1689	-0-	-357	-0-	464	1	1214	3	N	10	5	8			151
							11	9									
08	2046	X	1739	-0-	-307	-0-	474	1	1255	3	N	9	5	8			155
							10	9									
09	1980	X	1336	-0-	-644	-0-	471	1	852	3	N	12					167
							13	9									

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
04	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4669	3	50	9	N	45	177	1	2	8	32
05	4774	X	4717	-0-	-57	-0-	4659	3	58	9	N	53	4	8			81
06	4620	X	4317	-0-	-303	-0-	4277	3	40	9	N	36					117
07	4774	X	4219	-0-	-555	-0-	4174	3	45	9	N	41	3	8			155
08	4774	X	4388	-0-	-386	-0-	4340	3	48	9	N	44	177	1	4	8	18
*09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4622	3	39	9	N	35					53

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
04	9960	X	8042	-0-	-1918	-0-	88	1	7935	3	N	17					127
							19	9									
05	10137	X	7371	-0-	-2766	-0-	79	1	7279	3	N	12					139
							13	9									
06	8580	X	7593	-0-	-987	-0-	128	1	7454	3	N	10					149
							11	9									
07	8587	X	7867	-0-	-720	-0-	96	1	7765	3	N	5					154
							6	9									
08	8587	X	7264	-0-	-1323	-0-	91	1	7172	3	N	1	1	8			154
							1	9									
09	8040	X	7265	-0-	-775	-0-	96	1	7167	3	N	2					156
							2	9									

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	1			N	-0-					63
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	1			N	-0-					63
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	266	1	6	9	N	5					68
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	314	1	3	9	N	3	2	8			69
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	461	1	6	9	N	5	5	8			69
*09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	1			N	-0-					69

BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4276	-0-	-884	-0-	179	1	4083	3	N	13	1	8			116
							14	9									
05	5053	X	4258	-0-	-795	-0-	160	1	4084	3	N	13	2	8			127
							14	9									
06	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	151	1	5120	3	N	10					137
							11	9									
07	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	154	1	5092	3	N	5	2	8			140
							6	9									
08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	146	1	4824	3	N	2	2	8			140
							2	9									
09	5280	X	3985	-0-	-1295	-0-	128	1	3857	3	N	-0-					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	2222	-0-	-1318	-0-	432	1	1704	3	N	78	174	1			47
							86	9									
05	3658	X	2774	-0-	-884	-0-	359	1	2308	3	N	97					144
							107	9									
06	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	301	1	2498	3	N	114	172	1			86
							125	9									
07	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	319	1	1899	3	N	90					176
							99	9									
08	2759	X	2589	-0-	-170	-0-	316	1	2167	3	N	96	176	1	1	8	95
							106	9									
09	2910	X	2674	-0-	-236	-0-	245	1	2342	3	N	79					174
							87	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273739 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830

04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					114
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	84	3	18	9	N	16	2	8			128
06	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2665	3	205	9	N	186	177	1			137
07	3100	N	3529	-0-	429	429	620	1	2683	3	N	205	171	1	5	8	166
							226	9									
08	3100	N	3625	-0-	525	954	614	1	2800	3	N	192	165	1	5	8	188
							211	9									
*09	3000	N	2365	-0-	-635	319	420	1	1803	3	N	129	170	1			147
							142	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273745 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7458 - 8950

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	8986	3	128	9	N	116	181	1			58
05	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9784	3	57	9	N	52					110
06	9090	X	8409	-0-	-681	-0-	8298	3	111	9	N	101					211
07	9424	X	6843	-0-	-2581	-0-	6819	3	24	9	N	22	182	1			51
08	9827	X	6739	-0-	-3088	-0-	6688	3	51	9	N	46					97
09	9510	X	4778	-0-	-4732	-0-	45	1	4668	3	N	59					156
							65	9									

DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5224	3	54	9	N	49					181
05	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6266	3	4	9	N	4	171	1			14
06	4200	X	4156	-0-	-44	-0-	4152	3	4	9	N	4					18
07	5456	X	4205	-0-	-1251	-0-	4203	3	2	9	N	2					20
08	5921	X	4002	-0-	-1919	-0-	3999	3	3	9	N	3					23
09	5730	X	2975	-0-	-2755	-0-	2967	3	8	9	N	7					30

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	834	1	1377	3	N	66	178	1			21
							73	9									
05	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	871	1	1734	3	N	4					25
							4	9									
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	865	1	2097	3	N	16					41
							18	9									
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	883	1	2267	3	N	37	2	8			76
							41	9									
08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	899	1	1863	3	N	23	5	8			94
							25	9									
*09	3000	N	3598	-0-	598	598	825	1	2744	3	N	26					120
							29	9									

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	6168	-0-	-972	-0-	6146	3	22	9	N	20					107
05	6913	X	6251	-0-	-662	-0-	6238	3	13	9	N	12					119
06	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6860	3	11	9	N	10					129
07	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6947	3	10	9	N	9	83	1			55
08	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7001	3	9	9	N	8					63
09	6870	X	6747	-0-	-123	-0-	6739	3	8	9	N	7					70

FARRELL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273751 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6930	X	5184	-0-	-1746	-0-	5162	3	22	9	N	20					107
05	6975	X	1807	-0-	-5168	-0-	1805	3	2	9	N	2					109
06	6330	X	4066	-0-	-2264	-0-	4056	3	10	9	N	9					118
07	6262	X	3867	-0-	-2395	-0-	3856	3	11	9	N	10	92	1			36
08	5735	X	4366	-0-	-1369	-0-	4358	3	8	9	N	7					43
09	5190	X	4001	-0-	-1189	-0-	3991	3	10	9	N	9					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273752 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8026 - 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
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	533	1	1482	3	N	13					38
							14	9									
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	466	1	577	3	N	8					46
							9	9									
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	528	1	1455	3	N	13					59
							14	9									
07	3100	N	3550	-0-	450	450	545	1	2982	3	N	21	5	8			75
							23	9									
08	3100	N	2776	-0-	-324	126	591	1	2163	3	N	20	5	8			90
							22	9									
*09	567	N	441	-0-	-126	-0-	438	1	3	9	N	3					93

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10800	X	10212	-0-	-588	-0-	10204	3	8	9	N	7	1	8			130
05	11129	X	10645	-0-	-484	-0-	10642	3	3	9	N	3	1	8			132
06	10770	X	10006	-0-	-764	-0-	10002	3	4	9	N	4					136
07	11129	X	10267	-0-	-862	-0-	10245	3	22	9	N	20	2	8			154
08	10943	X	10176	-0-	-767	-0-	10151	3	25	9	N	23	2	8			175
09	10290	X	9879	-0-	-411	-0-	9877	3	2	9	N	2					177

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. (I) GAS 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	3180	X	2889	-0-	-291	-0-	2852	3	37	9	N	34	165	1	1	8	102
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3038	3	59	9	N	54	1	8			155
06	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2754	3	31	9	N	28	163	1			20
07	2976	X	2753	-0-	-223	-0-	2697	3	56	9	N	51	1	8			70
08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3085	3	43	9	N	39	1	8			108
*09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3024	3	45	9	N	41					149

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. (I) GAS 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	3960	X	3759	-0-	-201	-0-	90	1	3654	3	N	14	1	8			107
							15	9									
05	4092	X	3611	-0-	-481	-0-	76	1	3516	3	N	17					124
							19	9									
06	3840	X	3091	-0-	-749	-0-	85	1	2989	3	N	15					139
							17	9									
07	3968	X	3409	-0-	-559	-0-	65	1	3312	3	N	29	1	8			167
							32	9									
08	3875	X	3705	-0-	-170	-0-	56	1	3618	3	N	28	173	1	1	8	21
							31	9									
*09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	51	1	3773	3	N	22					43
							24	9									

BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
04	4590	X	4131	-0-	-459	-0-	4111	3	20	9	N	18					34
05	4743	X	4226	-0-	-517	-0-	4197	3	29	9	N	26					60
06	4590	X	3660	-0-	-930	-0-	3647	3	13	9	N	12					72
07	4402	X	4010	-0-	-392	-0-	3995	3	15	9	N	14	1	8			85
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4578	3	19	9	N	17					102
*09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4508	3	21	9	N	19					121

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
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	444	1	80	9	N	73	169	1			86
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	466	1	905	3	N	164	170	1			80
							180	9									
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	439	1	307	3	N	126	166	1			40
							139	9									
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	430	1	251	3	N	114	4	8			150
							125	9									
08	930	N	786	-0-	-144	-0-	469	1	209	3	N	98	169	1	5	8	74
							108	9									
09	900	N	460	-0-	-440	-0-	449	1	11	9	N	10					84

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
04	4980	X	4791	-0-	-189	-0-	350	1	4305	3	N	124	171	1			48
							136	9									
05	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	363	1	4925	3	N	125					173
							138	9									
06	4980	X	2548	-0-	-2432	-0-	340	1	2073	3	N	123	164	1			132
							135	9									
07	5146	X	3877	-0-	-1269	-0-	343	1	3385	3	N	135	174	1	3	8	90
							149	9									
08	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	368	1	9602	3	N	143	180	1	4	8	49
							157	9									
*09	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	361	1	6213	3	N	149					198
							164	9									

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	7662	-0-	-948	-0-	7653	3	9	9	N	8	2	8			76
05	8897	X	7789	-0-	-1108	-0-	7780	3	9	9	N	8	2	8			82
06	8610	X	7060	-0-	-1550	-0-	7053	3	7	9	N	6					88
07	8773	X	7347	-0-	-1426	-0-	7345	3	2	9	N	2	2	8			88
08	8401	X	7213	-0-	-1188	-0-	7210	3	3	9	N	3	3	8			88
09	7650	X	6691	-0-	-959	-0-	6690	3	1	9	N	1					89

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
04	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9194	3	133	9	N	121	184	1	2	8	15
05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	253	1	5476	3	N	105					120
							116	9									
06	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	5	1	10846	3	N	139	178	1			81
							153	9									
07	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	2	1	11266	3	N	105	162	1	1	8	23
							116	9									
08	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	12500	3	119	9	N	108	2	8			129
*09	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	11020	3	118	9	N	107	159	1			77

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
04	11940	X	9208	-0-	-2732	-0-	9047	3	161	9	N	146	1	8			195
05	11532	X	6777	-0-	-4755	-0-	293	1	6382	3	N	93	170	1	1	8	117
							102	9									
06	11160	X	3391	-0-	-7769	-0-	819	1	2465	3	N	97					214
							107	9									
07	11129	X	5164	-0-	-5965	-0-	837	1	4218	3	N	99	181	1	1	8	131
							109	9									
08	9517	X	3787	-0-	-5730	-0-	894	1	2775	3	N	107	157	1	1	8	80
							118	9									
09	9210	X	5207	-0-	-4003	-0-	870	1	4218	3	N	108					188
							119	9									

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

04	7500	X	5870	-0-	-1630	-0-	132	1	5630	3	N	98					167
							108	9									
05	6944	X	6573	-0-	-371	-0-	131	1	6367	3	N	68	173	1			62
							75	9									
06	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	127	1	6390	3	N	56					118
							62	9									
07	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	317	1	6532	3	N	44					162
							48	9									
08	6572	X	5313	-0-	-1259	-0-	233	1	5021	3	N	54	174	1			42
							59	9									
09	6570	X	5030	-0-	-1540	-0-	236	1	4708	3	N	78					120
							86	9									

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

04	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	555	1	2242	3	N	32					132
							35	9									
05	1984	N	927	-0-	-1057	-0-	477	1	431	3	N	17					149
							19	9									
06	2400	N	635	-0-	-1765	-0-	481	1	104	3	N	45	173	1			21
							50	9									
07	2480	N	497	-0-	-1983	-0-	462	1	35	9	N	32	6	8			47
08	930	N	706	-0-	-224	-0-	664	1	42	9	N	38	8	8			77
*09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	507	1	1467	3	N	31					108
							34	9									

DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

04	6780	X	5707	-0-	-1073	-0-	5693	3	14	9	N	13					146
05	6634	X	5814	-0-	-820	-0-	5802	3	12	9	N	11					157
06	6420	X	5606	-0-	-814	-0-	5593	3	13	9	N	12					169
07	6634	X	5043	-0-	-1591	-0-	5039	3	4	9	N	4					173
08	6417	X	4743	-0-	-1674	-0-	4741	3	2	9	N	2	1	8			174
09	5700	X	3291	-0-	-2409	-0-	3287	3	4	9	N	4	166	1			12

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
04	6480	X	5131	-0-	-1349	-0-	5043	3	88	9	N	80					85
05	6789	X	5242	-0-	-1547	-0-	5173	3	69	9	N	63					148
06	6570	X	4373	-0-	-2197	-0-	24	1	4295	3	N	49	166	1			31
							54	9									
07	6789	X	3712	-0-	-3077	-0-	143	1	3516	3	N	48	1	8			78
							53	9									
08	6324	X	3189	-0-	-3135	-0-	241	1	2876	3	N	65	1	8			142
							72	9									
09	5130	X	2949	-0-	-2181	-0-	307	1	2574	3	N	62	178	1			26
							68	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
04	10080	X	9952	-0-	-128	-0-	9917	3	35	9	N	32					189
05	10416	X	9809	-0-	-607	-0-	9779	3	30	9	N	27	170	1			46
06	10080	X	9166	-0-	-914	-0-	9142	3	24	9	N	22					68
07	10416	X	9325	-0-	-1091	-0-	9310	3	15	9	N	14					82
08	10354	X	10203	-0-	-151	-0-	10182	3	21	9	N	19					101
09	9960	X	9226	-0-	-734	-0-	9204	3	22	9	N	20					121

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
04	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	68	1	6695	3	N	92	179	1			31
							101	9									
05	5363	X	4102	-0-	-1261	-0-	394	1	3673	3	N	32					63
							35	9									
06	5190	X	3729	-0-	-1461	-0-	450	1	3245	3	N	31					94
							34	9									
07	5363	X	2977	-0-	-2386	-0-	297	1	2680	3	N	-0-					94
08	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	370	1	5434	3	N	29					123
							32	9									
*09	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	353	1	5083	3	N	45					168
							50	9									

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
04	8760	X	8081	-0-	-679	-0-	8026	3	55	9	N	50					66
05	9052	X	7876	-0-	-1176	-0-	7848	3	28	9	N	25					91
06	8760	X	7250	-0-	-1510	-0-	7230	3	20	9	N	18					109
07	8432	X	6028	-0-	-2404	-0-	6020	3	8	9	N	7					116
08	8339	X	6028	-0-	-2311	-0-	6018	3	10	9	N	9	119	1			6
09	8070	X	6461	-0-	-1609	-0-	6446	3	15	9	N	14					20

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
04	5250	X	764	-0-	-4486	-0-	549	1	215	9	N	195	178	1	4	8	142
05	5425	X	2652	-0-	-2773	-0-	607	1	1918	3	N	115	173	1	9	8	75
							127	9									
06	5100	X	4146	-0-	-954	-0-	355	1	3529	3	N	238	183	1			130
							262	9									
07	5270	X	4962	-0-	-308	-0-	353	1	4275	3	N	304	349	1	5	8	80
							334	9									
08	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	349	1	4394	3	N	300	173	1	4	8	203
							330	9									
*09	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	358	1	4433	3	N	288	359	1			132
							317	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7170	X	5395	-0-	-1775	-0-	5362	3	33	9	N	30					55
05	7285	X	4983	-0-	-2302	-0-	4965	3	18	9	N	16					71
06	6720	X	5832	-0-	-888	-0-	5818	3	14	9	N	13					84
07	6541	X	6506	-0-	-35	-0-	6495	3	11	9	N	10	93	1			1
08	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6762	3	4	9	N	4					5
*09	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6634	3	4	9	N	4					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
04	6480	X	6300	-0-	-180	-0-	6283	3	17	9	N	15					79
05	6603	X	6104	-0-	-499	-0-	6095	3	9	9	N	8					87
06	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6934	3	8	9	N	7					94
07	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6592	3	4	9	N	4	98	1			-0-
08	6510	X	6198	-0-	-312	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	5841	-0-	-1089	-0-	5841	3			N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	1	8			88
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	3	2	9	N	2	2	8			88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	436	1	2767	3	N	21	1	8			108
							23	9									
05	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	392	1	1641	3	N	11	1	8			118
							12	9									
06	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	408	1	1695	3	N	13					131
							14	9									
07	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	437	1	2170	3	N	15	127	1	1	8	18
							17	9									
08	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	281	1	1499	3	N	5	1	8			22
							6	9									
*09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	426	1	2545	3	N	13					35
							14	9									

STODDARD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273775 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7631 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	6314	-0-	-196	-0-	6259	3	55	9	N	50					130
05	6820	X	6250	-0-	-570	-0-	6216	3	34	9	N	31					161
06	6600	X	6009	-0-	-591	-0-	5981	3	28	9	N	25					186
07	6820	X	6432	-0-	-388	-0-	6418	3	14	9	N	13	170	1			29
08	6727	X	6196	-0-	-531	-0-	6176	3	20	9	N	18					47
09	6300	X	5579	-0-	-721	-0-	5554	3	25	9	N	23					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273776 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	2689	-0-	-971	-0-	348	1	2298	3	N	39	175	1			1
							43	9									
05	3782	X	2714	-0-	-1068	-0-	336	1	2337	3	N	37					38
							41	9									
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	385	1	2527	3	N	32					70
							35	9									
07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	403	1	2720	3	N	26					96
							29	9									
08	2790	X	2713	-0-	-77	-0-	371	1	2327	3	N	14					110
							15	9									
09	2940	X	2369	-0-	-571	-0-	407	1	1945	3	N	15					125
							17	9									

HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	402	1	4258	3	N	28	174	1			11
							31	9									
05	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	390	1	4206	3	N	46					57
							51	9									
06	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	407	1	4594	3	N	41					98
							45	9									
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	428	1	4869	3	N	44					142
							48	9									
08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	360	1	4882	3	N	76	178	1			40
							84	9									
*09	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	371	1	5208	3	N	10					50
							11	9									

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5721	3	43	9	N	39					145
05	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5938	3	48	9	N	44	177	1			12
06	5820	X	5697	-0-	-123	-0-	5656	3	41	9	N	37					49
07	6014	X	5880	-0-	-134	-0-	5856	3	24	9	N	22					71
08	6014	X	5809	-0-	-205	-0-	5802	3	7	9	N	6					77
09	5790	X	5724	-0-	-66	-0-	5699	3	25	9	N	23					100

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10908	3	62	9	N	56	1	8			59
05	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	63	1	9983	3	N	51					110
							56	9									
06	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10927	3	63	9	N	57					167
07	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11121	3	88	9	N	80	178	1	1	8	68
08	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	10948	3	83	9	N	75	1	8			142
*09	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10583	3	78	9	N	71	176	1			37

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12090	X	11936	-0-	-154	-0-	139	1	11746	3	N	46					150
							51	9									
05	12493	X	10995	-0-	-1498	-0-	133	1	10789	3	N	66	179	1			37
							73	9									
06	12090	X	10784	-0-	-1306	-0-	157	1	10562	3	N	59					96
							65	9									
07	12338	X	11059	-0-	-1279	-0-	160	1	10837	3	N	56	81	1	3	8	68
							62	9									
08	12338	X	11039	-0-	-1299	-0-	153	1	10833	3	N	48	93	1	3	8	20
							53	9									
09	11940	X	10726	-0-	-1214	-0-	160	1	10512	3	N	49					69
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

04	6870	X	5309	-0-	-1561	-0-	309	1	4939	3	N	55					186
							61	9									
05	7099	X	4136	-0-	-2963	-0-	293	1	3807	3	N	33	176	1			43
							36	9									
06	6870	X	4848	-0-	-2022	-0-	258	1	4468	3	N	111					154
							122	9									
07	5859	X	4279	-0-	-1580	-0-	259	1	3952	3	N	62	175	1	4	8	37
							68	9									
08	5859	X	4874	-0-	-985	-0-	400	1	4407	3	N	61	6	8			92
							67	9									
*09	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	296	1	5468	3	N	99					191
							109	9									

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

04	4320	X	4232	-0-	-88	-0-	59	1	4160	3	N	12					39
							13	9									
05	4464	X	4331	-0-	-133	-0-	46	1	4275	3	N	9					48
							10	9									
06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	50	1	4451	3	N	13					61
							14	9									
07	4464	X	4378	-0-	-86	-0-	61	1	4307	3	N	9	1	8			69
							10	9									
08	4464	X	4290	-0-	-174	-0-	68	1	4213	3	N	8	1	8			76
							9	9									
09	4320	X	305	-0-	-4015	-0-	294	1	11	9	N	10					86

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

04	9090	X	8760	-0-	-330	-0-	8717	3	43	9	N	39					172
05	9393	X	8878	-0-	-515	-0-	8843	3	35	9	N	32	167	1			37
06	8850	X	8512	-0-	-338	-0-	8488	3	24	9	N	22					59
07	9114	X	8884	-0-	-230	-0-	8850	3	34	9	N	31					90
08	9083	X	8424	-0-	-659	-0-	8393	3	31	9	N	28					118
09	8760	X	8251	-0-	-509	-0-	8230	3	21	9	N	19	123	1			14

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

04	1380	N	1223	-0-	-157	-0-	326	1	887	3	N	9					64
							10	9									
05	1984	N	565	-0-	-1419	-0-	358	1	199	3	N	7					71
							8	9									
06	1860	N	479	-0-	-1381	-0-	367	1	106	3	N	5					76
							6	9									
07	1271	N	270	-0-	-1001	-0-	270	1			N	-0-					76
08	558	N	297	-0-	-261	-0-	297	1			N	-0-					76
09	480	N	255	-0-	-225	-0-	235	1	20	3	N	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	5562	-0-	-378	-0-	5556	3	6	9	N	5					120
05	6324	X	5631	-0-	-693	-0-	5628	3	3	9	N	3					123
06	6120	X	5580	-0-	-540	-0-	5579	3	1	9	N	1					124
07	6324	X	5682	-0-	-642	-0-	5680	3	2	9	N	2					126
08	5735	X	5631	-0-	-104	-0-	5631	3			N	-0-					126
09	5580	X	5207	-0-	-373	-0-	5207	3			N	-0-	124	1			2

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
04	6210	X	4999	-0-	-1211	-0-	470	1	4462	3	N	61	3	8			165
							67	9									
05	6169	X	3796	-0-	-2373	-0-	493	1	3226	3	N	70	164	1	4	8	67
							77	9									
06	5640	X	2066	-0-	-3574	-0-	452	1	1577	3	N	34					101
							37	9									
07	5828	X	2985	-0-	-2843	-0-	534	1	2395	3	N	51	3	8			149
							56	9									
08	5828	X	1319	-0-	-4509	-0-	519	1	739	3	N	55	64	1	4	8	136
							61	9									
09	5010	X	2951	-0-	-2059	-0-	460	1	2445	3	N	42					178
							46	9									

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8850	X	8454	-0-	-396	-0-	8354	3	100	9	N	91					176
05	8494	X	6078	-0-	-2416	-0-	6028	3	50	9	N	45	182	1			39
06	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7492	3	61	9	N	55					94
07	8742	X	6180	-0-	-2562	-0-	6143	3	37	9	N	34					128
08	8742	X	5756	-0-	-2986	-0-	5748	3	8	9	N	7	68	1			67
09	8460	X	7791	-0-	-669	-0-	7772	3	19	9	N	17	48	1			36

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8710	3	19	9	N	17					128
05	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9571	3	8	9	N	7					135
06	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9501	3			N	-0-					135
07	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	3			N	-0-					135
08	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9220	3	7	9	N	6					141
*09	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9114	3	18	9	N	16					157

DKZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 273820 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7300 - 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
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7290	X	5586	-0-		-1704	-0-	11	1	5568	3	N	6					95
								7	9									
05	7471	X	4726	-0-		-2745	-0-	123	1	4603	3	N	-0-					95
06	7110	X	4676	-0-		-2434	-0-	112	1	4564	3	N	-0-	90	1			5
07	7068	X	5601	-0-		-1467	-0-	86	1	5512	3	N	3					8
								3	9									
08	5766	X	4704	-0-		-1062	-0-	155	1	4536	3	N	12					20
								13	9									
*09	7023	X	7023	-0-		-0-	-0-	154	1	6852	3	N	15					35
								17	9									

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6300	X	6082	-0-		-218	-0-	5969	3	113	9	N	103					190
05	6187	X	6187	-0-		-0-	-0-	6107	3	80	9	N	73	176	1	1	8	86
06	4893	X	4893	-0-		-0-	-0-	4849	3	44	9	N	40					126
07	6293	X	4637	-0-		-1656	-0-	4603	3	34	9	N	31					157
08	6293	X	4813	-0-		-1480	-0-	4749	3	64	9	N	58	174	1			41
09	6090	X	5121	-0-		-969	-0-	5023	3	98	9	N	89					130

WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	6467	-0-		-523	-0-	255	1	6138	3	N	67	77	1			66
								74	9									
05	7290	X	7290	-0-		-0-	-0-	332	1	6892	3	N	60	1	8			125
								66	9									
06	6840	X	6508	-0-		-332	-0-	275	1	6161	3	N	65					190
								72	9									
07	6789	X	6566	-0-		-223	-0-	268	1	6230	3	N	62	171	1			81
								68	9									
08	7285	X	6354	-0-		-931	-0-	277	1	6027	3	N	45					126
								50	9									
09	7050	X	6007	-0-		-1043	-0-	280	1	5681	3	N	42	143	1			25
								46	9									

GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4962	X	4962	-0-		-0-	-0-	635	1	4251	3	N	69					178
								76	9									
05	6136	X	6136	-0-		-0-	-0-	766	1	5260	3	N	100	170	1			108
								110	9									
06	6499	X	6499	-0-		-0-	-0-	526	1	5820	3	N	139	166	1			81
								153	9									
07	6521	X	6521	-0-		-0-	-0-	456	1	5940	3	N	114	175	1	1	8	19
								125	9									
08	6561	X	6561	-0-		-0-	-0-	159	1	6261	3	N	128	2	8			145
								141	9									
09	6510	X	6154	-0-		-356	-0-	37	1	5994	3	N	112	179	1			78
								123	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	4937	-0-	-1123	-0-	112	1	4813	3	N	11					39
							12	9									
05	5642	X	4156	-0-	-1486	-0-	150	1	3988	3	N	16					55
							18	9									
06	5460	X	4508	-0-	-952	-0-	181	1	4295	3	N	29					84
							32	9									
07	5642	X	4653	-0-	-989	-0-	196	1	4402	3	N	50					134
							55	9									
08	5115	X	3079	-0-	-2036	-0-	108	1	2968	3	N	3					137
							3	9									
*09	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	169	1	4885	3	N	1					138
							1	9									

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3780	X	316	-0-	-3464	-0-	316	1			N	-0-					176
05	3813	X	307	-0-	-3506	-0-	292	1	15	9	N	14	174	1	1	8	15
06	2970	X	556	-0-	-2414	-0-	515	1	41	9	N	37					52
07	2542	X	1583	-0-	-959	-0-	546	1	941	3	N	87	8	8			131
							96	9									
08	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	533	1	1278	3	N	84	178	1	6	8	31
							92	9									
*09	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	491	1	1501	3	N	73					104
							80	9									

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
04	2790	X	2680	-0-	-110	-0-	600	1	2065	3	N	14					172
							15	9									
05	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	617	1	2123	3	N	13	168	1			17
							14	9									
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	600	1	2152	3	N	18					35
							20	9									
07	2759	X	2704	-0-	-55	-0-	619	1	2061	3	N	22					57
							24	9									
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	620	1	2118	3	N	32	1	8			88
							35	9									
09	2760	X	2648	-0-	-112	-0-	600	1	2027	3	N	19					107
							21	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
04	6870	X	6728	-0-	-142	-0-	6708	3	20	9	N	18					92
05	7099	X	6648	-0-	-451	-0-	6634	3	14	9	N	13					105
06	6660	X	6392	-0-	-268	-0-	6378	3	14	9	N	13					118
07	6944	X	6269	-0-	-675	-0-	6265	3	4	9	N	4					122
08	6944	X	6610	-0-	-334	-0-	6593	3	17	9	N	15					137
09	6720	X	6246	-0-	-474	-0-	6237	3	9	9	N	8	134	1			11

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
04	6810	X	6345	-0-	-465	-0-	6316	3	29	9	N	26					189
05	6913	X	6564	-0-	-349	-0-	6535	3	29	9	N	26	172	1	1	8	42
06	6660	X	6327	-0-	-333	-0-	6304	3	23	9	N	21					63
07	6851	X	6260	-0-	-591	-0-	6243	3	17	9	N	15	1	8			77
08	6696	X	6320	-0-	-376	-0-	6303	3	17	9	N	15					92
09	6360	X	6213	-0-	-147	-0-	6187	3	26	9	N	24					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	2709	-0-	-231	-0-	288	1	2332	3	N	81	174	1			60
							89	9									
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	604	1	2482	3	N	69					129
							76	9									
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	600	1	2555	3	N	60					189
							66	9									
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	606	1	2573	3	N	48	170	1			67
							53	9									
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	606	1	2891	3	N	46	1	8			112
							51	9									
*09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	600	1	2873	3	N	51					163
							56	9									

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3848	3	6	9	N	5					99
05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4008	3	9	9	N	8					107
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4027	3	12	9	N	11					118
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4650	3	18	9	N	16					134
08	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4885	3	11	9	N	10					144
*09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4550	3	8	9	N	7					151

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	529	1	2956	3	N	28	172	1			55
							31	9									
05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	524	1	3901	3	N	67					122
							74	9									
06	3870	X	3702	-0-	-168	-0-	932	1	2712	3	N	53	167	1			8
							58	9									
07	3999	X	3577	-0-	-422	-0-	934	1	2586	3	N	52					60
							57	9									
08	4495	X	3276	-0-	-1219	-0-	290	1	2922	3	N	58	1	8			117
							64	9									
09	4350	X	3413	-0-	-937	-0-	62	1	3277	3	N	67					184
							74	9									

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

04	4740	X	4714	-0-	-26	-0-	4714	3			N	-0-					18
05	5084	X	4493	-0-	-591	-0-	4489	3	4	9	N	4					22
06	4920	X	4256	-0-	-664	-0-	4253	3	3	9	N	3					25
07	5084	X	1885	-0-	-3199	-0-	1883	3	2	9	N	2					27
08	4867	X	275	-0-	-4592	-0-	267	3	8	9	N	7					34
09	4710	X	1896	-0-	-2814	-0-	1894	3	2	9	N	2					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10710	X	10423	-0-	-287	-0-	10382	3	41	9	N	37	180	1			31
05	11222	X	10186	-0-	-1036	-0-	10132	3	54	9	N	49					80
06	10860	X	10015	-0-	-845	-0-	9972	3	43	9	N	39					119
07	11222	X	9696	-0-	-1526	-0-	9675	3	21	9	N	19					138
08	11191	X	10109	-0-	-1082	-0-	10083	3	26	9	N	24					162
09	10410	X	9845	-0-	-565	-0-	9802	3	43	9	N	39					201

EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

04	6180	X	4632	-0-	-1548	-0-	4542	3	90	9	N	82	187	1			49
05	6386	X	4956	-0-	-1430	-0-	4791	3	165	9	N	150					199
06	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5315	3	109	9	N	99	172	1			126
07	5425	X	5187	-0-	-238	-0-	5079	3	108	9	N	98	173	1			51
08	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5143	3	136	9	N	124					175
09	5430	X	5171	-0-	-259	-0-	5033	3	138	9	N	125	180	1			120

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

04	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4448	3	75	9	N	68					130
05	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5246	3	95	9	N	86	184	1			32
06	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5286	3	108	9	N	98					130
07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5247	3	52	9	N	47					177
08	5332	X	4967	-0-	-365	-0-	4913	3	54	9	N	49	186	1			40
09	5400	X	3464	-0-	-1936	-0-	74	1	3343	3	N	43					83
							47	9									

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

04	5310	X	5054	-0-	-256	-0-	4993	3	61	9	N	55	179	1			60
05	5363	X	5207	-0-	-156	-0-	5154	3	53	9	N	48					108
06	5190	X	4683	-0-	-507	-0-	4644	3	39	9	N	35					143
07	5208	X	4971	-0-	-237	-0-	4928	3	43	9	N	39					182
08	5208	X	4886	-0-	-322	-0-	4851	3	35	9	N	32	184	1	1	8	29
09	5040	X	4791	-0-	-249	-0-	4752	3	39	9	N	35					64

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

04	8640	X	8147	-0-	-493	-0-	8034	3	113	9	N	103	172	1			84
05	8525	X	8141	-0-	-384	-0-	8050	3	91	9	N	83					167
06	8280	X	8050	-0-	-230	-0-	7952	3	98	9	N	89	175	1			81
07	8556	X	7717	-0-	-839	-0-	7641	3	76	9	N	69					150
08	8556	X	8119	-0-	-437	-0-	8001	3	118	9	N	107	173	1	1	8	83
09	8160	X	7691	-0-	-469	-0-	7599	3	92	9	N	84					167

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

04	5940	X	5704	-0-	-236	-0-	5676	3	28	9	N	25					146
05	6138	X	5624	-0-	-514	-0-	5607	3	17	9	N	15					161
06	5670	X	5419	-0-	-251	-0-	5415	3	4	9	N	4					165
07	5890	X	5581	-0-	-309	-0-	5577	3	4	9	N	4					169
08	5890	X	5830	-0-	-60	-0-	5823	3	7	9	N	6	1	8			174
09	5700	X	5399	-0-	-301	-0-	5354	3	45	9	N	41	188	1			27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	5177	-0-	-913	-0-	5153	3	24	9	N	22	169	1			28
05	5642	X	5089	-0-	-553	-0-	5041	3	48	9	N	44					72
06	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5694	3	47	9	N	43					115
07	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6624	3	24	9	N	22					137
08	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7170	3	30	9	N	27					164
*09	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6945	3	12	9	N	11					175

MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8310	X	7662	-0-	-648	-0-	7616	3	46	9	N	42					172
05	8153	X	7576	-0-	-577	-0-	7556	3	20	9	N	18					190
06	7830	X	7216	-0-	-614	-0-	7181	3	35	9	N	32	170	1			52
07	8029	X	7189	-0-	-840	-0-	7139	3	50	9	N	45					97
08	8029	X	7240	-0-	-789	-0-	7217	3	23	9	N	21	1	8			117
09	7650	X	6887	-0-	-763	-0-	6874	3	13	9	N	12					129

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13530	X	12546	-0-	-984	-0-	12496	3	50	9	N	45					79
05	13981	X	12667	-0-	-1314	-0-	12609	3	58	9	N	53					132
06	13530	X	12580	-0-	-950	-0-	12530	3	50	9	N	45					177
07	13919	X	12804	-0-	-1115	-0-	12757	3	47	9	N	43	175	1			45
08	13237	X	12275	-0-	-962	-0-	12232	3	43	9	N	39	1	8			83
*09	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	13012	3	54	9	N	49					132

T & T C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273862 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10740	X	7145	-0-	-3595	-0-	7142	3	3	9	N	3	3	8			152
05	11098	X	5686	-0-	-5412	-0-	5677	3	9	9	N	8	5	8			155
06	10740	X	3350	-0-	-7390	-0-	35	1	3311	3	N	4					159
							4	9									
07	10602	X	6481	-0-	-4121	-0-	170	1	6290	3	N	19	10	8			168
							21	9									
08	8432	X	7530	-0-	-902	-0-	173	1	7337	3	N	18	8	8			178
							20	9									
*09	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	171	1	7617	3	N	15					193
							17	9									

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
04	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	9996	3	24	9	N	22	1	8			83
05	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10354	3	17	9	N	15	2	8			96
06	9630	X	9493	-0-	-137	-0-	9481	3	12	9	N	11					107
07	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	10559	3	4	9	N	4	3	8			108
08	10385	X	10201	-0-	-184	-0-	10188	3	13	9	N	12	2	8			118
09	10050	X	10033	-0-	-17	-0-	10025	3	8	9	N	7					125

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
04	5370	X	4171	-0-	-1199	-0-	88	1	3992	3	N	83					163
							91	9									
05	5208	X	4387	-0-	-821	-0-	76	1	4212	3	N	90	173	1			80
							99	9									
06	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	37	1	4662	3	N	91					171
							100	9									
07	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	3	1	5766	3	N	92					263
							101	9									
08	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5617	3	96	9	N	87	175	1	1	8	174
*09	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4953	3	63	9	N	57	175	1			56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3973	3	39	9	N	35	178	1	1	8	47
05	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3992	3	36	9	N	33					80
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2957	3	31	9	N	28					108
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3061	3	15	9	N	14					122
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3007	3	20	9	N	18					140
*09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3737	3	24	9	N	22					162

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
04	5280	X	4803	-0-	-477	-0-	4683	3	120	9	N	109	173	1			158
05	5301	X	4764	-0-	-537	-0-	4657	3	107	9	N	97	178	1	2	8	75
06	5040	X	4958	-0-	-82	-0-	4835	3	123	9	N	112					187
07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5089	3	119	9	N	108	178	1	2	8	115
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5155	3	107	9	N	97	172	1	1	8	39
09	4950	X	4606	-0-	-344	-0-	4529	3	77	9	N	70					109

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
04	9960	X	9182	-0-	-778	-0-	9154	3	28	9	N	25	142	1			21
05	9734	X	8298	-0-	-1436	-0-	8283	3	15	9	N	14					35
06	9300	X	8887	-0-	-413	-0-	8873	3	14	9	N	13					48
07	9610	X	9032	-0-	-578	-0-	9020	3	12	9	N	11					59
08	9610	X	8994	-0-	-616	-0-	8985	3	9	9	N	8					67
09	9180	X	7674	-0-	-1506	-0-	7668	3	6	9	N	5					72

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
04	10590	X	9398	-0-	-1192	-0-	9356	3	42	9	N	38	76	1			47
05	10602	X	7142	-0-	-3460	-0-	7121	3	21	9	N	19					66
06	9960	X	9619	-0-	-341	-0-	9594	3	25	9	N	23					89
07	9889	X	9814	-0-	-75	-0-	9793	3	21	9	N	19	1	8			107
08	9796	X	9635	-0-	-161	-0-	9618	3	17	9	N	15					122
09	9630	X	9049	-0-	-581	-0-	9039	3	10	9	N	9					131

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
04	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	10957	3	58	9	N	53					118
05	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11096	3	128	9	N	116	176	1			58
06	11850	X	10664	-0-	-1186	-0-	10601	3	63	9	N	57					115
07	12245	X	11048	-0-	-1197	-0-	10991	3	57	9	N	52					167
08	12245	X	11230	-0-	-1015	-0-	11186	3	44	9	N	40	172	1			35
09	11010	X	10978	-0-	-32	-0-	10934	3	44	9	N	40					75

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
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5308	3	19	9	N	17					71
05	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5296	3	33	9	N	30					101
06	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5066	3	24	9	N	22					123
07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5118	3	21	9	N	19					142
08	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5129	3	13	9	N	12					154
*09	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4921	3	11	9	N	10					164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4645	3	53	9	N	48	172	1			75
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4137	3	48	9	N	44					119
06	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4582	3	69	9	N	63					182
07	4867	X	4263	-0-	-604	-0-	620	1	3582	3	N	55	176	1	1	8	60
							61	9									
08	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	620	1	4415	3	N	52	3	8			109
							57	9									
*09	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	588	1	4416	3	N	60					169
							66	9									

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	5023	-0-	-917	-0-	5003	3	20	9	N	18	165	1			25
05	5983	X	5297	-0-	-686	-0-	5277	3	20	9	N	18	1	8			42
06	5520	X	5414	-0-	-106	-0-	5382	3	32	9	N	29					71
07	5704	X	5261	-0-	-443	-0-	5231	3	30	9	N	27	1	8			97
08	5704	X	5432	-0-	-272	-0-	5400	3	32	9	N	29	1	8			125
09	5400	X	5338	-0-	-62	-0-	5312	3	26	9	N	24					149

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
04	399	X	399	-0-	-0-	-0-	282	3	117	9	N	106	188	1	5	8	101
05	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1856	3	105	9	N	95	4	8			192
06	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1261	3	87	9	N	79	169	1			102
07	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1226	3	83	9	N	75	2	8			175
08	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2217	3	66	9	N	60	173	1	2	8	60
*09	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2201	3	86	9	N	78					138

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
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4032	3	29	9	N	26	182	1			22
05	2821	X	2684	-0-	-137	-0-	2681	3	3	9	N	3					25
06	2730	X	1113	-0-	-1617	-0-	1113	3			N	-0-					25
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3661	3	29	9	N	26	1	8			50
08	2821	X	2215	-0-	-606	-0-	2191	3	24	9	N	22					72
*09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4561	3	52	9	N	47					119

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
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	321	1	4192	3	N	18					138
							20	9									
05	4402	X	4260	-0-	-142	-0-	337	1	3902	3	N	19					157
							21	9									
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	353	1	3604	3	N	17					174
							19	9									
07	4681	X	3920	-0-	-761	-0-	396	1	3505	3	N	17	163	1			28
							19	9									
08	4681	X	4009	-0-	-672	-0-	353	1	3635	3	N	19	1	8			46
							21	9									
09	4530	X	4007	-0-	-523	-0-	315	1	3672	3	N	18					64
							20	9									

POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4974	-0-	-96	-0-	4896	3	78	9	N	71					160
05	5146	X	5122	-0-	-24	-0-	5056	3	66	9	N	60	168	1			52
06	5040	X	4858	-0-	-182	-0-	4793	3	65	9	N	59					111
07	5208	X	4898	-0-	-310	-0-	4829	3	69	9	N	63					174
08	5208	X	4913	-0-	-295	-0-	4843	3	70	9	N	64	170	1	1	8	67
09	4980	X	4538	-0-	-442	-0-	4477	3	61	9	N	55					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	5346	-0-	-264	-0-	5309	3	37	9	N	34					136
05	5673	X	5454	-0-	-219	-0-	5420	3	34	9	N	31	1	8			166
06	5460	X	5243	-0-	-217	-0-	5213	3	30	9	N	27	170	1			23
07	5580	X	5360	-0-	-220	-0-	5332	3	28	9	N	25	1	8			47
08	5580	X	5434	-0-	-146	-0-	5410	3	24	9	N	22					69
09	5340	X	5228	-0-	-112	-0-	5196	3	32	9	N	29					98

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5453	3	80	9	N	73					162
05	5084	X	5069	-0-	-15	-0-	13	1	5002	3	N	49	174	1			37
							54	9									
06	5340	X	3732	-0-	-1608	-0-	52	1	3643	3	N	34					71
							37	9									
07	5518	X	3476	-0-	-2042	-0-	87	1	3350	3	N	35					106
							39	9									
08	5518	X	3665	-0-	-1853	-0-	93	1	3533	3	N	35					141
							39	9									
09	5340	X	3427	-0-	-1913	-0-	67	1	3331	3	N	26					167
							29	9									

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	869	1	5161	3	N	102					129
							112	9									
05	6231	X	5076	-0-	-1155	-0-	751	1	4241	3	N	76					205
							84	9									
06	6030	X	5861	-0-	-169	-0-	850	1	4910	3	N	92	186	1			111
							101	9									
07	6355	X	5931	-0-	-424	-0-	862	1	4958	3	N	101	108	1	6	8	98
							111	9									
08	6355	X	5933	-0-	-422	-0-	899	1	4929	3	N	95	8	8			185
							105	9									
*09	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	846	1	5271	3	N	95	178	1			102
							105	9									

RICHARDSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273912 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8701 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2910	X	2830	-0-	-80	-0-	2802	3	28	9	N	25	1	8			113
05	3038	X	2980	-0-	-58	-0-	2952	3	28	9	N	25					138
06	2940	X	2865	-0-	-75	-0-	2839	3	26	9	N	24					162
07	3038	X	3037	-0-	-1	-0-	3019	3	18	9	N	16	1	8			177
08	3007	X	2958	-0-	-49	-0-	2952	3	6	9	N	5	1	8			181
09	2880	X	2573	-0-	-307	-0-	2555	3	18	9	N	16	159	1			38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	721	-0-	-299	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	837	N	726	-0-	-111	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	750	N	647	-0-	-103	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					-0-
09	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	3			N	-0-					-0-

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

04	3540	X	3041	-0-	-499	-0-	3007	3	34	9	N	31	1	8			155
05	3379	X	3239	-0-	-140	-0-	3216	3	23	9	N	21	158	1	1	8	17
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3184	3	30	9	N	27					44
07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3252	3	32	9	N	29	1	8			72
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3252	3	37	9	N	34					106
09	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	3088	3	64	9	N	58					164

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

04	3390	X	3330	-0-	-60	-0-	3324	3	6	9	N	5					119
05	3441	X	3385	-0-	-56	-0-	3379	3	6	9	N	5					124
06	3390	X	3304	-0-	-86	-0-	3301	3	3	9	N	3					127
07	3503	X	3308	-0-	-195	-0-	3306	3	2	9	N	2					129
08	3503	X	3233	-0-	-270	-0-	3232	3	1	9	N	1					130
09	3330	X	3168	-0-	-162	-0-	3168	3			N	-0-	45	1			85

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

04	2820	X	2452	-0-	-368	-0-	2277	3	175	9	N	159	166	1			119
05	2821	X	2627	-0-	-194	-0-	2489	3	138	9	N	125	172	1			72
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	2976	3	154	9	N	140	173	1			39
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3474	3	160	9	N	145	178	1			6
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3475	3	132	9	N	120	1	8			125
*09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3556	3	146	9	N	133	175	1			83

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

04	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6838	3	64	9	N	58					191
05	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6881	3	59	9	N	54	178	1			67
06	7770	X	6664	-0-	-1106	-0-	6599	3	65	9	N	59					126
07	8029	X	7139	-0-	-890	-0-	7092	3	47	9	N	43					169
08	8029	X	6677	-0-	-1352	-0-	6596	3	81	9	N	74	174	1			69
09	6900	X	6700	-0-	-200	-0-	6650	3	50	9	N	45					114

EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870

04	3600	X	3122	-0-	-478	-0-	3074	3	48	9	N	44					129
05	3720	X	3188	-0-	-532	-0-	7	1	3152	3	N	26					155
							29	9									
06	3630	X	3618	-0-	-12	-0-	3566	3	52	9	N	47	170	1			32
07	3751	X	3496	-0-	-255	-0-	3454	3	42	9	N	38					70
08	3751	X	3573	-0-	-178	-0-	3528	3	45	9	N	41					111
09	3630	X	3393	-0-	-237	-0-	3353	3	40	9	N	36					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3132	-0-	-348	-0-	384 186	1 9	2562	3	N	169	160	1	2	8	189
05	3503	X	3303	-0-	-200	-0-	360 168	1 9	2775	3	N	153	184	1	2	8	156
06	3210	X	3171	-0-	-39	-0-	379 166	1 9	2626	3	N	151	177	1			130
07	3317	X	2936	-0-	-381	-0-	297 139	1 9	2500	3	N	126	171	1	1	8	84
08	3317	X	3249	-0-	-68	-0-	420 239	1 9	2590	3	N	217	177	1	3	8	121
09	3210	X	2983	-0-	-227	-0-	412 160	1 9	2411	3	N	145	177	1			89

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4078	-0-	-872	-0-	89 41	1 9	3948	3	N	37	177	1			49
05	4774	X	3948	-0-	-826	-0-	100 72	1 9	3776	3	N	65					114
06	4440	X	3347	-0-	-1093	-0-	100 57	1 9	3190	3	N	52					166
07	4588	X	3498	-0-	-1090	-0-	106 62	1 9	3330	3	N	56	162	1			60
08	4588	X	3668	-0-	-920	-0-	117 61	1 9	3490	3	N	55	1	8			114
09	4080	X	3079	-0-	-1001	-0-	121 52	1 9	2906	3	N	47					161

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
04	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	47 211	1 9	5457	3	N	192	181	1			84
05	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	40 160	1 9	5611	3	N	145					229
06	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	34 149	1 9	5518	3	N	135	176	1			188
07	5921	X	5324	-0-	-597	-0-	31 121	1 9	5172	3	N	110	166	1			132
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	33 144	1 9	6104	3	N	131	168	1	1	8	94
*09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	32 133	1 9	5866	3	N	121	175	1			40

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
04	4620	X	4509	-0-	-111	-0-	4489	3	20	9	N	18					186
05	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4600	3	21	9	N	19					205
06	4590	X	4402	-0-	-188	-0-	4385	3	17	9	N	15	186	1			34
07	4743	X	4461	-0-	-282	-0-	4440	3	21	9	N	19					53
08	4743	X	4222	-0-	-521	-0-	4205	3	17	9	N	15	1	8			67
09	4500	X	3673	-0-	-827	-0-	3664	3	9	9	N	8					75

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
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3073	3	28	9	N	25	3	8			122
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3056	3	29	9	N	26	6	8			142
06	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2302	3	21	9	N	19					161
07	1767	X	1226	-0-	-541	-0-	1196	3	30	9	N	27	167	1	4	8	17
08	1767	X	1222	-0-	-545	-0-	1189	3	33	9	N	30	5	8			42
*09	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1738	3	30	9	N	27					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	4230	X	4201	-0-	-29	-0-	4135	3	66	9	N	60	2	8			118
05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4353	3	50	9	N	45	2	8			161
06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4158	3	53	9	N	48	172	1			37
07	4340	X	4025	-0-	-315	-0-	3982	3	43	9	N	39	2	8			74
08	4402	X	3954	-0-	-448	-0-	3915	3	39	9	N	35	2	8			107
09	4260	X	4177	-0-	-83	-0-	45	1	4082	3	N	45					152
							50	9									

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	531	1	3976	3	N	23					142
							25	9									
05	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	507	1	5016	3	N	32					174
							35	9									
06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	281	1	5234	3	N	33	164	1			43
							36	9									
07	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	383	1	4787	3	N	28					71
							31	9									
08	5549	X	5153	-0-	-396	-0-	189	1	4932	3	N	29	1	8			99
							32	9									
09	5550	X	4613	-0-	-937	-0-	46	1	4539	3	N	25					124
							28	9									

MARCHANT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273953 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8182 - 12280

04	3720	X	3578	-0-	-142	-0-	3549	3	29	9	N	26	158	1	1	8	25
05	3782	X	2348	-0-	-1434	-0-	145	1	2178	3	N	23	1	8			47
							25	9									
06	3660	X	1357	-0-	-2303	-0-	354	1	985	3	N	16					63
							18	9									
07	3689	X	733	-0-	-2956	-0-	600	1	120	3	N	12	1	8			74
							13	9									
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	788	1	3514	3	N	34	1	8			107
							37	9									
*09	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	870	1	2649	3	N	55					162
							61	9									

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

04	8280	X	7496	-0-	-784	-0-	7471	3	25	9	N	23	103	1			17
05	8215	X	7125	-0-	-1090	-0-	7112	3	13	9	N	12					29
06	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7446	3	13	9	N	12					41
07	7750	X	6747	-0-	-1003	-0-	6738	3	9	9	N	8					49
08	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8402	3	4	9	N	4					53
*09	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7707	3	8	9	N	7					60

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

04	7800	X	6555	-0-	-1245	-0-	6533	3	22	9	N	20	39	1			52
05	8060	X	6434	-0-	-1626	-0-	6421	3	13	9	N	12					64
06	7380	X	6614	-0-	-766	-0-	6607	3	7	9	N	6					70
07	7037	X	7008	-0-	-29	-0-	7000	3	8	9	N	7					77
08	6789	X	4513	-0-	-2276	-0-	4512	3	1	9	N	1					78
*09	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7073	3	6	9	N	5					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3370	3	28	9	N	25					84
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3447	3	30	9	N	27					111
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3228	3	22	9	N	20					131
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3291	3	28	9	N	25					156
08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3337	3	28	9	N	25	1	8			180
*09	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3018	3	14	9	N	13					193

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10650	X	9717	-0-	-933	-0-	9385	3	332	9	N	302	342	1	1	8	126
05	10850	X	9742	-0-	-1108	-0-	9430	3	312	9	N	284	342	1			68
06	10260	X	9512	-0-	-748	-0-	9213	3	299	9	N	272	172	1			168
07	10354	X	9818	-0-	-536	-0-	9508	3	310	9	N	282	354	1			96
08	10354	X	9683	-0-	-671	-0-	9393	3	290	9	N	264	344	1	1	8	15
09	9720	X	9205	-0-	-515	-0-	8928	3	277	9	N	252	162	1			105

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9300	X	7934	-0-	-1366	-0-	7879	3	55	9	N	50	174	1			50
05	9269	X	2593	-0-	-6676	-0-	48	1	2519	3	N	24					74
							26	9									
06	8850	X	5476	-0-	-3374	-0-	79	1	5372	3	N	23	66	1			31
							25	9									
07	9145	X	3743	-0-	-5402	-0-	620	1	3115	3	N	7	1	8			37
							8	9									
08	8587	X	2951	-0-	-5636	-0-	480	1	2457	3	N	13	1	8			49
							14	9									
09	7920	X	3579	-0-	-4341	-0-	239	1	3310	3	N	27					76
							30	9									

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10230	X	9893	-0-	-337	-0-	9783	3	110	9	N	100	173	1			107
05	10850	X	10403	-0-	-447	-0-	10331	3	72	9	N	65					172
06	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	10669	3	109	9	N	99	172	1			99
07	10850	X	10750	-0-	-100	-0-	10644	3	106	9	N	96					195
08	10416	X	9461	-0-	-955	-0-	140	1	9236	3	N	77	178	1			94
							85	9									
09	10770	X	7895	-0-	-2875	-0-	361	1	7481	3	N	48					142
							53	9									

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273976 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8939 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3427	3	18	9	N	16	1	8			176
05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3538	3	10	9	N	9					185
06	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					185
07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3402	3	1	9	N	1	1	8			185
08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-	166	1			19
09	1950	X	1736	-0-	-214	-0-	1734	3	2	9	N	2					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273980 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8590 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	740	X	740	-0-	-0-	-0-	730	1	10	9	N	9					184
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	829	1	8	9	N	7	173	1			18
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	801	1	59	3	N	13					31
							14	9									
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	824	1	15	9	N	14	3	8			42
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	838	1	19	9	N	17	8	8			51
*09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	1			N	-0-					51

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
04	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	113	1	8638	3	N	22					195
							24	9									
05	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	68	1	9284	3	N	23	168	1			50
							25	9									
06	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	68	1	9316	3	N	31					81
							34	9									
07	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	64	1	8972	3	N	40	2	8			119
							44	9									
08	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	61	1	8315	3	N	46	6	8			159
							51	9									
*09	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	56	1	7981	3	N	15					174
							17	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
04	6840	X	5451	-0-	-1389	-0-	5404	3	47	9	N	43					164
05	7161	X	5352	-0-	-1809	-0-	5330	3	22	9	N	20					184
06	7050	X	6896	-0-	-154	-0-	6823	3	73	9	N	66	179	1			71
07	7285	X	6948	-0-	-337	-0-	6884	3	64	9	N	58					129
08	7285	X	6692	-0-	-593	-0-	6618	3	74	9	N	67	179	1			17
09	6900	X	6585	-0-	-315	-0-	6548	3	37	9	N	34					51

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
04	3510	X	3430	-0-	-80	-0-	3409	3	21	9	N	19					174
05	3627	X	3408	-0-	-219	-0-	3390	3	18	9	N	16	178	1			12
06	3510	X	3187	-0-	-323	-0-	3165	3	22	9	N	20					32
07	3565	X	3384	-0-	-181	-0-	3359	3	25	9	N	23					55
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3612	3	26	9	N	24	1	8			78
09	3420	X	3327	-0-	-93	-0-	3306	3	21	9	N	19					97

RUTH ESTATE C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273987 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8610 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2059	3	36	9	N	33					161
05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2689	3	41	9	N	37	174	1			24
06	2340	N	1190	-0-	-1150	-0-	1160	3	30	9	N	27					51
07	2170	N	972	-0-	-1198	-0-	953	3	19	9	N	17					68
08	2418	N	867	-0-	-1551	-0-	834	3	33	9	N	30	1	8			97
09	1200	N	1042	-0-	-158	-0-	1016	3	26	9	N	24					121

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
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1953	3	18	9	N	16					155
05	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	1716	3	12	9	N	11					166
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1625	3	4	9	N	4					170
07	1829	N	1607	-0-	-222	-0-	1604	3	3	9	N	3					173
08	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	1520	3			N	-0-					173
09	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	1598	3	1	9	N	1					174

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
04	4770	X	4220	-0-	-550	-0-	4200	3	20	9	N	18					187
05	4929	X	2445	-0-	-2484	-0-	2435	3	10	9	N	9					196
06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5187	3	13	9	N	12					208
07	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5434	3	18	9	N	16	157	1			67
08	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5673	3	30	9	N	27	1	8			93
09	5190	X	4504	-0-	-686	-0-	4467	3	37	9	N	34					127

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
04	10800	X	6626	-0-	-4174	-0-	304	1	6068	3	N	231	177	1			89
							254	9									
05	6448	X	5731	-0-	-717	-0-	304	1	5207	3	N	200	178	1			111
							220	9									
06	6570	X	5588	-0-	-982	-0-	297	1	5073	3	N	198	179	1			130
							218	9									
07	6851	X	6315	-0-	-536	-0-	307	1	5790	3	N	198	179	1			149
							218	9									
08	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	298	1	6464	3	N	189	173	1	1	8	164
							208	9									
09	6630	X	5822	-0-	-808	-0-	266	1	5363	3	N	175	173	1			166
							193	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1940	-0-	-340	-0-	375	1	1558	3	N	6	2	8			80
							7	9									
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	392	1	2484	3	N	33	5	8			108
							36	9									
06	2280	X	2192	-0-	-88	-0-	360	1	1765	3	N	61					169
							67	9									
07	2356	X	1665	-0-	-691	-0-	319	1	1315	3	N	28	166	1	3	8	28
							31	9									
08	2356	X	2200	-0-	-156	-0-	353	1	1793	3	N	49	5	8			72
							54	9									
09	2280	X	1210	-0-	-1070	-0-	325	1	870	3	N	14					86
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	197	1	3236	3	N	26	1	8			53
							29	9									
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	188	1	2762	3	N	27	2	8			78
							30	9									
06	2760	X	2723	-0-	-37	-0-	236	1	2461	3	N	24					102
							26	9									
07	2852	X	2400	-0-	-452	-0-	239	1	2131	3	N	27	1	8			128
							30	9									
08	2852	X	2539	-0-	-313	-0-	253	1	2234	3	N	47	168	1	1	8	6
							52	9									
09	2760	X	2427	-0-	-333	-0-	244	1	2165	3	N	16					22
							18	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5490	X	4907	-0-	-583	-0-	4735	3	172	9	N	156	176	1			102
05	5673	X	4855	-0-	-818	-0-	4670	3	185	9	N	168	175	1			95
06	5490	X	4821	-0-	-669	-0-	4642	3	179	9	N	163	177	1			81
07	5673	X	4969	-0-	-704	-0-	4772	3	197	9	N	179	161	1			99
08	5549	X	4896	-0-	-653	-0-	4716	3	180	9	N	164	180	1			83
09	4920	X	4011	-0-	-909	-0-	3854	3	157	9	N	143	170	1			56

CHRISTIAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274009 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8528 - 12680

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

04	6420	X	5443	-0-	-977	-0-	5422	3	21	9	N	19					56
05	6355	X	5623	-0-	-732	-0-	5608	3	15	9	N	14					70
06	5940	X	5058	-0-	-882	-0-	5046	3	12	9	N	11					81
07	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6014	3	19	9	N	17					98
08	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5846	3	13	9	N	12					110
*09	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5518	3	13	9	N	12					122

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

04	540	N	275	-0-	-265	-0-	263	3	12	9	N	11	1	8			85
05	1147	N	323	-0-	-824	-0-	319	3	4	9	N	4					89
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					89
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					89
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	4590	X	4235	-0-		-355	-0-		218 164	1 9	3853	3	N	149	153	1			19
05	4650	X	4247	-0-		-403	-0-		228 130	1 9	3889	3	N	118					137
06	4290	X	4159	-0-		-131	-0-		236 132	1 9	3791	3	N	120	160	1			97
07	4433	X	4320	-0-		-113	-0-		260 121	1 9	3939	3	N	110	173	1	2	8	32
08	4371	X	4287	-0-		-84	-0-		258 124	1 9	3905	3	N	113	2	8			143
09	4230	X	4078	-0-		-152	-0-		252 119	1 9	3707	3	N	108	182	1			69

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9810	X	9124	-0-		-686	-0-		9107	3	17	9	N	15					87
05	9734	X	8915	-0-		-819	-0-		8897	3	18	9	N	16					103
06	9337	X	9337	-0-		-0-	-0-		9330	3	7	9	N	6					109
07	9424	X	9266	-0-		-158	-0-		9263	3	3	9	N	3	105	1			7
08	9424	X	8988	-0-		-436	-0-		8987	3	1	9	N	1					8
09	9330	X	8123	-0-		-1207	-0-		8122	3	1	9	N	1					9

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	5070	X	4327	-0-		-743	-0-		302 108	1 9	3917	3	N	98					196
05	5084	X	4304	-0-		-780	-0-		316 76	1 9	3912	3	N	69	166	1			99
06	4560	X	4193	-0-		-367	-0-		326 77	1 9	3790	3	N	70					169
07	4650	X	4278	-0-		-372	-0-		362 86	1 9	3830	3	N	78	163	1	2	8	82
08	4588	X	4175	-0-		-413	-0-		357 91	1 9	3727	3	N	83	2	8			163
09	4320	X	3924	-0-		-396	-0-		351 68	1 9	3505	3	N	62	178	1			47

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7830	X	7120	-0-		-710	-0-		7105	3	15	9	N	14					44
05	7781	X	6809	-0-		-972	-0-		6798	3	11	9	N	10					54
06	7380	X	7087	-0-		-293	-0-		7079	3	8	9	N	7					61
07	7440	X	7106	-0-		-334	-0-		7097	3	9	9	N	8					69
08	7347	X	7071	-0-		-276	-0-		7065	3	6	9	N	5					74
09	7110	X	6754	-0-		-356	-0-		6745	3	9	9	N	8					82

POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2569	-0-		-641	-0-		279 66	1 9	2224	3	N	60					129
05	3317	X	2640	-0-		-677	-0-		283 79	1 9	2278	3	N	72	171	1			30
06	3210	X	2953	-0-		-257	-0-		216 74	1 9	2663	3	N	67					97
07	3317	X	2832	-0-		-485	-0-		223 63	1 9	2546	3	N	57	1	8			153
08	3224	X	2652	-0-		-572	-0-		265 70	1 9	2317	3	N	64	170	1	3	8	44
09	2940	X	2399	-0-		-541	-0-		285 64	1 9	2050	3	N	58					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	5166	-0-	-1134	-0-	800	1	4256	3	N	100	111	1			5
							110	9									
05	6510	X	4150	-0-	-2360	-0-	660	1	3405	3	N	77					82
							85	9									
06	6300	X	4122	-0-	-2178	-0-	782	1	3242	3	N	89					171
							98	9									
07	5518	X	4101	-0-	-1417	-0-	854	1	3161	3	N	78	172	1	3	8	74
							86	9									
08	5332	X	5141	-0-	-191	-0-	868	1	4165	3	N	98	4	8			168
							108	9									
09	5160	X	5053	-0-	-107	-0-	840	1	4134	3	N	72	169	1			71
							79	9									

T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	1991	-0-	-2899	-0-	391	1	1545	3	N	50	167	1	5	8	34
							55	9									
05	4154	X	1967	-0-	-2187	-0-	467	1	1434	3	N	60	8	8			86
							66	9									
06	2160	X	1745	-0-	-415	-0-	348	1	1346	3	N	46					132
							51	9									
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	347	1	2319	3	N	55	12	8			175
							61	9									
08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	293	1	4583	3	N	91	177	1	13	8	76
							100	9									
*09	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	285	1	5980	3	N	38					114
							42	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
04	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7175	3	24	9	N	22					174
05	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6811	3	15	9	N	14	172	1			16
06	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	6998	3	12	9	N	11					27
07	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7145	3	14	9	N	13	1	8			39
08	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7267	3	15	9	N	14					53
*09	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7607	3	23	9	N	21					74

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
04	6360	X	6341	-0-	-19	-0-	6277	3	64	9	N	58	178	1			27
05	6510	X	6471	-0-	-39	-0-	6375	3	96	9	N	87					114
06	6390	X	6022	-0-	-368	-0-	5937	3	85	9	N	77	173	1			18
07	6603	X	6152	-0-	-451	-0-	6068	3	84	9	N	76					94
08	6603	X	6223	-0-	-380	-0-	6131	3	92	9	N	84	1	8			177
09	6330	X	5856	-0-	-474	-0-	4	1	5775	3	N	70	175	1			72
							77	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
04	11250	X	10151	-0-	-1099	-0-	10110	3	41	9	N	37	1	8			81
05	10788	X	8929	-0-	-1859	-0-	8906	3	23	9	N	21	1	8			101
06	10320	X	9105	-0-	-1215	-0-	9087	3	18	9	N	16					117
07	10664	X	8930	-0-	-1734	-0-	8907	3	23	9	N	21					138
08	10664	X	6424	-0-	-4240	-0-	6413	3	11	9	N	10	1	8			147
09	10140	X	6317	-0-	-3823	-0-	6306	3	11	9	N	10					157

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
04	8760	X	8301	-0-	-459	-0-	8281	3	20	9	N	18					61
05	9052	X	7176	-0-	-1876	-0-	7167	3	9	9	N	8					69
06	8430	X	8293	-0-	-137	-0-	8284	3	9	9	N	8					77
07	8587	X	8474	-0-	-113	-0-	8463	3	11	9	N	10					87
08	8587	X	8482	-0-	-105	-0-	8480	3	2	9	N	2					89
09	8310	X	8085	-0-	-225	-0-	8074	3	11	9	N	10					99

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
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2721	3	26	9	N	24					113
05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2664	3	26	9	N	24					137
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2571	3	22	9	N	20					157
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2509	3	11	9	N	10					167
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2534	3	2	9	N	2					169
*09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2447	3	4	9	N	4					173

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
04	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	210	1	1798	3	N	43					124
							47	9									
05	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	201	1	1977	3	N	34					158
							37	9									
06	2160	X	993	-0-	-1167	-0-	210	1	737	3	N	42	166	1			34
							46	9									
07	2232	X	731	-0-	-1501	-0-	217	1	474	3	N	36					70
							40	9									
08	2232	X	838	-0-	-1394	-0-	217	1	587	3	N	31					101
							34	9									
09	2130	X	1444	-0-	-686	-0-	210	1	1198	3	N	33					134
							36	9									

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
04	7620	X	7225	-0-	-395	-0-	7171	3	54	9	N	49	1	8			97
05	7719	X	7343	-0-	-376	-0-	7297	3	46	9	N	42					139
06	7440	X	6954	-0-	-486	-0-	6907	3	47	9	N	43	7	8			175
07	7595	X	7063	-0-	-532	-0-	7035	3	28	9	N	25	165	1			35
08	7564	X	6920	-0-	-644	-0-	6885	3	35	9	N	32	1	8			66
09	7230	X	6767	-0-	-463	-0-	6724	3	43	9	N	39					105

WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8310	X	7872	-0-	-438	-0-	7811	3	61	9	N	55	175	1	1	8	59
05	8339	X	8000	-0-	-339	-0-	7930	3	70	9	N	64					123
06	7950	X	7664	-0-	-286	-0-	7595	3	69	9	N	63	7	8			179
07	8122	X	7951	-0-	-171	-0-	7887	3	64	9	N	58	176	1			61
08	8122	X	7787	-0-	-335	-0-	7735	3	52	9	N	47	1	8			107
09	7860	X	7542	-0-	-318	-0-	7486	3	56	9	N	51					158

CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	10817	3	75	9	N	68					189
05	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	11202	3	70	9	N	64	162	1			91
06	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	11365	3	69	9	N	63					154
07	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	12162	3	69	9	N	63	176	1	1	8	40
08	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11620	3	54	9	N	49	2	8			87
09	10500	X	9577	-0-	-923	-0-	9546	3	31	9	N	28					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	434	-0-	-1456	-0-	431	1	3	9	N	3	3	8			110
05	1953	X	434	-0-	-1519	-0-	430	1	4	9	N	4	2	8			112
06	1500	X	471	-0-	-1029	-0-	469	1	2	9	N	2					114
07	961	X	395	-0-	-566	-0-	382	1	13	9	N	12	8	8			118
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	422	1	2785	3	N	240	174	1	24	8	160
							264	9									
*09	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	394	1	2067	3	N	163	184	1			139
							179	9									

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

04	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9546	3	28	9	N	25					73
05	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9638	3	12	9	N	11					84
06	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8878	3	2	9	N	2					86
07	9765	X	9188	-0-	-577	-0-	9185	3	3	9	N	3					89
08	9765	X	9752	-0-	-13	-0-	9752	3			N	-0-					89
09	9450	X	8906	-0-	-544	-0-	8905	3	1	9	N	1					90

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

04	8310	X	7672	-0-	-638	-0-	7512	3	160	9	N	145	166	1			41
05	8432	X	6080	-0-	-2352	-0-	5964	3	116	9	N	105					146
06	8040	X	6997	-0-	-1043	-0-	98	1	6796	3	N	94	174	1			66
							103	9									
07	8060	X	7215	-0-	-845	-0-	7091	3	124	9	N	113	162	1	1	8	16
08	7967	X	3838	-0-	-4129	-0-	189	1	3576	3	N	66	1	8			81
							73	9									
09	7680	X	3604	-0-	-4076	-0-	288	1	3222	3	N	85					166
							94	9									

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

04	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10884	3	106	9	N	96					99
05	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11790	3	98	9	N	89	118	1			70
06	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	10893	3	87	9	N	79					149
07	11346	X	10717	-0-	-629	-0-	10642	3	75	9	N	68	150	1	1	8	66
08	11873	X	11114	-0-	-759	-0-	11022	3	92	9	N	84	1	8			149
09	11490	X	10472	-0-	-1018	-0-	10393	3	79	9	N	72	179	1			42

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

04	6780	X	3791	-0-	-2989	-0-	3782	3	9	9	N	8					84
05	7006	X	1047	-0-	-5959	-0-	1041	3	6	9	N	5					89
06	6780	X	2194	-0-	-4586	-0-	2187	3	7	9	N	6					95
07	6789	X	2057	-0-	-4732	-0-	2056	3	1	9	N	1					96
08	5332	X	1587	-0-	-3745	-0-	1586	3	1	9	N	1					97
09	3780	X	2436	-0-	-1344	-0-	2436	3			N	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8190	X	5524	-0-	-2666	-0-	590	1	4892	3	N	38					77
							42	9									
05	6727	X	5119	-0-	-1608	-0-	532	1	4550	3	N	34	64	1			47
							37	9									
06	6510	X	5932	-0-	-578	-0-	478	1	5415	3	N	35					82
							39	9									
07	6727	X	5454	-0-	-1273	-0-	584	1	4833	3	N	34	98	1	2	8	16
							37	9									
08	6727	X	5280	-0-	-1447	-0-	411	1	4833	3	N	33	3	8			46
							36	9									
09	5940	X	5204	-0-	-736	-0-	306	1	4867	3	N	28					74
							31	9									

STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5370	X	4203	-0-	-1167	-0-	293	1	3891	3	N	17					101
							19	9									
05	5549	X	5007	-0-	-542	-0-	273	1	4700	3	N	31					132
							34	9									
06	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	195	1	5509	3	N	75					207
							83	9									
07	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	201	1	5365	3	N	44	182	1			69
							48	9									
08	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	214	1	5391	3	N	38	1	8			106
							42	9									
*09	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	99	1	6681	3	N	42					148
							46	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. (I) GAS 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	5130	X	4833	-0-	-297	-0-	4755	3	78	9	N	71	171	1			54
05	5270	X	4847	-0-	-423	-0-	4773	3	74	9	N	67					121
06	5040	X	4647	-0-	-393	-0-	4579	3	68	9	N	62					183
07	5146	X	4693	-0-	-453	-0-	4621	3	72	9	N	65	167	1			81
08	5146	X	4561	-0-	-585	-0-	4497	3	64	9	N	58	1	8			138
09	4830	X	4471	-0-	-359	-0-	4403	3	68	9	N	62	160	1			40

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. (I) GAS 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	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	304	1	4153	3	N	19					178
							21	9									
05	4402	X	4160	-0-	-242	-0-	334	1	3770	3	N	51	177	1			52
							56	9									
06	4470	X	2817	-0-	-1653	-0-	388	1	2307	3	N	111					163
							122	9									
07	4619	X	3795	-0-	-824	-0-	417	1	3334	3	N	40	179	1	1	8	23
							44	9									
08	4619	X	3891	-0-	-728	-0-	406	1	3451	3	N	31	2	8			52
							34	9									
09	4470	X	3496	-0-	-974	-0-	501	1	2975	3	N	18					70
							20	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. (I) GAS 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	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1579	3	25	9	N	23					35
05	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	1530	3	15	9	N	14					49
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1580	3	42	9	N	38					87
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1639	3	33	9	N	30					117
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1624	3	26	9	N	24					141
09	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	1541	3	30	9	N	27					168

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
04	8610	X	7881	-0-	-729	-0-	7676	3	205	9	N	186	181	1			90
05	8680	X	7929	-0-	-751	-0-	7738	3	191	9	N	174	177	1			87
06	8160	X	7561	-0-	-599	-0-	7374	3	187	9	N	170	185	1			72
07	8277	X	7787	-0-	-490	-0-	7609	3	178	9	N	162	182	1			52
08	8277	X	7529	-0-	-748	-0-	7365	3	164	9	N	149	159	1			42
09	7890	X	7378	-0-	-512	-0-	7200	3	178	9	N	162	170	1			34

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
04	6900	X	5185	-0-	-1715	-0-	5134	3	51	9	N	46					114
05	7068	X	5150	-0-	-1918	-0-	5104	3	46	9	N	42					156
06	6840	X	4593	-0-	-2247	-0-	4556	3	37	9	N	34					190
07	6448	X	4689	-0-	-1759	-0-	4653	3	36	9	N	33	176	1	1	8	46
08	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5718	3	65	9	N	59					105
*09	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	5928	3	161	9	N	146	175	1			76

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
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2288	3	89	9	N	81					93
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2299	3	94	9	N	85					178
06	2310	N	2243	-0-	-67	-0-	2158	3	85	9	N	77	168	1			87
07	2449	N	2279	-0-	-170	-0-	2194	3	85	9	N	77					164
08	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	2961	3	59	9	N	54	174	1	1	8	43
*09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2403	3	78	9	N	71					114

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					168
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	604	3	63	9	N	57	175	1			50
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	467	1	266	3	N	58					108
							64	9									
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	415	1	302	3	N	48	1	8			155
							53	9									
09	660	N	466	-0-	-194	-0-	360	1	92	3	N	13					168
							14	9									

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
04	3960	X	3935	-0-	-25	-0-	146	1	3739	3	N	45	180	1			30
							50	9									
05	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	151	1	4076	3	N	59					89
							65	9									
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	138	1	4002	3	N	69					158
							76	9									
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	137	1	3881	3	N	64	165	1			57
							70	9									
08	4278	X	4241	-0-	-37	-0-	139	1	4036	3	N	60					117
							66	9									
09	4230	X	4139	-0-	-91	-0-	131	1	3913	3	N	86	179	1			24
							95	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	4023	-0-	-87	-0-	600	1	3401	3	N	20	2	8			61
							22	9									
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	616	1	3587	3	N	22	4	8			79
							24	9									
06	4050	X	4015	-0-	-35	-0-	570	1	3431	3	N	13					92
							14	9									
07	4185	X	4061	-0-	-124	-0-	620	1	3421	3	N	18	3	8			107
							20	9									
08	4216	X	3931	-0-	-285	-0-	596	1	3310	3	N	23	2	8			128
							25	9									
09	4080	X	3786	-0-	-294	-0-	600	1	3165	3	N	19					147
							21	9									

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	140	1	2237	3	N	63					147
							69	9									
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	154	1	2308	3	N	56	173	1			30
							62	9									
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	153	1	2146	3	N	62					92
							68	9									
07	2542	N	2305	-0-	-237	-0-	155	1	2091	3	N	54					146
							59	9									
08	2511	N	2286	-0-	-225	-0-	161	1	2063	3	N	56	179	1			23
							62	9									
09	2370	N	2225	-0-	-145	-0-	149	1	1997	3	N	72					95
							79	9									

PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

04	1200	N	448	-0-	-752	-0-	434	3	14	9	N	13	2	8			137
05	1178	N	877	-0-	-301	-0-	844	3	33	9	N	30	10	8			157
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1576	3	14	9	N	13					170
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1115	3	15	9	N	14	5	8			179
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					179
09	1590	N	134	-0-	-1456	-0-	134	3			N	-0-					179

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890

04	3900	X	3347	-0-	-553	-0-	3267	3	80	9	N	73					123
05	4030	X	3692	-0-	-338	-0-	3629	3	63	9	N	57					180
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3486	3	56	9	N	51	172	1			59
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3503	3	58	9	N	53					112
08	3689	X	937	-0-	-2752	-0-	919	3	18	9	N	16					128
*09	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6073	3	112	9	N	102	173	1			57

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

04	3900	X	3806	-0-	-94	-0-	90	1	3676	3	N	36					197
							40	9									
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	90	1	4006	3	N	24	172	1			49
							26	9									
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	90	1	4010	3	N	34					83
							37	9									
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	91	1	4134	3	N	30					113
							33	9									
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	93	1	4005	3	N	35	1	8			147
							39	9									
09	4140	X	3854	-0-	-286	-0-	87	1	3737	3	N	27					174
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7920	X	7720	-0-	-200	-0-	7586	3	134	9	N	122	177	1			85
05	8184	X	7957	-0-	-227	-0-	7838	3	119	9	N	108	1	8			192
06	8040	X	7748	-0-	-292	-0-	7661	3	87	9	N	79	178	1			93
07	8308	X	8008	-0-	-300	-0-	7910	3	98	9	N	89	1	8			181
08	8308	X	7865	-0-	-443	-0-	7762	3	103	9	N	94	183	1			92
09	7740	X	7440	-0-	-300	-0-	7337	3	103	9	N	94					186

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

04	10140	X	10028	-0-	-112	-0-	9999	3	29	9	N	26					85
05	10137	X	9391	-0-	-746	-0-	9369	3	22	9	N	20					105
06	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9952	3	13	9	N	12					117
07	10354	X	10022	-0-	-332	-0-	10010	3	12	9	N	11					128
08	10354	X	9673	-0-	-681	-0-	9663	3	10	9	N	9					137
09	10020	X	9299	-0-	-721	-0-	9287	3	12	9	N	11	138	1			10

KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

04	10890	X	10506	-0-	-384	-0-	10483	3	23	9	N	21					147
05	11253	X	9741	-0-	-1512	-0-	9721	3	20	9	N	18					165
06	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10774	3	6	9	N	5					170
07	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11149	3	1	9	N	1					171
08	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	11276	3	9	9	N	8	165	1			14
09	10770	X	10666	-0-	-104	-0-	10653	3	13	9	N	12					26

RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100

04	7380	X	5642	-0-	-1738	-0-	5614	3	28	9	N	25	1	8			166
05	7440	X	4585	-0-	-2855	-0-	30	1	4531	3	N	22	171	1	2	8	15
							24	9									
06	6750	X	5190	-0-	-1560	-0-	5176	3	14	9	N	13					28
07	6417	X	5184	-0-	-1233	-0-	5166	3	18	9	N	16	3	8			41
08	6417	X	5073	-0-	-1344	-0-	5055	3	18	9	N	16	3	8			54
09	5640	X	4200	-0-	-1440	-0-	4188	3	12	9	N	11					65

DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

04	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	189	1	7197	3	N	137	167	1			57
							151	9									
05	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	206	1	7377	3	N	138					195
							152	9									
06	7560	X	7242	-0-	-318	-0-	201	1	6908	3	N	121	176	1			140
							133	9									
07	7812	X	6987	-0-	-825	-0-	207	1	6649	3	N	119	166	1			93
							131	9									
08	7812	X	7618	-0-	-194	-0-	202	1	7275	3	N	128	158	1	1	8	62
							141	9									
*09	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	154	1	7798	3	N	130					192
							143	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					124
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					124
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					124
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					124
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					124
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					124

LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	427 70	1 9	1044	3	N	64	1	8			94
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	335 70	1 9	1233	3	N	64					158
06	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	343 70	1 9	1114	3	N	64	171	1			51
07	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	304 68	1 9	1138	3	N	62	1	8			112
08	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	347 69	1 9	1156	3	N	63	169	1	1	8	5
*09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	326 66	1 9	1307	3	N	60					65

IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	3170	-0-	-1690	-0-	3142	3	28	9	N	25	175	1			8
05	5022	X	3343	-0-	-1679	-0-	3313	3	30	9	N	27					35
06	4170	X	3112	-0-	-1058	-0-	3079	3	33	9	N	30					65
07	3565	X	3246	-0-	-319	-0-	3226	3	20	9	N	18					83
08	3565	X	3189	-0-	-376	-0-	3176	3	13	9	N	12					95
09	3240	X	3103	-0-	-137	-0-	3078	3	25	9	N	23					118

LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	443 69	1 9	502	3	N	63	1	8			114
05	1116	N	893	-0-	-223	-0-	439 53	1 9	401	3	N	48	1	8			161
06	1080	N	751	-0-	-329	-0-	496 85	1 9	170	3	N	77	162	1			76
07	1054	N	802	-0-	-252	-0-	497 55	1 9	250	3	N	50	1	8			125
08	899	N	846	-0-	-53	-0-	548 65	1 9	233	3	N	59	164	1	1	8	19
*09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	531 55	1 9	199	3	N	50					69

DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	5208	-0-	-1122	-0-	504 50	1 9	4654	3	N	45					89
05	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	520 63	1 9	6374	3	N	57					146
06	6300	X	5004	-0-	-1296	-0-	495 55	1 9	4454	3	N	50					196
07	6510	X	2701	-0-	-3809	-0-	510 43	1 9	2148	3	N	39	171	1	2	8	62
08	6944	X	4699	-0-	-2245	-0-	488 76	1 9	4135	3	N	69	4	8			127
09	6720	X	3950	-0-	-2770	-0-	533 46	1 9	3371	3	N	42					169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9660	X	8358	-0-	-1302	-0-	8230	3	128	9	N	116	182	1			77
05	9145	X	8511	-0-	-634	-0-	8402	3	109	9	N	99					176
06	8850	X	7923	-0-	-927	-0-	7835	3	88	9	N	80	179	1			77
07	9145	X	8520	-0-	-625	-0-	8444	3	76	9	N	69					146
08	8742	X	7769	-0-	-973	-0-	7675	3	94	9	N	85	178	1	1	8	52
09	8370	X	6567	-0-	-1803	-0-	6509	3	58	9	N	53					105

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
04	5130	X	3197	-0-	-1933	-0-	462	1	2508	3	N	206	338	1	5	8	42
							227	9									
05	4464	X	3860	-0-	-604	-0-	573	1	3055	3	N	211	169	1	8	8	76
							232	9									
06	4050	X	3434	-0-	-616	-0-	804	1	2445	3	N	168	169	1			75
							185	9									
07	4185	X	4086	-0-	-99	-0-	837	1	3043	3	N	187	175	1	7	8	80
							206	9									
08	4185	X	3910	-0-	-275	-0-	837	1	2886	3	N	170	177	1	8	8	65
							187	9									
09	3750	X	2575	-0-	-1175	-0-	799	1	1642	3	N	122					187
							134	9									

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 274129 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7760 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 3H RRCID -> 274134 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7970 - 10831

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8880	X	7257	-0-	-1623	-0-	258	1	6921	3	N	71	177	1			77
							78	9									
05	9176	X	7603	-0-	-1573	-0-	277	1	7245	3	N	74					151
							81	9									
06	7620	X	6393	-0-	-1227	-0-	253	1	6083	3	N	52	179	1			24
							57	9									
07	7874	X	5323	-0-	-2551	-0-	285	1	4997	3	N	37	1	8			60
							41	9									
08	7843	X	7628	-0-	-215	-0-	244	1	7308	3	N	69	1	8			128
							76	9									
*09	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	94	1	8898	3	N	78	162	1			44
							86	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	444	1	690	3	N	77					148
							85	9									
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	462	1	1064	3	N	71	163	1			56
							78	9									
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	413	1	1527	3	N	77					133
							85	9									
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	426	1	1036	3	N	73	163	1	1	8	42
							80	9									
08	961	N	890	-0-	-71	-0-	433	1	378	3	N	72	1	8			113
							79	9									
09	930	N	757	-0-	-173	-0-	415	1	270	3	N	65					178
							72	9									

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	2259	-0-	-3141	-0-	359	1	1754	3	N	133	176	1			64
							146	9									
05	5580	X	1706	-0-	-3874	-0-	384	1	1189	3	N	121					185
							133	9									
06	5400	X	759	-0-	-4641	-0-	407	1	206	3	N	133	172	1			146
							146	9									
07	5580	X	4761	-0-	-819	-0-	411	1	4088	3	N	238	333	1			51
							262	9									
08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	408	1	4139	3	N	214	171	1	1	8	93
							235	9									
*09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	396	1	4039	3	N	205	170	1			128
							226	9									

A-1 WELL #: 1 RRCID -> 274306 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
04	6090	X	5967	-0-	-123	-0-	5889	3	78	9	N	71					106
05	6200	X	6146	-0-	-54	-0-	6071	3	75	9	N	68	1	8			173
06	6000	X	5935	-0-	-65	-0-	5872	3	63	9	N	57	170	1			60
07	6200	X	5995	-0-	-205	-0-	5938	3	57	9	N	52					112
08	6200	X	6054	-0-	-146	-0-	5981	3	73	9	N	66	1	8			177
09	5970	X	5782	-0-	-188	-0-	5724	3	58	9	N	53	165	1			65

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
04	6150	X	5256	-0-	-894	-0-	5198	3	58	9	N	53					168
05	5735	X	5514	-0-	-221	-0-	5420	3	94	9	N	85	188	1			65
06	5550	X	4791	-0-	-759	-0-	4745	3	46	9	N	42					107
07	5580	X	4508	-0-	-1072	-0-	4474	3	34	9	N	31	1	8			137
08	5518	X	4117	-0-	-1401	-0-	4076	3	41	9	N	37	3	8			171
09	5340	X	3484	-0-	-1856	-0-	3442	3	42	9	N	38	175	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	1607	-0-	-2893	-0-	400 195	1 9	1012	3	N	177	344	1			36
05	4681	X	1905	-0-	-2776	-0-	412 186	1 9	1307	3	N	169	170	1			35
06	4530	X	1774	-0-	-2756	-0-	400 174	1 9	1200	3	N	158					193
07	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	419 234	1 9	4183	3	N	213	328	1			78
08	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	410 220	1 9	4178	3	N	200	178	1	1	8	99
*09	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	397 206	1 9	3980	3	N	187	171	1			115

BEWLEY WELL #: 2 RRCID -> 274311 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7798 - 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
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1 RRCID -> 274312 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7741 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	2640	X	2572	-0-	-68	-0-	417 182	1 9	1973	3	N	165	180	1			85
05	2604	X	2558	-0-	-46	-0-	376 128	1 9	2054	3	N	116	175	1			26
06	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	384 136	1 9	2034	3	N	124					150
07	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	376 106	1 9	2204	3	N	96	170	1	2	8	74
08	2666	X	2605	-0-	-61	-0-	388 111	1 9	2106	3	N	101	2	8			173
09	2580	X	2407	-0-	-173	-0-	385 110	1 9	1912	3	N	100	182	1			91

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
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	621 355	1 9	2321	3	N	323	495	1			45
05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	655 283	1 9	1994	3	N	257	165	1			137
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	674 310	1 9	2111	3	N	282	334	1			85
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	676 314	1 9	2211	3	N	285	348	1	13	8	9
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	671 307	1 9	2175	3	N	279	183	1	16	8	89
*09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	632 301	1 9	2122	3	N	274	177	1			186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

04	5280	X	4576	-0-	-704	-0-	4559	3	17	9	N	15	2	8			182
05	5425	X	4646	-0-	-779	-0-	4635	3	11	9	N	10	2	8			190
06	4920	X	4556	-0-	-364	-0-	4532	3	24	9	N	22	18	8			194
07	4991	X	4815	-0-	-176	-0-	4803	3	12	9	N	11	161	1	2	8	42
08	4991	X	4395	-0-	-596	-0-	4383	3	12	9	N	11	3	8			50
09	4590	X	4251	-0-	-339	-0-	4242	3	9	9	N	8					58

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

04	6120	X	5502	-0-	-618	-0-	5491	3	11	9	N	10	20	1			18
05	6324	X	6007	-0-	-317	-0-	5999	3	8	9	N	7					25
06	5700	X	5563	-0-	-137	-0-	5552	3	11	9	N	10	20	1			15
07	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6107	3	7	9	N	6					21
08	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6668	3	7	9	N	6	1	8			26
*09	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6861	3	4	9	N	4					30

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

04	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8348	3	89	9	N	81	159	1			145
05	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8032	3	59	9	N	54					199
06	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8225	3	88	9	N	80	163	1			116
07	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8062	3	52	9	N	47					163
08	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8214	3	44	9	N	40					203
*09	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6774	3	35	9	N	32					235

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

04	14B2	EXT	204	-0-	204	204	59	1	145	3	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	821	-0-	821	1025	194	1	608	3	N	17					17
							19	9									
06	14B2	EXT	806	-0-	806	1831	213	1	582	3	N	10					27
							11	9									
07	2535	X	704	-0-	-1831	-0-	232	1	464	3	N	7					34
							8	9									
08	570	X	570	-0-	-0-	-0-	231	1	330	3	N	8					42
							9	9									
09	810	N	672	-0-	-138	-0-	231	1	433	3	N	7					49
							8	9									

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

04	8220	X	7243	-0-	-977	-0-	7171	3	72	9	N	65	183	1	1	8	65
05	8494	X	7587	-0-	-907	-0-	7521	3	66	9	N	60					125
06	8130	X	7662	-0-	-468	-0-	7605	3	57	9	N	52					177
07	7719	X	7448	-0-	-271	-0-	7384	3	64	9	N	58	179	1	1	8	55
08	7657	X	7371	-0-	-286	-0-	7315	3	56	9	N	51					106
09	7650	X	7044	-0-	-606	-0-	6989	3	55	9	N	50					156

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
04	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9349	3	24	9	N	22					183
05	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11029	3	24	9	N	22	178	1			27
06	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9738	3	19	9	N	17					44
07	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9919	3	12	9	N	11					55
08	11067	X	7024	-0-	-4043	-0-	80	1	6933	3	N	10					65
							11	9									
09	10710	X	6364	-0-	-4346	-0-	182	1	6176	3	N	5					70
							6	9									

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	644	3	30	9	N	27					107
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	36					143
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	29					172
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	8					180
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	8			182
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	172	1			19

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
04	6780	X	5028	-0-	-1752	-0-	252	1	4668	3	N	98					118
							108	9									
05	7006	X	3104	-0-	-3902	-0-	305	1	2752	3	N	43					161
							47	9									
06	6090	X	3524	-0-	-2566	-0-	663	1	2830	3	N	28	164	1			25
							31	9									
07	5766	X	832	-0-	-4934	-0-	821	1	11	9	N	10	4	8			31
08	5518	X	3137	-0-	-2381	-0-	829	1	2287	3	N	19	6	8			44
							21	9									
09	5040	X	3769	-0-	-1271	-0-	810	1	2938	3	N	19					63
							21	9									

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
04	12150	X	11988	-0-	-162	-0-	11893	3	95	9	N	86					196
05	12555	X	12117	-0-	-438	-0-	12009	3	108	9	N	98	180	1			114
06	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	11966	3	78	9	N	71	79	1			106
07	12400	X	11940	-0-	-460	-0-	11864	3	76	9	N	69	95	1			80
08	12400	X	10956	-0-	-1444	-0-	10881	3	75	9	N	68					148
09	12030	X	11408	-0-	-622	-0-	11342	3	66	9	N	60	169	1			39

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
04	13230	X	12593	-0-	-637	-0-	12548	3	45	9	N	41					93
05	13268	X	11160	-0-	-2108	-0-	11132	3	28	9	N	25	88	1			30
06	12870	X	12615	-0-	-255	-0-	12575	3	40	9	N	36					66
07	13299	X	12499	-0-	-800	-0-	12468	3	31	9	N	28	60	1			34
08	13299	X	12865	-0-	-434	-0-	12834	3	31	9	N	28					62
09	12630	X	12435	-0-	-195	-0-	12403	3	32	9	N	29	63	1			28

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
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	354	3	141	9	N	128	174	1			69
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	552	3	142	9	N	129					198
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	307	3	150	9	N	136	173	1			161
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	437	3	152	9	N	138	179	1	1	8	119
08	620	N	460	-0-	-160	-0-	344	3	116	9	N	105	176	1			48
09	450	N	383	-0-	-67	-0-	247	3	136	9	N	124					172

TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

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
04	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4259	3	19	9	N	17	181	1			113
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4296	3	25	9	N	23					136
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4179	3	26	9	N	24					160
07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4305	3	3	9	N	3					163
08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					163
*09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	3			N	-0-					163

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
04	6420	X	5701	-0-	-719	-0-	375	1	5122	3	N	185	169	1			109
							204	9									
05	6324	X	5583	-0-	-741	-0-	373	1	5024	3	N	169	165	1			113
							186	9									
06	5970	X	4659	-0-	-1311	-0-	255	1	4253	3	N	137	169	1			81
							151	9									
07	5890	X	2411	-0-	-3479	-0-	230	1	2157	3	N	22	1	8			102
							24	9									
08	5890	X	2559	-0-	-3331	-0-	152	1	2316	3	N	83	179	1	2	8	4
							91	9									
09	5700	X	167	-0-	-5533	-0-	167	1			N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	7260	X	6437	-0-	-823	-0-	6248	3	189	9	N	172	172	1			70
05	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	23	1	6601	3	N	171	169	1			72
							188	9									
06	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6709	3	160	9	N	145	183	1			34
07	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	6811	3	194	9	N	176	179	1	2	8	29
08	6820	X	6807	-0-	-13	-0-	6680	3	127	9	N	115	4	8			140
09	6870	X	6660	-0-	-210	-0-	6464	3	196	9	N	178	186	1			132

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	33					43
05	403	N	265	-0-	-138	-0-	207	3	58	9	N	53					96
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	228	3	66	9	N	60					156
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	257	3	57	9	N	52	139	1			69
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	247	3	47	9	N	43					112
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	194	3	37	9	N	34					146

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

04	3660	X	3544	-0-	-116	-0-	3469	3	75	9	N	68					122
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3587	3	79	9	N	72	161	1			33
06	3600	X	3541	-0-	-59	-0-	3458	3	83	9	N	75					108
07	3720	X	3578	-0-	-142	-0-	3495	3	83	9	N	75					183
08	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	3449	3	96	9	N	87	174	1			96
09	3540	X	3292	-0-	-248	-0-	3231	3	61	9	N	55					151

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

04	510	N	482	-0-	-28	-0-	471	3	11	9	N	10					56
05	496	N	429	-0-	-67	-0-	420	3	9	9	N	8					64
06	480	N	427	-0-	-53	-0-	419	3	8	9	N	7					71
07	496	N	419	-0-	-77	-0-	417	3	2	9	N	2					73
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	405	3	30	9	N	27	71	1			29
*09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	430	3	14	9	N	13					42

KATIE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 8529

04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	615	3	15	9	N	14					34
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	739	3	17	9	N	15					49
06	630	N	563	-0-	-67	-0-	550	3	13	9	N	12					61
07	651	N	585	-0-	-66	-0-	574	3	11	9	N	10					71
08	744	N	625	-0-	-119	-0-	591	3	34	9	N	31					102
09	570	N	548	-0-	-22	-0-	541	3	7	9	N	6	101	1			7

LYNDELL WELL #: 1 RRCID -> 274344 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 7800 - 8425

04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 274345 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7496 - 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
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	139	3	17	9	N	15					56
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	107	3	15	9	N	14					70
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	132	3	12	9	N	11					81
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	128	3	11	9	N	10					91
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	113	3	13	9	N	12					103
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	113	3	17	9	N	15					118

STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 8376

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 274364 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7060 - 7310

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					8

CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANGELMAYR SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 274368 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7200 - 8290

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-

SICKING WELL #: 1 RRCID -> 274374 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7908 - 8552

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

04	8070	X	7792	-0-	-278	-0-	7779	3	13	9	N	12					37
05	8246	X	8147	-0-	-99	-0-	8137	3	10	9	N	9					46
06	8010	X	7906	-0-	-104	-0-	7895	3	11	9	N	10					56
07	8277	X	7709	-0-	-568	-0-	7702	3	7	9	N	6					62
08	8277	X	7795	-0-	-482	-0-	7791	3	4	9	N	4					66
09	7920	X	7676	-0-	-244	-0-	7668	3	8	9	N	7					73

DKZ UNIT WELL #: 4R RRCID -> 274377 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7206 - 7955

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

04	4080	X	3212	-0-	-868	-0-	3182	3	30	9	N	27	1	8			91
05	4092	X	3274	-0-	-818	-0-	3232	3	42	9	N	38					129
06	3570	X	3282	-0-	-288	-0-	3249	3	33	9	N	30					159
07	3658	X	3494	-0-	-164	-0-	3428	3	66	9	N	60	179	1	1	8	39
08	3658	X	3657	-0-	-1	-0-	3611	3	46	9	N	42					81
*09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3599	3	44	9	N	40					121

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DKZ UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274383 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7150 - 8065

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	4983	-0-	-807	-0-	4961	3	22	9	N	20					53
05	5983	X	5262	-0-	-721	-0-	5262	3			N	-0-					53
06	5250	X	4538	-0-	-712	-0-	4529	3	9	9	N	8					61
07	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	3			N	-0-					61
08	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	3			N	-0-					61
09	5100	X	4848	-0-	-252	-0-	4848	3			N	-0-					61

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
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1534	3	127	9	N	115	176	1	3	8	58
05	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	1577	3	124	9	N	113	4	8			167
06	1620	N	1460	-0-	-160	-0-	1346	3	114	9	N	104	165	1			106
07	1705	N	305	-0-	-1400	-0-	231	3	74	9	N	67	3	8			170
08	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1439	3	151	9	N	137	169	1	4	8	134
09	1470	N	1381	-0-	-89	-0-	1267	3	114	9	N	104	167	1			71

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
04	7710	X	6799	-0-	-911	-0-	6784	3	15	9	N	14					76
05	7905	X	6257	-0-	-1648	-0-	6248	3	9	9	N	8					84
06	7620	X	6681	-0-	-939	-0-	6672	3	9	9	N	8					92
07	7502	X	6793	-0-	-709	-0-	6786	3	7	9	N	6					98
08	7161	X	6752	-0-	-409	-0-	6743	3	9	9	N	8					106
09	6810	X	6425	-0-	-385	-0-	6419	3	6	9	N	5					111

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
04	6330	X	5948	-0-	-382	-0-	5940	3	8	9	N	7					81
05	6541	X	5538	-0-	-1003	-0-	5531	3	7	9	N	6					87
06	6180	X	5951	-0-	-229	-0-	5948	3	3	9	N	3					90
07	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6305	3	3	9	N	3					93
08	6231	X	6213	-0-	-18	-0-	6210	3	3	9	N	3					96
*09	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6057	3	3	9	N	3					99

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
04	6120	X	5524	-0-	-596	-0-	5513	3	11	9	N	10					90
05	6076	X	5744	-0-	-332	-0-	5737	3	7	9	N	6					96
06	5850	X	5665	-0-	-185	-0-	5664	3	1	9	N	1					97
07	5952	X	5654	-0-	-298	-0-	5648	3	6	9	N	5					102
08	5797	X	5583	-0-	-214	-0-	5574	3	9	9	N	8					110
09	5670	X	3684	-0-	-1986	-0-	3680	3	4	9	N	4					114

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 274440 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7116 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	478	3	10	9	N	9					55
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	417	3	9	9	N	8					63
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	401	3	8	9	N	7					70
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	408	3	4	9	N	4					74
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	410	3	3	9	N	3					77
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	383	3	6	9	N	5					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-

LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

04	5520	X	5120	-0-	-400	-0-	5081	3	39	9	N	35	1	8			101
05	6045	X	5814	-0-	-231	-0-	5758	3	56	9	N	51	3	8			149
06	5850	X	5438	-0-	-412	-0-	5377	3	61	9	N	55	12	8			192
07	6045	X	5273	-0-	-772	-0-	5242	3	31	9	N	28	183	1	2	8	35
08	5828	X	4446	-0-	-1382	-0-	4413	3	33	9	N	30	2	8			63
09	5640	X	4639	-0-	-1001	-0-	4594	3	45	9	N	41					104

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1731	3	56	9	N	51					126
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1759	3	59	9	N	54					180
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1746	3	66	9	N	60	169	1			71
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1791	3	74	9	N	67					138
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1789	3	67	9	N	61	165	1			34
*09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1763	3	64	9	N	58					92

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

04	4800	X	4401	-0-	-399	-0-	4290	3	111	9	N	101	168	1			60
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4416	3	212	9	N	193	165	1			88
06	4470	X	3931	-0-	-539	-0-	3814	3	117	9	N	106	161	1			33
07	4557	X	4130	-0-	-427	-0-	4001	3	129	9	N	117					150
08	4619	X	3999	-0-	-620	-0-	3880	3	119	9	N	108	162	1	1	8	95
09	4470	X	3964	-0-	-506	-0-	3852	3	112	9	N	102	168	1			29

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

04	5670	X	5370	-0-	-300	-0-	225	1	5078	3	N	61					172
							67	9									
05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	233	1	5719	3	N	60	166	1			66
							66	9									
06	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	223	1	5395	3	N	55					121
							61	9									
07	5859	X	5439	-0-	-420	-0-	215	1	5158	3	N	60	1	8			180
							66	9									
08	5859	X	5714	-0-	-145	-0-	209	1	5442	3	N	57	159	1	3	8	75
							63	9									
*09	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	167	1	5759	3	N	48					123
							53	9									

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

04	5640	X	4938	-0-	-702	-0-	4842	3	96	9	N	87					141
05	5611	X	5104	-0-	-507	-0-	5010	3	94	9	N	85	181	1			45
06	5400	X	4916	-0-	-484	-0-	4833	3	83	9	N	75					120
07	5456	X	5017	-0-	-439	-0-	4933	3	84	9	N	76	172	1			24
08	5239	X	4960	-0-	-279	-0-	4879	3	81	9	N	74	1	8			97
09	4950	X	4853	-0-	-97	-0-	4759	3	94	9	N	85					182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	449	1	22	9	N	20	172	1			28
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	463	1	1	9	N	1					29
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	453	1	1	9	N	1					30
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	485	1	8	9	N	7	6	8			31
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	478	1	21	9	N	19	15	8			35
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	1	6	9	N	5					40

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 274480 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7162 - 7634

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-

POLSON WELL #: 1 RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 7480

04	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			N	-0-					41
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					41
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					41
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					41
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					41
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					41

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					32
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					32
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					32
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					32
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					32
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					32

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

04	1890	N	1843	-0-	-47	-0-	1828	3	15	9	N	14					124
05	1922	N	1799	-0-	-123	-0-	1787	3	12	9	N	11					135
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1822	3	8	9	N	7					142
07	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1872	3	3	9	N	3	1	8			144
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1816	3	9	9	N	8	141	1			11
09	1830	N	1735	-0-	-95	-0-	1733	3	2	9	N	2					13

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 274502 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7520 - 8140

04	3000	N	-0-	-0-	-3000	98135					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	95035					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	92035					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	88935					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	85835					N	-0-					-0-
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	82835					N	-0-					-0-

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
04	8220	X	7305	-0-	-915	-0-	7132	3	173	9	N	157	176	1			40
05	7626	X	7526	-0-	-100	-0-	7342	3	184	9	N	167					207
06	7500	X	7412	-0-	-88	-0-	7251	3	161	9	N	146	182	1			171
07	7750	X	7016	-0-	-734	-0-	6878	3	138	9	N	125	167	1			129
08	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	7824	3	177	9	N	161	1	8			289
09	7410	X	6614	-0-	-796	-0-	6481	3	133	9	N	121	176	1			234

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	646	3	13	9	N	12					69
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	625	3	7	9	N	6					75
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	810	3	2	9	N	2					77
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	3	1	9	N	1					78
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					78
*09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1026	3	1	9	N	1					79

FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560

04	1650	N	1148	-0-	-502	-0-	1146	3	2	9	N	2					56
05	1736	N	581	-0-	-1155	-0-	581	3			N	-0-					56
06	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	226	1	1183	3	N	8					64
							9	9									
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1306	3	19	9	N	17					81
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	3	1	9	N	1					82
09	1410	N	655	-0-	-755	-0-	655	3			N	-0-					82

MONDAY A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

04	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1862	3	23	9	N	21	1	8			93
05	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1632	3	6	9	N	5					98
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1308	3	10	9	N	9					107
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1323	3	10	9	N	9	1	8			115
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	670	3	7	9	N	6					121
*09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	828	3	4	9	N	4					125

LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	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

04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	352	3	69	9	N	63	177	1			46
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	341	3	64	9	N	58					104
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	329	3	86	9	N	78	113	1			69
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	348	3	99	9	N	90					159
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	357	3	80	9	N	73	128	1			104
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	342	3	80	9	N	73					177

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11040	X	10477	-0-	-563	-0-	83	1	10141	3	N	230	178	1			84
							253	9									
05	11408	X	10072	-0-	-1336	-0-	81	1	9784	3	N	188	175	1			97
							207	9									
06	10860	X	9563	-0-	-1297	-0-	79	1	9274	3	N	191	172	1			116
							210	9									
07	11222	X	9491	-0-	-1731	-0-	81	1	9199	3	N	192	173	1			135
							211	9									
08	11222	X	10205	-0-	-1017	-0-	97	1	9925	3	N	166	180	1	1	8	120
							183	9									
09	10470	X	9199	-0-	-1271	-0-	112	1	8892	3	N	177	169	1			128
							195	9									

CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12660	X	9514	-0-	-3146	-0-	258	1	9176	3	N	73	177	1			57
							80	9									
05	11191	X	9811	-0-	-1380	-0-	305	1	9423	3	N	75					132
							83	9									
06	9960	X	8354	-0-	-1606	-0-	256	1	8040	3	N	53					185
							58	9									
07	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	238	1	9591	3	N	49	174	1	1	8	59
							54	9									
08	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	129	1	10201	3	N	82	3	8			138
							90	9									
*09	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	69	1	10736	3	N	70	160	1			48
							77	9									

POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	2413	-0-	-4607	-0-	618	1	1681	3	N	104	178	1			79
							114	9									
05	6758	X	2954	-0-	-3804	-0-	605	1	2177	3	N	156					235
							172	9									
06	6720	X	4159	-0-	-2561	-0-	558	1	3436	3	N	150	178	1			207
							165	9									
07	6944	X	4368	-0-	-2576	-0-	523	1	3672	3	N	157	180	1			184
							173	9									
08	6944	X	5103	-0-	-1841	-0-	469	1	4410	3	N	204	180	1	1	8	207
							224	9									
*09	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	438	1	3648	3	N	105	174	1			138
							116	9									

BIFFLE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274663 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9170 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3546	-0-	-264	-0-	324	1	3007	3	N	195	354	1			112
							215	9									
05	3937	X	3425	-0-	-512	-0-	350	1	2906	3	N	154	159	1			107
							169	9									
06	3690	X	3429	-0-	-261	-0-	343	1	2866	3	N	200	174	1			133
							220	9									
07	3689	X	3527	-0-	-162	-0-	348	1	2977	3	N	184	173	1	4	8	140
							202	9									
08	3689	X	3033	-0-	-656	-0-	361	1	2526	3	N	133	179	1	3	8	91
							146	9									
09	3540	X	3064	-0-	-476	-0-	351	1	2558	3	N	141	169	1			63
							155	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
04	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	468	1	4042	3	N	142	168	1			93
							156	9									
05	4898	X	3757	-0-	-1141	-0-	485	1	3137	3	N	123	156	1			60
							135	9									
06	4740	X	3229	-0-	-1511	-0-	467	1	2639	3	N	112					172
							123	9									
07	4898	X	2984	-0-	-1914	-0-	459	1	2385	3	N	127	177	1	5	8	117
							140	9									
08	4898	X	2336	-0-	-2562	-0-	476	1	1753	3	N	97	180	1	4	8	30
							107	9									
09	4680	X	1831	-0-	-2849	-0-	459	1	1280	3	N	84					114
							92	9									

BIFFLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274665 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8675 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	5940	X	5412	-0-	-528	-0-	128	1	5236	3	N	44	166	1			60
							48	9									
05	6944	X	6239	-0-	-705	-0-	173	1	6009	3	N	52					112
							57	9									
06	6720	X	4989	-0-	-1731	-0-	139	1	4820	3	N	27					139
							30	9									
07	6944	X	5486	-0-	-1458	-0-	150	1	5299	3	N	34					173
							37	9									
08	6758	X	5381	-0-	-1377	-0-	154	1	5210	3	N	15	1	8			187
							17	9									
09	6030	X	4792	-0-	-1238	-0-	150	1	4617	3	N	23	172	1			38
							25	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
04	8910	X	8432	-0-	-478	-0-	478	1	7775	3	N	163	161	1			131
							179	9									
05	9207	X	8801	-0-	-406	-0-	581	1	8074	3	N	133	181	1			83
							146	9									
06	8910	X	8634	-0-	-276	-0-	462	1	8005	3	N	152	166	1			69
							167	9									
07	9052	X	8554	-0-	-498	-0-	481	1	7926	3	N	134	169	1			34
							147	9									
08	8804	X	6476	-0-	-2328	-0-	513	1	5851	3	N	102					136
							112	9									
09	8640	X	8527	-0-	-113	-0-	482	1	7917	3	N	116	177	1			75
							128	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274765 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8970 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

04	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	161	1	11914	3	N	20	1	8			60
							22	9									
05	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	132	1	10328	3	N	17	1	8			76
							19	9									
06	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	84	1	11130	3	N	12					88
							13	9									
07	12493	X	11422	-0-	-1071	-0-	11409	3	13	9	N	12					100
08	12493	X	11794	-0-	-699	-0-	11771	3	23	9	N	21					121
09	12090	X	11134	-0-	-956	-0-	11112	3	22	9	N	20					141

LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

04	8490	X	6052	-0-	-2438	-0-	218	1	5735	3	N	90	1	8			172
							99	9									
05	8432	X	6234	-0-	-2198	-0-	171	1	5997	3	N	60	181	1	1	8	50
							66	9									
06	8160	X	7859	-0-	-301	-0-	147	1	7634	3	N	71					121
							78	9									
07	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	121	1	7557	3	N	98	168	1	1	8	50
							108	9									
08	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	215	1	6527	3	N	80	1	8			129
							88	9									
09	7860	X	6609	-0-	-1251	-0-	206	1	6312	3	N	83	168	1			44
							91	9									

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

04	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6022	3	35	9	N	32	166	1			9
05	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5531	3	10	9	N	9					18
06	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6334	3	18	9	N	16					34
07	6355	X	6283	-0-	-72	-0-	6271	3	12	9	N	11					45
08	6355	X	5295	-0-	-1060	-0-	5283	3	12	9	N	11					56
09	6360	X	4956	-0-	-1404	-0-	4945	3	11	9	N	10					66

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

04	9090	X	8407	-0-	-683	-0-	410	1	7950	3	N	43					70
							47	9									
05	8928	X	8278	-0-	-650	-0-	354	1	7888	3	N	33					103
							36	9									
06	8640	X	8352	-0-	-288	-0-	388	1	7924	3	N	36					139
							40	9									
07	8928	X	8497	-0-	-431	-0-	423	1	8035	3	N	35	162	1			12
							39	9									
08	8711	X	8381	-0-	-330	-0-	603	1	7743	3	N	32	1	8			43
							35	9									
09	8400	X	8119	-0-	-281	-0-	412	1	7664	3	N	39					82
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274776 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8850 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	8970	X	8547	-0-	-423	-0-	8405	3	142	9	N	129	177	1			119
05	9238	X	8714	-0-	-524	-0-	8515	3	199	9	N	181	181	1			119
06	8850	X	8413	-0-	-437	-0-	8240	3	173	9	N	157	175	1			101
07	9114	X	8513	-0-	-601	-0-	8402	3	111	9	N	101	175	1			27
08	8959	X	8565	-0-	-394	-0-	8435	3	130	9	N	118	1	8			144
09	8550	X	8287	-0-	-263	-0-	8165	3	122	9	N	111	173	1			82

VOGEL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274780 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8683 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12180	X	10840	-0-	-1340	-0-	10790	3	50	9	N	45	1	8			176
05	12586	X	9211	-0-	-3375	-0-	9177	3	34	9	N	31	171	1	1	8	35
06	12180	X	9987	-0-	-2193	-0-	9955	3	32	9	N	29					64
07	12400	X	8272	-0-	-4128	-0-	8252	3	20	9	N	18	1	8			81
08	11749	X	9496	-0-	-2253	-0-	9470	3	26	9	N	24					105
09	10830	X	9206	-0-	-1624	-0-	9171	3	35	9	N	32					137

STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	8029	-0-	-191	-0-	7987	3	42	9	N	38	1	8			71
05	8494	X	7903	-0-	-591	-0-	7870	3	33	9	N	30	2	8			99
06	8040	X	7786	-0-	-254	-0-	7736	3	50	9	N	45	19	8			125
07	8308	X	8112	-0-	-196	-0-	8083	3	29	9	N	26	2	8			149
08	8308	X	8145	-0-	-163	-0-	8115	3	30	9	N	27	2	8			174
09	8040	X	7783	-0-	-257	-0-	7765	3	18	9	N	16					190

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

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

BADGER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274797 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7438 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8067	3	92	9	N	84	1	8			137
05	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8236	3	98	9	N	89	175	1	1	8	50
06	7680	X	5632	-0-	-2048	-0-	5591	3	41	9	N	37					87
07	8432	X	8185	-0-	-247	-0-	8124	3	61	9	N	55	1	8			141
08	8432	X	8015	-0-	-417	-0-	7937	3	78	9	N	71	165	1	1	8	46
09	8160	X	7687	-0-	-473	-0-	7619	3	68	9	N	62					108

LAND & CATTLE WELL #: 3 RRCID -> 274800 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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. (I) GAS 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	4950	X	4875	-0-	-75	-0-	4757	3	118	9	N	107					149
05	5115	X	4858	-0-	-257	-0-	4760	3	98	9	N	89	173	1			65
06	4950	X	4715	-0-	-235	-0-	4544	3	171	9	N	155	175	1			45
07	5053	X	4318	-0-	-735	-0-	4233	3	85	9	N	77					122
08	5053	X	4506	-0-	-547	-0-	4412	3	94	9	N	85	180	1			27
09	4890	X	4205	-0-	-685	-0-	4117	3	88	9	N	80					107

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	12859	3	57	9	N	52					167
05	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	12949	3	31	9	N	28					195
06	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	12208	3	14	9	N	13	177	1			31
07	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12760	3	2	9	N	2					33
08	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	12863	3	29	9	N	26					59
*09	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	13340	3	7	9	N	6					65

MARCHANT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274804 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4903	3	18	9	N	16	44	1	1	8	4
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	74	1	3149	3	N	9	1	8			12
							10	9									
06	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5517	3	15	9	N	14					26
07	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5495	3	15	9	N	14	2	8			38
08	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5512	3	15	9	N	14	2	8			50
*09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5589	3	18	9	N	16					66

BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770	X	7151	-0-	-619	-0-	7075	3	76	9	N	69	113	1			25
05	8029	X	6194	-0-	-1835	-0-	5	1	6135	3	N	49					74
							54	9									
06	7320	X	7238	-0-	-82	-0-	7164	3	74	9	N	67					141
07	7564	X	7302	-0-	-262	-0-	7232	3	70	9	N	64	163	1	1	8	41
08	7378	X	7205	-0-	-173	-0-	7141	3	64	9	N	58	1	8			98
09	7230	X	7067	-0-	-163	-0-	6993	3	74	9	N	67					165

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1435	-0-	-485	-0-	456	1	865	3	N	104	163	1	2	8	54
							114	9									
05	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	454	1	1355	3	N	79	4	8			129
							87	9									
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	454	1	1512	3	N	50	170	1			9
							55	9									
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	462	1	1166	3	N	80	2	8			87
							88	9									
08	1891	N	1569	-0-	-322	-0-	528	1	947	3	N	85	3	8			169
							94	9									
09	1920	N	1619	-0-	-301	-0-	489	1	1062	3	N	62	166	1			65
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	414	1	700	3	N	55					120
							61	9									
05	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	427	1	687	3	N	44	1	8			163
							48	9									
06	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	416	1	564	3	N	43	167	1			39
							47	9									
07	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	349	1	635	3	N	28	1	8			66
							31	9									
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	365	1	916	3	N	34					100
							37	9									
*09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	367	1	701	3	N	28					128
							31	9									

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

04	6720	X	6102	-0-	-618	-0-	6030	3	72	9	N	65					140
05	7099	X	6291	-0-	-808	-0-	6236	3	55	9	N	50	175	1			15
06	6870	X	6184	-0-	-686	-0-	6053	3	131	9	N	119					134
07	7099	X	6352	-0-	-747	-0-	6287	3	65	9	N	59	175	1			18
08	6448	X	6378	-0-	-70	-0-	6325	3	53	9	N	48					66
*09	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6535	3	61	9	N	55					121

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

04	7020	X	6825	-0-	-195	-0-	6791	3	34	9	N	31					136
05	7223	X	6015	-0-	-1208	-0-	6005	3	10	9	N	9					145
06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7147	3	13	9	N	12					157
07	7347	X	6511	-0-	-836	-0-	6496	3	15	9	N	14	164	1			7
08	7347	X	5309	-0-	-2038	-0-	5303	3	6	9	N	5					12
09	7140	X	5110	-0-	-2030	-0-	5104	3	6	9	N	5					17

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

04	9540	X	7784	-0-	-1756	-0-	7769	3	15	9	N	14					19
05	9858	X	7625	-0-	-2233	-0-	7605	3	20	9	N	18					37
06	8430	X	8036	-0-	-394	-0-	8014	3	22	9	N	20					57
07	8711	X	8075	-0-	-636	-0-	8057	3	18	9	N	16	1	8			72
08	8618	X	7840	-0-	-778	-0-	7827	3	13	9	N	12					84
09	8040	X	7559	-0-	-481	-0-	7551	3	8	9	N	7					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	2972	-0-	-3238	-0-	81	1	2890	3	N	1					167
							1	9									
05	6417	X	2178	-0-	-4239	-0-	98	1	2080	3	N	-0-					167
06	6210	X	1352	-0-	-4858	-0-	103	1	1249	3	N	-0-					167
07	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	104	1	6129	3	N	11	1	8			177
							12	9									
08	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	132	1	7006	3	N	18	172	1	2	8	21
							20	9									
*09	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	63	1	6658	3	N	2					23
							2	9									

DKZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274900 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7606 - 8192

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

04	10200	X	8619	-0-	-1581	-0-	8595	3	24	9	N	22					100
05	10540	X	8360	-0-	-2180	-0-	8339	3	21	9	N	19					119
06	9630	X	9005	-0-	-625	-0-	8959	3	46	9	N	42	112	1			49
07	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	9995	3	6	9	N	5					54
08	9951	X	9790	-0-	-161	-0-	9759	3	31	9	N	28					82
*09	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9462	3	15	9	N	14					96

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 8492

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LITTLETON WELL #: 2 RRCID -> 274920 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7704 - 8448

04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					38
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					38
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					38
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					38
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					38
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3243	3	4	9	N	4					39
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3096	3	6	9	N	5					44
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3247	3	6	9	N	5					49
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3300	3	6	9	N	5					54
08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3288	3	2	9	N	2					56
*09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3220	3	2	9	N	2					58

STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 8275

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

04	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7080	3	164	9	N	149	159	1			101
05	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6276	3	130	9	N	118	172	1			47
06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3838	3	96	9	N	87					134
07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4677	3	111	9	N	101	175	1	1	8	59
08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3758	3	98	9	N	89	2	8			146
*09	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3806	3	103	9	N	94	184	1			56

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					28
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	581	3	30	9	N	27					55
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	885	3	20	9	N	18					73
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	766	3	25	9	N	23					96
08	620	N	550	-0-	-70	-0-	540	3	10	9	N	9					105
09	900	N	740	-0-	-160	-0-	727	3	13	9	N	12					117

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

04	3030	X	1251	-0-	-1779	-0-	692	1	520	3	N	35					112
							39	9									
05	1984	X	1021	-0-	-963	-0-	718	1	282	3	N	19					131
							21	9									
06	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	650	1	900	3	N	39					170
							43	9									
07	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	671	1	9629	3	N	146	165	1	3	8	148
							161	9									
08	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	532	1	8304	3	N	106	177	1	3	8	74
							117	9									
*09	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	609	1	6834	3	N	80					154
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	5408	-0-	-1612	-0-	465	1	4876	3	N	61					124
							67	9									
05	7254	X	3579	-0-	-3675	-0-	528	1	3015	3	N	33					157
							36	9									
06	6870	X	3940	-0-	-2930	-0-	497	1	3411	3	N	29	163	1			23
							32	9									
07	5580	X	4457	-0-	-1123	-0-	580	1	3838	3	N	35					58
							39	9									
08	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	523	1	5164	3	N	43	1	8			100
							47	9									
*09	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	493	1	5191	3	N	35					135
							39	9									

MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	12726	3	41	9	N	37	164	1			13
05	12896	X	12654	-0-	-242	-0-	12620	3	34	9	N	31					44
06	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	12552	3	30	9	N	27					71
07	13206	X	11459	-0-	-1747	-0-	11429	3	30	9	N	27					98
08	13206	X	11455	-0-	-1751	-0-	11429	3	26	9	N	24	1	8			121
09	12780	X	10099	-0-	-2681	-0-	10075	3	24	9	N	22					143

MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6960	X	3508	-0-	-3452	-0-	499	1	2957	3	N	47					122
							52	9									
05	6758	X	5125	-0-	-1633	-0-	490	1	4569	3	N	60	164	1			18
							66	9									
06	6540	X	4352	-0-	-2188	-0-	533	1	3761	3	N	53					71
							58	9									
07	6572	X	4767	-0-	-1805	-0-	475	1	4233	3	N	54					125
							59	9									
08	6572	X	3347	-0-	-3225	-0-	629	1	2659	3	N	54	1	8			178
							59	9									
09	4950	X	3121	-0-	-1829	-0-	578	1	2489	3	N	49	171	1			56
							54	9									

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	604	1	3733	3	N	86					97
							95	9									
05	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	608	1	3810	3	N	85					182
							94	9									
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	571	1	3338	3	N	88	171	1			99
							97	9									
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	591	1	3658	3	N	113	164	1	1	8	47
							124	9									
08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	603	1	3433	3	N	101	3	8			145
							111	9									
*09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	537	1	3487	3	N	77	165	1			57
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	610 122	1 9	3861	3	N	111					144
05	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	617 107	1 9	4040	3	N	97	164	1			77
06	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	613 108	1 9	3894	3	N	98					175
07	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	601 107	1 9	3929	3	N	97	161	1	1	8	110
08	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	613 106	1 9	3581	3	N	96	165	1	3	8	38
*09	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	552 120	1 9	3750	3	N	109					147

HENCY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275207 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7479 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2305	-0-	-845	-0-	525 90	1 9	1690	3	N	82					142
05	3255	X	2663	-0-	-592	-0-	564 204	1 9	1895	3	N	185	159	1			168
06	3060	X	1999	-0-	-1061	-0-	517 120	1 9	1362	3	N	109	164	1			113
07	2449	X	1958	-0-	-491	-0-	569 135	1 9	1254	3	N	123	172	1	1	8	63
08	2666	X	1334	-0-	-1332	-0-	516 101	1 9	717	3	N	92	1	8			154
09	2580	X	1241	-0-	-1339	-0-	544 87	1 9	610	3	N	79	172	1			61

BANDIT A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275257 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8911 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	5502	-0-	-588	-0-	600 447	1 9	4455	3	N	406	365	1	1	8	198
05	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	617 452	1 9	4736	3	N	411	535	1			74
06	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	587 417	1 9	4630	3	N	379	354	1			99
07	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	903 403	1 9	5451	3	N	366	354	1	1	8	110
08	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	903 431	1 9	5236	3	N	392	351	1			151
09	5640	X	4868	-0-	-772	-0-	823 364	1 9	3681	3	N	331	350	1			132

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275259 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 9079 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12450	X	12123	-0-	-327	-0-	12022	3	101	9	N	92	190	1	1	8	68
05	12865	X	11914	-0-	-951	-0-	11831	3	83	9	N	75	1	8			142
06	12150	X	11313	-0-	-837	-0-	11234	3	79	9	N	72	157	1			57
07	12555	X	11115	-0-	-1440	-0-	11009	3	106	9	N	96	1	8			152
08	12524	X	10760	-0-	-1764	-0-	10687	3	73	9	N	66	1	8			217
09	12120	X	10696	-0-	-1424	-0-	10628	3	68	9	N	62	170	1			109

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 275260 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9011 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11640	X	10316	-0-	-1324	-0-	10199	3	117	9	N	106	182	1	1	8	66
05	12028	X	9538	-0-	-2490	-0-	9446	3	92	9	N	84					150
06	11640	X	10726	-0-	-914	-0-	10623	3	103	9	N	94	181	1			63
07	11005	X	10898	-0-	-107	-0-	10782	3	116	9	N	105	1	8			167
08	10819	X	9334	-0-	-1485	-0-	9255	3	79	9	N	72	171	1			68
09	10740	X	9586	-0-	-1154	-0-	9509	3	77	9	N	70					138

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
04	9750	X	3744	-0-	-6006	-0-	3710	3	34	9	N	31					145
05	6603	X	156	-0-	-6447	-0-	143	3	13	9	N	12					157
06	6390	X	98	-0-	-6292	-0-	98	3			N	-0-					157
07	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					157
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					157
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					157

HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5700	X	5447	-0-	-253	-0-	5433	3	14	9	N	13					63
05	5766	X	4182	-0-	-1584	-0-	4173	3	9	9	N	8					71
06	5580	X	5402	-0-	-178	-0-	5389	3	13	9	N	12					83
07	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5645	3	10	9	N	9	1	8			91
08	5642	X	5603	-0-	-39	-0-	5591	3	12	9	N	11	1	8			101
*09	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5952	3	12	9	N	11					112

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9750	X	8764	-0-	-986	-0-	8717	3	47	9	N	43					176
05	9920	X	9097	-0-	-823	-0-	9051	3	46	9	N	42	176	1	2	8	40
06	9540	X	8751	-0-	-789	-0-	8705	3	46	9	N	42					82
07	9765	X	8762	-0-	-1003	-0-	8714	3	48	9	N	44	2	8			124
08	9548	X	8567	-0-	-981	-0-	8526	3	41	9	N	37	1	8			160
09	8790	X	8190	-0-	-600	-0-	8170	3	20	9	N	18					178

WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 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
04	9870	X	6872	-0-	-2998	-0-	6857	3	15	9	N	14					37
05	9858	X	6771	-0-	-3087	-0-	6762	3	9	9	N	8					45
06	9300	X	7104	-0-	-2196	-0-	7102	3	2	9	N	2					47
07	9610	X	7074	-0-	-2536	-0-	7070	3	4	9	N	4	37	1			14
08	8401	X	6830	-0-	-1571	-0-	6823	3	7	9	N	6					20
09	7110	X	6920	-0-	-190	-0-	6917	3	3	9	N	3					23

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
04	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	390	1	12262	3	N	104	184	1	1	8	143
							114	9									
05	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	391	1	12097	3	N	80	2	8			221
							88	9									
06	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	390	1	11193	3	N	70	180	1			111
							77	9									
07	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	402	1	11016	3	N	69	2	8			178
							76	9									
08	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	398	1	11037	3	N	44	176	1	1	8	45
							48	9									
*09	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	301	1	10890	3	N	60					105
							66	9									

FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9120	X	8744	-0-	-376	-0-	8715	3	29	9	N	26					74
05	8959	X	8047	-0-	-912	-0-	8027	3	20	9	N	18					92
06	8670	X	8060	-0-	-610	-0-	8043	3	17	9	N	15					107
07	9021	X	7917	-0-	-1104	-0-	7902	3	15	9	N	14					121
08	9021	X	7710	-0-	-1311	-0-	7703	3	7	9	N	6					127
09	8730	X	7601	-0-	-1129	-0-	7600	3	1	9	N	1					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4872	-0-	-168	-0-	32	1	4786	3	N	49					118
							54	9									
05	5208	X	5134	-0-	-74	-0-	37	1	4981	3	N	105	173	1			50
							116	9									
06	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	30	1	4901	3	N	55					105
							61	9									
07	5022	X	4645	-0-	-377	-0-	1	1	4600	3	N	40					145
							44	9									
08	5146	X	5051	-0-	-95	-0-	11	1	4984	3	N	51	167	1			29
							56	9									
09	4980	X	4580	-0-	-400	-0-	73	1	4445	3	N	56					85
							62	9									

MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4144	3	51	9	N	46					76
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4192	3	47	9	N	43					119
06	4110	X	4055	-0-	-55	-0-	4024	3	31	9	N	28					147
07	4340	X	4092	-0-	-248	-0-	4074	3	18	9	N	16					163
08	4340	X	4024	-0-	-316	-0-	4011	3	13	9	N	12					175
09	4200	X	3907	-0-	-293	-0-	3863	3	44	9	N	40	178	1			37

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952

04	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5072	3	79	9	N	72					164
05	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5061	3	73	9	N	66	171	1			59
06	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5371	3	89	9	N	81					140
07	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5425	3	86	9	N	78	174	1			44
08	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5328	3	58	9	N	53	1	8			96
*09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4326	3	59	9	N	54					150

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5520	X	4126	-0-	-1394	-0-	437	1	3498	3	N	174	171	1	2	8	59
							191	9									
05	5704	X	3887	-0-	-1817	-0-	446	1	3273	3	N	153	174	1	3	8	35
							168	9									
06	5520	X	3501	-0-	-2019	-0-	426	1	2876	3	N	181	169	1			47
							199	9									
07	5332	X	3563	-0-	-1769	-0-	900	1	2494	3	N	154	167	1	2	8	32
							169	9									
08	4433	X	4020	-0-	-413	-0-	869	1	2952	3	N	181	169	1	2	8	42
							199	9									
*09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	424	1	3598	3	N	132					174
							145	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2336	3	30	9	N	27					126
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2435	3	15	9	N	14					140
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2408	3	32	9	N	29					169
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2492	3	34	9	N	31	184	1			16
08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2460	3	31	9	N	28					44
*09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2364	3	26	9	N	24					68

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

04	900	N	783	-0-	-117	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	810	N	747	-0-	-63	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	3			N	-0-					-0-
09	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	3			N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	283	1	1749	3	N	201	186	1	1	8	113
							221	9									
05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	317	1	2099	3	N	207	175	1	1	8	144
							228	9									
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	270	1	2063	3	N	138	180	1			102
							152	9									
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	245	1	2262	3	N	159	177	1	1	8	83
							175	9									
08	2604	N	2446	-0-	-158	-0-	260	1	2050	3	N	124	168	1	2	8	37
							136	9									
09	2490	N	2383	-0-	-107	-0-	292	1	1929	3	N	147					184
							162	9									

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

04	810	X	682	-0-	-128	-0-	680	1	2	9	N	2					15
05	837	X	731	-0-	-106	-0-	728	1	3	9	N	3					18
06	800	X	800	-0-	-0-	-0-	790	1	10	9	N	9					27
07	806	X	729	-0-	-77	-0-	719	1	10	9	N	9	2	8			34
08	744	X	662	-0-	-82	-0-	650	1	12	9	N	11	3	8			42
09	810	X	649	-0-	-161	-0-	647	1	2	9	N	2					44

FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	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

04	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	1			N	-0-					42
05	690	X	690	-0-	-0-	-0-	688	1	2	9	N	2					44
06	690	X	646	-0-	-44	-0-	646	1			N	-0-					44
07	713	X	712	-0-	-1	-0-	695	1	17	9	N	15	2	8			57
08	714	X	714	-0-	-0-	-0-	706	1	8	9	N	7	4	8			60
09	690	X	669	-0-	-21	-0-	666	1	3	9	N	3					63

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
04	7230	X	6554	-0-	-676	-0-	6517	3	37	9	N	34	1	8			82
05	7347	X	6718	-0-	-629	-0-	6688	3	30	9	N	27	1	8			108
06	6960	X	6511	-0-	-449	-0-	6488	3	23	9	N	21					129
07	7192	X	6599	-0-	-593	-0-	6576	3	23	9	N	21	2	8			148
08	6789	X	6655	-0-	-134	-0-	6636	3	19	9	N	17					165
*09	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6722	3	24	9	N	22					187

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

04	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	290	1	2233	3	N	67					156
							74	9									
05	2635	X	2277	-0-	-358	-0-	206	1	2008	3	N	57	166	1			47
							63	9									
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	257	1	2677	3	N	67					114
							74	9									
07	2697	X	2099	-0-	-598	-0-	291	1	1758	3	N	45	6	8			153
							50	9									
08	2697	X	2582	-0-	-115	-0-	290	1	2235	3	N	52	173	1	7	8	25
							57	9									
09	3000	X	2697	-0-	-303	-0-	266	1	2376	3	N	50					75
							55	9									

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

04	3240	X	3002	-0-	-238	-0-	257	1	2690	3	N	50	167	1			18
							55	9									
05	3348	X	2251	-0-	-1097	-0-	191	1	2025	3	N	32					50
							35	9									
06	3030	X	1559	-0-	-1471	-0-	208	1	1311	3	N	36					86
							40	9									
07	3100	X	856	-0-	-2244	-0-	137	1	682	3	N	34	5	8			115
							37	9									
08	3100	X	2066	-0-	-1034	-0-	220	1	1754	3	N	84	179	1	9	8	11
							92	9									
09	3000	X	2579	-0-	-421	-0-	200	1	2337	3	N	38					49
							42	9									

MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

04	2730	X	2476	-0-	-254	-0-	44	1	2423	3	N	8	136	1	1	8	5
							9	9									
05	4402	X	2602	-0-	-1800	-0-	28	1	2568	3	N	5	1	8			9
							6	9									
06	4260	X	2762	-0-	-1498	-0-	34	1	2726	3	N	2					11
							2	9									
07	4402	X	2476	-0-	-1926	-0-	173	1	2297	3	N	5	1	8			15
							6	9									
08	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	111	1	2558	3	N	6	1	8			20
							7	9									
*09	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					20

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 8360

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	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

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
*09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-

SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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
04	8700	X	5373	-0-	-3327	-0-	5371	3	2	9	N	2					58
05	8959	X	6724	-0-	-2235	-0-	6724	3			N	-0-					58
06	8670	X	6403	-0-	-2267	-0-	6403	3			N	-0-					58
07	8122	X	6648	-0-	-1474	-0-	6585	3	63	9	N	57					115
08	6727	X	6406	-0-	-321	-0-	6391	3	15	9	N	14					129
09	6510	X	6050	-0-	-460	-0-	6038	3	12	9	N	11					140

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
04	10920	X	10535	-0-	-385	-0-	10511	3	24	9	N	22	177	1			40
05	10850	X	10502	-0-	-348	-0-	10484	3	18	9	N	16					56
06	9990	X	9702	-0-	-288	-0-	9687	3	15	9	N	14					70
07	10881	X	9691	-0-	-1190	-0-	9673	3	18	9	N	16					86
08	10881	X	9396	-0-	-1485	-0-	9368	3	28	9	N	25					111
09	10530	X	8834	-0-	-1696	-0-	8823	3	11	9	N	10					121

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
04	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6397	3	107	9	N	97					162
05	5704	X	5481	-0-	-223	-0-	5411	3	70	9	N	64	178	1			48
06	5970	X	4598	-0-	-1372	-0-	4528	3	70	9	N	64					112
07	6727	X	4552	-0-	-2175	-0-	4476	3	76	9	N	69					181
08	6727	X	5201	-0-	-1526	-0-	5120	3	81	9	N	74	179	1	1	8	75
09	6510	X	6212	-0-	-298	-0-	6107	3	105	9	N	95					170

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	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. (I) GAS 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	1770	N	1501	-0-	-269	-0-	345	1	1100	3	N	51	1	8			107
							56	9									
05	1736	N	352	-0-	-1384	-0-	264	1	82	3	N	5	1	8			111
							6	9									
06	1590	N	16	-0-	-1574	-0-	16	3			N	-0-					111
07	1550	N	17	-0-	-1533	-0-	17	3			N	-0-					111
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					111
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					111

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	426	1	2393	3	N	66	3	8			156
							73	9									
05	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	352	1	2418	3	N	49	180	1	4	8	21
							54	9									
06	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	387	1	2494	3	N	45					66
							50	9									
07	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	312	1	2545	3	N	54	2	8			118
							59	9									
08	3100	N	3644	-0-	544	544	405	1	3105	3	N	122	171	1	7	8	62
							134	9									
*09	3000	N	3239	-0-	239	783	398	1	2738	3	N	94					156
							103	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. (I) GAS 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	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	3985	3	88	9	N	80	1	8			207
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3702	3	73	9	N	66	170	1	1	8	102
06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	3933	3	107	9	N	97					199
07	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4172	3	167	9	N	152	177	1	2	8	172
08	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4057	3	160	9	N	145	169	1	2	8	146
*09	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3278	3	116	9	N	105	188	1			63

STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	9002	-0-	-148	-0-	8658	3	344	9	N	313	363	1			92
05	9455	X	9143	-0-	-312	-0-	8853	3	290	9	N	264	165	1			191
06	9060	X	8572	-0-	-488	-0-	8316	3	256	9	N	233	180	1			244
07	9300	X	9000	-0-	-300	-0-	8734	3	266	9	N	242	346	1			140
08	9300	X	8953	-0-	-347	-0-	8697	3	256	9	N	233	354	1	1	8	18
09	9000	X	8587	-0-	-413	-0-	8343	3	244	9	N	222	177	1			63

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 275717 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7272 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	489	-0-	-4431	-0-	430	1	20	3	N	35	181	1	1	8	11
							39	9									
05	5022	X	3960	-0-	-1062	-0-	414	1	3515	3	N	28	2	8			37
							31	9									
06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	570	1	4070	3	N	32					69
							35	9									
07	3503	X	2835	-0-	-668	-0-	696	1	2115	3	N	22	1	8			90
							24	9									
08	3968	X	3249	-0-	-719	-0-	607	1	2603	3	N	35	2	8			123
							39	9									
09	4680	X	2687	-0-	-1993	-0-	604	1	2007	3	N	69	175	1			17
							76	9									

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		67	-0-	67	67	67	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1017	-0-	1017	1084	1017	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1063	-0-	1063	2147	1063	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1053	-0-	1053	3200	1053	3			N	-0-					-0-
*09	3983	X	783	-0-	-3200	-0-	783	3			N	-0-					-0-

STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	3294	-0-	-4566	-0-	361	1	2872	3	N	55	168	1	3	8	53
							61	9									
05	8122	X	4535	-0-	-3587	-0-	397	1	4066	3	N	65	5	8			113
							72	9									
06	7860	X	3854	-0-	-4006	-0-	375	1	3369	3	N	100	37	8			176
							110	9									
07	8122	X	1815	-0-	-6307	-0-	426	1	1343	3	N	42	173	1	4	8	41
							46	9									
08	8060	X	588	-0-	-7472	-0-	566	1	22	9	N	20	4	8			57
09	4380	X	3329	-0-	-1051	-0-	537	1	2717	3	N	68					125
							75	9									

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	7105	-0-	-755	-0-	6794	3	311	9	N	283	336	1			148
05	8122	X	6635	-0-	-1487	-0-	6497	3	138	9	N	125	173	1			100
06	7620	X	6582	-0-	-1038	-0-	6407	3	175	9	N	159	168	1			91
07	7347	X	6278	-0-	-1069	-0-	686	1	5450	3	N	129	167	1			53
							142	9									
08	7347	X	6313	-0-	-1034	-0-	785	1	5359	3	N	154	1	8			206
							169	9									
*09	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	137	1	7119	3	N	193	352	1			47
							212	9									

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. (I) GAS 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	11400	X	9688	-0-	-1712	-0-	9294	3	394	9	N	358	520	1			35
05	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	9604	3	416	9	N	378	182	1			231
06	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9148	3	361	9	N	328	352	1			207
07	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	118	1	9802	3	N	395	513	1			89
							435	9									
08	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10154	3	358	9	N	325	344	1	1	8	69
*09	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9537	3	309	9	N	281	183	1			167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9079	3	221	9	N	201	336	1			67
05	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9403	3	201	9	N	183	178	1			72
06	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9105	3	183	9	N	166	171	1			67
07	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	95	1	9207	3	N	168	165	1			70
							185	9									
08	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9761	3	183	9	N	166	168	1	1	8	67
*09	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	88	1	8389	3	N	139					206
							153	9									

POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8130	X	7782	-0-	-348	-0-	168	1	7506	3	N	98	188	1			50
							108	9									
05	8401	X	5431	-0-	-2970	-0-	21	1	5324	3	N	78					128
							86	9									
06	8130	X	5502	-0-	-2628	-0-	5382	3	120	9	N	109	178	1			59
07	8029	X	6782	-0-	-1247	-0-	338	1	6290	3	N	140	170	1			29
							154	9									
08	8029	X	7525	-0-	-504	-0-	197	1	7086	3	N	220					249
							242	9									
09	7770	X	7139	-0-	-631	-0-	195	1	6833	3	N	101	185	1			165
							111	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. (I) GAS 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	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1088	1	37	9	N	34					99
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	674	1	1	9	N	1					100
06	630	N	528	-0-	-102	-0-	526	1	2	9	N	2					102
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	801	1	8	9	N	7	5	8			104
08	651	N	526	-0-	-125	-0-	511	1	15	9	N	14	14	8			104
09	540	N	463	-0-	-77	-0-	463	1			N	-0-					104

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
04	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	592	1	9184	3	N	207	163	1			98
							228	9									
05	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	221	1	12335	3	N	196	159	1			135
							216	9									
06	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	262	1	7995	3	N	124	171	1			88
							136	9									
07	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	251	1	10694	3	N	181	179	1	3	8	87
							199	9									
08	4464	X	1118	-0-	-3346	-0-	326	1	637	3	N	141	166	1	11	8	51
							155	9									
*09	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	347	1	3989	3	N	129					180
							142	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
04	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	248	1	5836	3	N	39					171
							43	9									
05	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	88	1	7973	3	N	27					198
							30	9									
06	6450	X	4885	-0-	-1565	-0-	289	1	4593	3	N	3	182	1			19
							3	9									
07	6665	X	3466	-0-	-3199	-0-	373	1	3091	3	N	2					21
							2	9									
08	8091	X	3128	-0-	-4963	-0-	341	1	2780	3	N	6	1	8			26
							7	9									
09	7830	X	2893	-0-	-4937	-0-	330	1	2545	3	N	16					42
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	501	3	101	9	N	92					186
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	582	3	94	9	N	85	177	1			94
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	528	3	81	9	N	74					168
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	535	3	62	9	N	56	176	1			48
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	547	3	175	9	N	159					207
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	516	3	70	9	N	64	188	1			83

SANDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276372 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7840 - 8310

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BARR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276409 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 11553

04	3900	X	3270	-0-	-630	-0-	397	1	2734	3	N	126					193
							139	9									
05	4030	X	3154	-0-	-876	-0-	410	1	2610	3	N	122	174	1			141
							134	9									
06	3840	X	3098	-0-	-742	-0-	385	1	2591	3	N	111	173	1			79
							122	9									
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	396	1	3433	3	N	132	165	1			46
							145	9									
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	414	1	3402	3	N	124	1	8			169
							136	9									
*09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	391	1	3348	3	N	116	171	1			114
							128	9									

JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

04	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	291	1	2111	3	N	81	161	1			86
							89	9									
05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	135	1	4757	3	N	106					192
							117	9									
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	116	1	3951	3	N	81	185	1			88
							89	9									
07	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	125	1	4421	3	N	77					165
							85	9									
08	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	107	1	4884	3	N	34	172	1	1	8	26
							37	9									
09	4860	X	4687	-0-	-173	-0-	104	1	4449	3	N	122					148
							134	9									

VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

04	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11097	3	72	9	N	65					79
05	11346	X	10119	-0-	-1227	-0-	10056	3	63	9	N	57	1	8			135
06	10980	X	10863	-0-	-117	-0-	10798	3	65	9	N	59	176	1			18
07	11346	X	11207	-0-	-139	-0-	11133	3	74	9	N	67	1	8			84
08	11346	X	10961	-0-	-385	-0-	10903	3	58	9	N	53					137
09	10980	X	10553	-0-	-427	-0-	10475	3	78	9	N	71	168	1			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9060	X	8971	-0-	-89	-0-	8928	3	43	9	N	39	1	8			43
05	9362	X	8272	-0-	-1090	-0-	8237	3	35	9	N	32					75
06	9270	X	9000	-0-	-270	-0-	8970	3	30	9	N	27					102
07	9579	X	9083	-0-	-496	-0-	9064	3	19	9	N	17	1	8			118
08	9579	X	8830	-0-	-749	-0-	8804	3	26	9	N	24					142
09	9000	X	8426	-0-	-574	-0-	8393	3	33	9	N	30	164	1			8

EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 276616 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 7353 - 8160

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918

04	4590	X	3907	-0-	-683	-0-	225	1	3449	3	N	212	183	1			179
							233	9									
05	4743	X	2234	-0-	-2509	-0-	305	1	1706	3	N	203	176	1			206
							223	9									
06	3660	X	3137	-0-	-523	-0-	337	1	2523	3	N	252	173	1			285
							277	9									
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	315	1	3603	3	N	234	345	1	1	8	173
							257	9									
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	261	1	4242	3	N	187	181	1	1	8	178
							206	9									
*09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	237	1	3473	3	N	212	350	1			40
							233	9									

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

04	9060	X	6642	-0-	-2418	-0-	121	1	6444	3	N	70	167	1			98
							77	9									
05	8153	X	2772	-0-	-5381	-0-	81	1	2650	3	N	37					135
							41	9									
06	7260	X	4764	-0-	-2496	-0-	111	1	4599	3	N	49					184
							54	9									
07	7502	X	6144	-0-	-1358	-0-	133	1	5967	3	N	40	166	1			58
							44	9									
08	7316	X	5845	-0-	-1471	-0-	136	1	5659	3	N	45	1	8			102
							50	9									
09	6630	X	5197	-0-	-1433	-0-	133	1	5013	3	N	46					148
							51	9									

JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

04	4800	X	3111	-0-	-1689	-0-	232	1	2810	3	N	63					133
							69	9									
05	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	138	1	5006	3	N	75					208
							83	9									
06	4680	X	3701	-0-	-979	-0-	92	1	3554	3	N	50	184	1			74
							55	9									
07	4836	X	3260	-0-	-1576	-0-	115	1	3089	3	N	51					125
							56	9									
08	5239	X	2009	-0-	-3230	-0-	180	1	1763	3	N	60					185
							66	9									
09	5070	X	2324	-0-	-2746	-0-	186	1	2076	3	N	56	173	1			68
							62	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	693	-0-	-537	-0-	693	3			N	-0-					13
05	806	N	720	-0-	-86	-0-	720	3			N	-0-					13
06	720	N	560	-0-	-160	-0-	560	3			N	-0-					13
07	713	N	545	-0-	-168	-0-	545	3			N	-0-					13
08	713	N	535	-0-	-178	-0-	535	3			N	-0-					13
09	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	3			N	-0-					13

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4580	3	8	9	N	7					139
05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4483	3	10	9	N	9					148
06	5130	X	4337	-0-	-793	-0-	4326	3	11	9	N	10					158
07	5301	X	4643	-0-	-658	-0-	4625	3	18	9	N	16					174
08	5301	X	4776	-0-	-525	-0-	4759	3	17	9	N	15	166	1			23
09	4590	X	4494	-0-	-96	-0-	4485	3	9	9	N	8					31

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4827	-0-	-63	-0-	4802	3	25	9	N	23					101
05	5053	X	4985	-0-	-68	-0-	4971	3	14	9	N	13					114
06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4919	3	24	9	N	22					136
07	5053	X	5032	-0-	-21	-0-	5018	3	14	9	N	13					149
08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5647	3	20	9	N	18					167
*09	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5814	3	21	9	N	19					186

HUDSPETH A WELL #: 1 RRCID -> 276769 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7814 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3213	3	30	9	N	27					41
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3161	3	22	9	N	20					61
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3114	3	9	9	N	8					69
07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3087	3	4	9	N	4					73
08	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2996	3	8	9	N	7					80
*09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2933	3	11	9	N	10					90

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	211	1	5682	3	N	61	66	1			57
							67	9									
05	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	195	1	5453	3	N	36					93
							40	9									
06	6120	X	4863	-0-	-1257	-0-	187	1	4622	3	N	49					142
							54	9									
07	6324	X	5047	-0-	-1277	-0-	270	1	4737	3	N	36	161	1	3	8	14
							40	9									
08	6324	X	4896	-0-	-1428	-0-	309	1	4561	3	N	24	4	8			34
							26	9									
09	5970	X	4534	-0-	-1436	-0-	291	1	4213	3	N	27					61
							30	9									

BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2535	-0-	-645	-0-	224	1	2288	3	N	21					36
							23	9									
05	3286	X	2368	-0-	-918	-0-	242	1	2109	3	N	15					51
							17	9									
06	3090	X	1708	-0-	-1382	-0-	239	1	1466	3	N	3					54
							3	9									
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	336	1	2730	3	N	12	3	8			63
							13	9									
08	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	375	1	2458	3	N	17	4	8			76
							19	9									
09	2550	X	1771	-0-	-779	-0-	322	1	1445	3	N	4					80
							4	9									

BRANDON A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277010 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7836 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-

BRANDON A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277012 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7802 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	400	-0-	-2600	114752	400	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	401	-0-	-2699	112053	401	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	345	-0-	-2655	109398	345	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	192	-0-	-2908	106490	192	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	90	-0-	-3010	103480	90	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	93	-0-	-2907	100573	93	3			N	-0-					-0-

LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	752	X	752	-0-	-0-	-0-	421	1	257	3	N	67					137
							74	9									
05	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					137
06	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	1			N	-0-					137
07	775	X	444	-0-	-331	-0-	441	1	3	9	N	3	2	8			138
08	775	X	551	-0-	-224	-0-	499	1	52	9	N	47	158	1	5	8	22
*09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	282	1	2909	3	N	36					58
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8580	X	8000	-0-	-580	-0-	139	1	7816	3	N	41					91
							45	9									
05	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	137	1	9483	3	N	37					128
							41	9									
06	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	126	1	8542	3	N	34					162
							37	9									
07	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	134	1	8273	3	N	28	173	1			17
							31	9									
08	9672	X	7688	-0-	-1984	-0-	102	1	7543	3	N	39	1	8			55
							43	9									
09	9360	X	6825	-0-	-2535	-0-	126	1	6669	3	N	27					82
							30	9									

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8550	X	7132	-0-	-1418	-0-	17	1	7115	3	N	-0-					182
05	9083	X	7893	-0-	-1190	-0-	7893	3			N	-0-					182
06	8790	X	6480	-0-	-2310	-0-	3	1	6477	3	N	-0-					182
07	9083	X	7508	-0-	-1575	-0-	7505	3	3	9	N	3	1	8			184
08	8556	X	6475	-0-	-2081	-0-	16	1	6441	3	N	16	163	1	1	8	36
							18	9									
09	7650	X	6941	-0-	-709	-0-	123	1	6818	3	N	-0-					36

HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 13187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11670	X	10146	-0-	-1524	-0-	10033	3	113	9	N	103					163
05	11532	X	9589	-0-	-1943	-0-	9508	3	81	9	N	74	185	1			52
06	11160	X	10226	-0-	-934	-0-	10120	3	106	9	N	96					148
07	11532	X	10867	-0-	-665	-0-	10772	3	95	9	N	86	182	1			52
08	11315	X	10431	-0-	-884	-0-	10260	3	171	9	N	155	120	1			87
09	10230	X	10202	-0-	-28	-0-	10097	3	105	9	N	95					182

DARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277167 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7133 - 11604

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

DARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277338 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6996 - 10897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9600	X	4413	-0-	-5187	-0-	369	1	3964	3	N	73	179	1			68
							80	9									
05	9176	X	4471	-0-	-4705	-0-	405	1	3974	3	N	84					152
							92	9									
06	7920	X	4269	-0-	-3651	-0-	395	1	3794	3	N	73	162	1			63
							80	9									
07	8184	X	4150	-0-	-4034	-0-	408	1	3647	3	N	86					149
							95	9									
08	5704	X	2853	-0-	-2851	-0-	400	1	2380	3	N	66	170	1	1	8	44
							73	9									
09	4410	X	3309	-0-	-1101	-0-	370	1	2872	3	N	61					105
							67	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 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
04	4920	X	2872	-0-	-2048	-0-	554	1	2180	3	N	125	167	1			39
							138	9									
05	3875	X	3320	-0-	-555	-0-	561	1	2585	3	N	158	168	1			29
							174	9									
06	3750	X	2874	-0-	-876	-0-	542	1	2220	3	N	102					131
							112	9									
07	3875	X	2696	-0-	-1179	-0-	512	1	2044	3	N	127	169	1	3	8	86
							140	9									
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	535	1	3050	3	N	127	180	1	3	8	30
							140	9									
*09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	479	1	3169	3	N	154					184
							169	9									

MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	7153	-0-	-167	-0-	7097	3	56	9	N	51	166	1			7
05	7254	X	4604	-0-	-2650	-0-	4576	3	28	9	N	25					32
06	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7325	3	42	9	N	38					70
07	7378	X	5472	-0-	-1906	-0-	5443	3	29	9	N	26	2	8			94
08	7378	X	904	-0-	-6474	-0-	895	3	9	9	N	8	1	8			101
09	7380	X	6906	-0-	-474	-0-	6795	3	111	9	N	101	185	1			17

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7128	3	41	9	N	37					152
05	7316	X	7244	-0-	-72	-0-	7208	3	36	9	N	33	1	8			184
06	7230	X	6868	-0-	-362	-0-	6827	3	41	9	N	37	178	1			43
07	7471	X	6996	-0-	-475	-0-	6946	3	50	9	N	45	1	8			87
08	7471	X	7004	-0-	-467	-0-	6959	3	45	9	N	41	1	8			127
09	7170	X	6779	-0-	-391	-0-	6745	3	34	9	N	31					158

FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9217	3	77	9	N	70	181	1			48
05	9486	X	9386	-0-	-100	-0-	9299	3	87	9	N	79					127
06	9390	X	9110	-0-	-280	-0-	9036	3	74	9	N	67	159	1			35
07	9703	X	9395	-0-	-308	-0-	9341	3	54	9	N	49	1	8			83
08	9703	X	9245	-0-	-458	-0-	9187	3	58	9	N	53					136
09	9300	X	8940	-0-	-360	-0-	8882	3	58	9	N	53	176	1			13

CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	256	1	5770	3	N	167	346	1			6
							184	9									
05	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	276	1	5959	3	N	124					130
							136	9									
06	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	268	1	5994	3	N	117	187	1			60
							129	9									
07	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	291	1	5311	3	N	86	1	8			145
							95	9									
08	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	302	1	5724	3	N	107	174	1	1	8	77
							118	9									
*09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	331	1	4082	3	N	43					120
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277401 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	6194	-0-	-526	-0-	6173	3	21	9	N	19	1	8			83
05	6851	X	5769	-0-	-1082	-0-	10	1	5750	3	N	8					91
							9	9									
06	6570	X	6102	-0-	-468	-0-	5	1	6086	3	N	10					101
							11	9									
07	6572	X	5515	-0-	-1057	-0-	9	1	5489	3	N	15	1	8			115
							17	9									
08	6510	X	6340	-0-	-170	-0-	6317	3	23	9	N	21	1	8			135
09	6180	X	5433	-0-	-747	-0-	12	1	5398	3	N	21					156
							23	9									

NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8010	X	7726	-0-	-284	-0-	7601	3	125	9	N	114	166	1			44
05	8277	X	7798	-0-	-479	-0-	7742	3	56	9	N	51					95
06	8010	X	7800	-0-	-210	-0-	7722	3	78	9	N	71					166
07	8215	X	7936	-0-	-279	-0-	7867	3	69	9	N	63	175	1			54
08	8215	X	7928	-0-	-287	-0-	7803	3	125	9	N	114	1	8			167
09	7800	X	7351	-0-	-449	-0-	7306	3	45	9	N	41	138	1			70

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
04	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	90	1	6122	3	N	58	167	1	1	8	51
							64	9									
05	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	93	1	6132	3	N	18					69
							20	9									
06	6000	X	5873	-0-	-127	-0-	90	1	5774	3	N	8					77
							9	9									
07	6479	X	6115	-0-	-364	-0-	93	1	6016	3	N	5					82
							6	9									
08	6479	X	6008	-0-	-471	-0-	93	1	5902	3	N	12	1	8			93
							13	9									
09	6270	X	5570	-0-	-700	-0-	90	1	5467	3	N	12					105
							13	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
04	6870	X	6316	-0-	-554	-0-	6292	3	24	9	N	22	1	8			140
05	6696	X	6494	-0-	-202	-0-	6426	3	68	9	N	62	171	1	1	8	30
06	6480	X	6260	-0-	-220	-0-	6243	3	17	9	N	15					45
07	6696	X	6280	-0-	-416	-0-	6256	3	24	9	N	22	1	8			66
08	6665	X	5989	-0-	-676	-0-	5965	3	24	9	N	22	1	8			87
09	6330	X	6271	-0-	-59	-0-	6246	3	25	9	N	23					110

HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2927	-0-	-13	-0-	600	1	2260	3	N	61					89
							67	9									
05	3038	X	851	-0-	-2187	-0-	502	1	313	3	N	33					122
							36	9									
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	600	1	2419	3	N	51					173
							56	9									
07	3162	X	1691	-0-	-1471	-0-	620	1	1014	3	N	52	182	1	2	8	41
							57	9									
08	3162	X	1378	-0-	-1784	-0-	620	1	706	3	N	47	59	1	3	8	26
							52	9									
09	3090	X	644	-0-	-2446	-0-	600	1	11	3	N	30					56
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH PARK A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277489 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 277490 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7412 - 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
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-

FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	491	3	10	9	N	9					50
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	336	3	3	9	N	3					53
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	3	2	9	N	2					55
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					55
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					55
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					55

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-

KATIE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277573 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8668 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7890	X	5693	-0-	-2197	-0-	372	1	5290	3	N	28					181
							31	9									
05	6386	X	4568	-0-	-1818	-0-	299	1	4239	3	N	27	174	1			34
							30	9									
06	6240	X	5855	-0-	-385	-0-	279	1	5548	3	N	25					59
							28	9									
07	6448	X	4665	-0-	-1783	-0-	381	1	4226	3	N	53	57	1	1	8	54
							58	9									
08	6448	X	6153	-0-	-295	-0-	293	1	5809	3	N	46	1	8			99
							51	9									
09	5850	X	3840	-0-	-2010	-0-	345	1	3404	3	N	83	169	1			13
							91	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
04	11640	X	10825	-0-	-815	-0-	10546	3	279	9	N	254	178	1			154
05	12276	X	11079	-0-	-1197	-0-	10814	3	265	9	N	241	182	1			213
06	11880	X	11387	-0-	-493	-0-	11113	3	274	9	N	249	364	1			98
07	12276	X	11177	-0-	-1099	-0-	10934	3	243	9	N	221	182	1			137
08	11563	X	10895	-0-	-668	-0-	10588	3	307	9	N	279	290	1			126
09	11400	X	10840	-0-	-560	-0-	10576	3	264	9	N	240	177	1			189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	782	1	1668	3	N	116	181	1	1	8	26
							128	9									
05	1922	X	1688	-0-	-234	-0-	658	1	946	3	N	76					102
							84	9									
06	2220	X	1814	-0-	-406	-0-	699	1	987	3	N	116	161	1			57
							128	9									
07	2666	X	822	-0-	-1844	-0-	777	1	45	9	N	41					98
08	2666	X	838	-0-	-1828	-0-	770	1	68	9	N	62					160
09	2580	X	838	-0-	-1742	-0-	763	1	75	9	N	68	172	1			56

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
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	470	3	22	9	N	20					72
05	806	N	624	-0-	-182	-0-	606	3	18	9	N	16					88
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	862	3	14	9	N	13					101
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	990	3	15	9	N	14	1	8			114
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	988	3	25	9	N	23	1	8			136
*09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	941	3	24	9	N	22					158

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
04	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	593	1	4341	3	N	18					41
							20	9									
05	4836	X	4303	-0-	-533	-0-	532	1	3757	3	N	13					54
							14	9									
06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	600	1	4291	3	N	20					74
							22	9									
07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	610	1	4589	3	N	21	72	1	3	8	20
							23	9									
08	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	616	1	4493	3	N	21	3	8			38
							23	9									
*09	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	600	1	4339	3	N	15					53
							17	9									

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
04	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	219	1	6802	3	N	16					33
							18	9									
05	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	249	1	7031	3	N	14					47
							15	9									
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	259	1	4174	3	N	12					59
							13	9									
07	3999	X	3789	-0-	-210	-0-	242	1	3533	3	N	13	2	8			70
							14	9									
08	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	321	1	4975	3	N	15	5	8			80
							17	9									
*09	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	327	1	6081	3	N	17					97
							19	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
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		79	-0-	79	79	79	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		285	-0-	285	364	285	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		343	-0-	343	707	343	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		334	-0-	334	1041	334	3			N	-0-					-0-
*09	1372	X	331	-0-	-1041	-0-	331	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POLSON WELL #: 2 RRCID -> 277635 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7196 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5280	X	4835	-0-	-445	-0-	4780	3	55	9	N	50					135
05	5301	X	4962	-0-	-339	-0-	4915	3	47	9	N	43	97	1			81
06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5103	3	41	9	N	37	99	1			19
07	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5068	3	42	9	N	38					57
08	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	4988	3	42	9	N	38					95
09	5130	X	5004	-0-	-126	-0-	4971	3	33	9	N	30	117	1			8

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3446	3	1	9	N	1	1	8			77
05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3387	3	1	9	N	1	1	8			77
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3589	3	14	9	N	13	12	8			78
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3374	3	194	9	N	176	170	1	1	8	83
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3330	3	10	9	N	9	1	8			91
09	2730	X	2691	-0-	-39	-0-	2676	3	15	9	N	14					105

PERRYMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277639 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7430 - 7941

04	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1774	3	51	9	N	46					121
05	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1648	3	53	9	N	48	1	8			168
06	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1834	3	59	9	N	54	165	1			57
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1632	3	33	9	N	30					87
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1445	3	36	9	N	33					120
*09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1394	3	37	9	N	34					154

MCCALL STOREY WELL #: 1H RRCID -> 277643 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9351 - 10444

04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2471	3	25	9	N	23					48
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2545	3	23	9	N	21					69
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2447	3	26	9	N	24					93
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2493	3	19	9	N	17	1	8			109
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2461	3	26	9	N	24	1	8			132
*09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2345	3	32	9	N	29					161

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-

WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE D UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277674 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7447 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					93
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					93
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	3			N	-0-					93
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					93
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					93
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					93

FARRELL C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277675 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7890 - 8160

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

04	14070	X	12320	-0-	-1750	-0-	12152	3	168	9	N	153	181	1	1	8	151
05	14074	X	12670	-0-	-1404	-0-	12472	3	198	9	N	180	176	1			155
06	13620	X	12163	-0-	-1457	-0-	12008	3	155	9	N	141	180	1			116
07	13423	X	12385	-0-	-1038	-0-	12211	3	174	9	N	158	176	1	1	8	97
08	12803	X	11724	-0-	-1079	-0-	11590	3	134	9	N	122	170	1			49
09	12330	X	9953	-0-	-2377	-0-	51	1	9773	3	N	117					166
							129	9									

HAMILTON F WELL #: 2H RRCID -> 277725 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8463 - 13289

04	11040	X	10856	-0-	-184	-0-	10793	3	63	9	N	57					113
05	11408	X	11214	-0-	-194	-0-	11156	3	58	9	N	53					166
06	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11071	3	61	9	N	55	185	1			36
07	11315	X	11308	-0-	-7	-0-	11253	3	55	9	N	50					86
08	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11470	3	80	9	N	73	74	1			85
09	11130	X	10933	-0-	-197	-0-	10892	3	41	9	N	37					122

MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CROSS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278411 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9299 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	1695	-0-	-1245	-0-	481 124	1 9	1090	3	N	113	170	1			64
05	3038	X	2000	-0-	-1038	-0-	503 127	1 9	1370	3	N	115					179
06	2940	X	2028	-0-	-912	-0-	441 86	1 9	1501	3	N	78	181	1			76
07	2790	X	1944	-0-	-846	-0-	437 103	1 9	1404	3	N	94	2	8			168
08	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	466 99	1 9	1916	3	N	90	177	1	2	8	79
09	2040	X	1516	-0-	-524	-0-	423 72	1 9	1021	3	N	65					144

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
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	283 128	1 9	2727	3	N	116					129
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	317 125	1 9	3305	3	N	114	168	1			75
06	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	315 131	1 9	3200	3	N	119	177	1			17
07	3472	X	2893	-0-	-579	-0-	315 156	1 9	2422	3	N	142	3	8			156
08	3751	X	3105	-0-	-646	-0-	364 138	1 9	2603	3	N	125	176	1	4	8	101
09	3660	X	1811	-0-	-1849	-0-	306 118	1 9	1387	3	N	107					208

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278502 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7660 - 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
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					47
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					47
06	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					47
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					47
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					47
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					47

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
04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4293	3	2	9	N	2	174	1			126
05	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4918	3	12	9	N	11	1	8			136
06	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5342	3	29	9	N	26					162
07	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5001	3	29	9	N	26					188
08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4878	3	29	9	N	26	165	1	1	8	48
*09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4573	3	26	9	N	24					72

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
04	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	91 369	1 9	9990	3	N	335	178	1			197
05	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	85 363	1 9	10310	3	N	330	358	1			169
06	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	84 343	1 9	9655	3	N	312	345	1			136
07	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	88 330	1 9	9674	3	N	300	352	1			84
08	8494	X	5008	-0-	-3486	-0-	186 216	1 9	4606	3	N	196	171	1			109
09	8220	X	8165	-0-	-55	-0-	186 314	1 9	7665	3	N	285	165	1			229

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARMONY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278737 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7226 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	107	1	8532	3	N	56					155
							62	9									
05	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	23	1	8981	3	N	46	181	1			20
							51	9									
06	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7761	3	63	9	N	57					77
07	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7731	3	29	9	N	26					103
08	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6945	3	1	9	N	1	1	8			103
09	6090	X	5140	-0-	-950	-0-	5100	3	40	9	N	36					139

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
04	10140	X	9269	-0-	-871	-0-	235	1	8969	3	N	59					94
							65	9									
05	10478	X	9281	-0-	-1197	-0-	213	1	9022	3	N	42					136
							46	9									
06	10140	X	7613	-0-	-2527	-0-	173	1	7368	3	N	65					201
							72	9									
07	9579	X	7457	-0-	-2122	-0-	221	1	7201	3	N	32	185	1			48
							35	9									
08	9579	X	6685	-0-	-2894	-0-	263	1	6363	3	N	54					102
							59	9									
09	9270	X	5870	-0-	-3400	-0-	294	1	5534	3	N	38					140
							42	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
04	2460	X	885	-0-	-1575	-0-	161	1	722	3	N	2					49
							2	9									
05	2542	X	932	-0-	-1610	-0-	165	1	758	3	N	8					57
							9	9									
06	2460	X	796	-0-	-1664	-0-	162	1	627	3	N	6					63
							7	9									
07	2542	X	720	-0-	-1822	-0-	172	1	530	3	N	16	1	8			78
							18	9									
08	1147	X	652	-0-	-495	-0-	188	1	461	3	N	3	2	8			79
							3	9									
09	900	X	484	-0-	-416	-0-	249	1	235	3	N	-0-					79

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	770	3	85	9	N	77	1	8			180
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	764	3	58	9	N	53	169	1	2	8	62
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	783	3	61	9	N	55					117
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	802	3	73	9	N	66	2	8			181
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	742	3	29	9	N	26	176	1	1	8	30
*09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	692	3	98	9	N	89					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278756 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7574 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

04	840	X	455	-0-	-385	-0-	447	1	8	9	N	7	160	1			20
05	7998	X	627	-0-	-7371	-0-	601	1	26	9	N	24					44
06	7740	X	676	-0-	-7064	-0-	637	1	39	9	N	35					79
07	7998	X	611	-0-	-7387	-0-	596	1	15	9	N	14					93
08	620	X	600	-0-	-20	-0-	574	1	26	9	N	24					117
*09	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	516	1	1473	3	N	41					158
							45	9									

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

04	2880	X	2669	-0-	-211	-0-	240	1	2407	3	N	20	167	1			23
							22	9									
05	2852	X	1997	-0-	-855	-0-	319	1	1663	3	N	14					37
							15	9									
06	3600	X	1556	-0-	-2044	-0-	308	1	1220	3	N	25					62
							28	9									
07	3720	X	1919	-0-	-1801	-0-	290	1	1601	3	N	25					87
							28	9									
08	3720	X	1870	-0-	-1850	-0-	269	1	1581	3	N	18	1	8			104
							20	9									
09	2670	X	1075	-0-	-1595	-0-	258	1	811	3	N	5					109
							6	9									

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800

04	6330	X	5729	-0-	-601	-0-	224	1	5470	3	N	32					53
							35	9									
05	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	193	1	6413	3	N	38					91
							42	9									
06	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	145	1	6527	3	N	32					123
							35	9									
07	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	148	1	6578	3	N	30					153
							33	9									
08	6541	X	6487	-0-	-54	-0-	154	1	6301	3	N	29	160	1	1	8	21
							32	9									
09	6330	X	4287	-0-	-2043	-0-	151	1	4123	3	N	12					33
							13	9									

GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600

04	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	332	1	1046	3	N	32	165	1			7
							35	9									
05	666	X	666	-0-	-0-	-0-	325	1	318	3	N	21					28
							23	9									
06	1620	X	375	-0-	-1245	-0-	357	1	18	9	N	16					44
07	1674	X	407	-0-	-1267	-0-	399	1	8	9	N	7					51
08	1674	X	433	-0-	-1241	-0-	414	1	19	9	N	17					68
09	1410	X	426	-0-	-984	-0-	401	1	25	9	N	23					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COOPER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278788 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8780 - 13239

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
04	11640	X	11200	-0-	-440	-0-	11180	3	20	9	N	18					48
05	11780	X	11027	-0-	-753	-0-	11005	3	22	9	N	20					68
06	11280	X	9788	-0-	-1492	-0-	9786	3	2	9	N	2					70
07	11656	X	11590	-0-	-66	-0-	11589	3	1	9	N	1	1	8			70
08	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	11769	3	1	9	N	1	1	8			70
09	11190	X	11144	-0-	-46	-0-	11136	3	8	9	N	7					77

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. (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
04	7650	X	6913	-0-	-737	-0-	6863	3	50	9	N	45					86
05	7688	X	6982	-0-	-706	-0-	6934	3	48	9	N	44					130
06	7440	X	5957	-0-	-1483	-0-	5917	3	40	9	N	36					166
07	7130	X	4976	-0-	-2154	-0-	4928	3	48	9	N	44	171	1	1	8	38
08	7130	X	6062	-0-	-1068	-0-	6026	3	36	9	N	33	2	8			69
09	6900	X	5161	-0-	-1739	-0-	5130	3	31	9	N	28					97

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. (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
04	10680	X	10207	-0-	-473	-0-	10174	3	33	9	N	30					33
05	11036	X	10042	-0-	-994	-0-	10027	3	15	9	N	14					47
06	10740	X	10070	-0-	-670	-0-	10048	3	22	9	N	20					67
07	11098	X	10294	-0-	-804	-0-	10277	3	17	9	N	15	1	8			81
08	11098	X	10854	-0-	-244	-0-	10843	3	11	9	N	10	1	8			90
*09	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	10780	3	8	9	N	7					97

ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 11532

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
04	5670	X	4794	-0-	-876	-0-	600	1	4164	3	N	27					123
							30	9									
05	5859	X	5134	-0-	-725	-0-	620	1	4483	3	N	28					151
							31	9									
06	5250	X	4975	-0-	-275	-0-	595	1	4351	3	N	26					177
							29	9									
07	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	603	1	4762	3	N	44	181	1	3	8	37
							48	9									
08	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	620	1	4702	3	N	83	4	8			116
							91	9									
09	4980	X	4978	-0-	-2	-0-	600	1	4353	3	N	23					139
							25	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. (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
04	4830	X	905	-0-	-3925	-0-	868	1	37	9	N	34					54
05	4991	X	1263	-0-	-3728	-0-	1263	1			N	-0-					54
06	4830	X	1332	-0-	-3498	-0-	1332	1			N	-0-					54
07	4991	X	1033	-0-	-3958	-0-	1033	1			N	-0-					54
08	4991	X	1031	-0-	-3960	-0-	981	1	50	9	N	45					99
*09	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	829	1	1293	3	N	148					247
							163	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
04	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	370 238	1 9	6601	3	N	216	181	1			82
05	4433	X	4023	-0-	-410	-0-	312 167	1 9	3544	3	N	152	175	1			59
06	5070	X	1043	-0-	-4027	-0-	410 101	1 9	532	3	N	92					151
07	7440	X	2089	-0-	-5351	-0-	400 129	1 9	1560	3	N	117	160	1	1	8	107
08	7440	X	3599	-0-	-3841	-0-	405 168	1 9	3026	3	N	153	168	1	3	8	89
09	7200	X	3018	-0-	-4182	-0-	392 164	1 9	2462	3	N	149	168	1			70

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
04	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8329	3	70	9	N	64	67	1			28
05	8494	X	7301	-0-	-1193	-0-	7260	3	41	9	N	37					65
06	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8748	3	52	9	N	47	96	1			16
07	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9329	3	57	9	N	52					68
08	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9434	3	57	9	N	52	1	8			119
*09	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9218	3	46	9	N	42					161

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
04	11160	X	10708	-0-	-452	-0-	10584	3	124	9	N	113	1	8			153
05	11532	X	8521	-0-	-3011	-0-	8366	3	155	9	N	141	183	1	2	8	109
06	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11068	3	135	9	N	123	183	1			49
07	11160	X	8678	-0-	-2482	-0-	8582	3	96	9	N	87	2	8			134
08	11160	X	9520	-0-	-1640	-0-	9409	3	111	9	N	101	175	1	1	8	59
*09	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11337	3	103	9	N	94					153

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 279008 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7857 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	11460	X	10030	-0-	-1430	-0-	9978	3	52	9	N	47					53
05	11718	X	10715	-0-	-1003	-0-	10674	3	41	9	N	37					90
06	11220	X	10745	-0-	-475	-0-	10713	3	32	9	N	29	82	1			37
07	11346	X	10967	-0-	-379	-0-	10938	3	29	9	N	26					63
08	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10872	3	43	9	N	39					102
09	10740	X	10323	-0-	-417	-0-	10298	3	25	9	N	23					125

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
04	13950	X	12445	-0-	-1505	-0-	12246	3	199	9	N	181	175	1	1	8	163
05	14415	X	12073	-0-	-2342	-0-	11890	3	183	9	N	166	183	1	1	8	145
06	13950	X	11815	-0-	-2135	-0-	11609	3	206	9	N	187	180	1			152
07	13671	X	12195	-0-	-1476	-0-	12023	3	172	9	N	156	177	1			131
08	13206	X	12462	-0-	-744	-0-	12289	3	173	9	N	157	168	1			120
09	12450	X	11691	-0-	-759	-0-	11518	3	173	9	N	157	164	1			113

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
04	9840	X	8707	-0-	-1133	-0-	49	1	8381	3	N	252	166	1			241
							277	9									
05	10168	X	9112	-0-	-1056	-0-	18	1	8805	3	N	263	352	1			152
							289	9									
06	9840	X	8695	-0-	-1145	-0-	8417	3	278	9	N	253	177	1			228
07	9734	X	8873	-0-	-861	-0-	8603	3	270	9	N	245	179	1	1	8	293
08	9114	X	8516	-0-	-598	-0-	8314	3	202	9	N	184	353	1	1	8	123
09	8820	X	8179	-0-	-641	-0-	7941	3	238	9	N	216	181	1			158

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
04	5940	X	3702	-0-	-2238	-0-	708	1	2981	3	N	12					109
							13	9									
05	5828	X	1177	-0-	-4651	-0-	606	1	564	3	N	6					115
							7	9									
06	3450	X	2853	-0-	-597	-0-	863	1	1972	3	N	16					131
							18	9									
07	3813	X	2012	-0-	-1801	-0-	584	1	1409	3	N	17	6	8			142
							19	9									
08	3813	X	691	-0-	-3122	-0-	674	1	17	9	N	15	7	8			150
09	3690	X	681	-0-	-3009	-0-	681	1			N	-0-					150

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
04	8910	X	4964	-0-	-3946	-0-	515	1	4106	3	N	312	174	1			295
							343	9									
05	8122	X	5995	-0-	-2127	-0-	498	1	5089	3	N	371	360	1			306
							408	9									
06	6030	X	2685	-0-	-3345	-0-	593	1	1781	3	N	283	358	1			231
							311	9									
07	6231	X	4680	-0-	-1551	-0-	620	1	3592	3	N	425	551	1	1	8	104
							468	9									
08	6231	X	4625	-0-	-1606	-0-	1053	1	3178	3	N	358	350	1	1	8	111
							394	9									
09	5790	X	4365	-0-	-1425	-0-	1022	1	2954	3	N	354	350	1			115
							389	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
04	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	302	1	3787	3	N	291	356	1			66
							320	9									
05	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	339	1	6611	3	N	289	175	1			180
							318	9									
06	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	316	1	6138	3	N	240	348	1			72
							264	9									
07	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	314	1	6544	3	N	278	171	1	1	8	178
							306	9									
08	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	316	1	6590	3	N	249	335	1	2	8	90
							274	9									
*09	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	544	1	5077	3	N	126	163	1			53
							139	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CANNAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279139 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8837 - 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
04	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	8985	3	53	9	N	48	114	1			11
05	5797	X	3267	-0-	-2530	-0-	3253	3	14	9	N	13					24
06	9330	X	2823	-0-	-6507	-0-	2799	3	24	9	N	22					46
07	9641	X	2872	-0-	-6769	-0-	455	1	2395	3	N	20	3	8			63
							22	9									
08	9641	X	3002	-0-	-6639	-0-	467	1	2516	3	N	17	3	8			77
							19	9									
09	9030	X	2374	-0-	-6656	-0-	456	1	1899	3	N	17					94
							19	9									

THROCKMORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279248 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7214 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	4456	-0-	-2894	-0-	307	1	3485	3	N	604	515	1			149
							664	9									
05	7440	X	4861	-0-	-2579	-0-	324	1	3853	3	N	622	725	1			46
							684	9									
06	6060	X	4370	-0-	-1690	-0-	320	1	3410	3	N	582	372	1			256
							640	9									
07	5704	X	4600	-0-	-1104	-0-	335	1	3579	3	N	624	707	1	1	8	172
							686	9									
08	5301	X	4921	-0-	-380	-0-	313	1	3973	3	N	577	528	1	3	8	218
							635	9									
09	4710	X	4434	-0-	-276	-0-	296	1	3555	3	N	530	718	1			30
							583	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
04	450	N	278	-0-	-172	-0-	269	1	9	9	N	8					140
05	496	N	303	-0-	-193	-0-	271	1	32	9	N	29					169
06	390	N	262	-0-	-128	-0-	259	1	3	9	N	3					172
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	612	1	6	9	N	5					177
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	694	1	62	9	N	56	170	1	1	8	62
*09	3000	N	4328	-0-	1328	1328	549	1	3567	3	N	193					255
							212	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
04	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	177	1	7668	3	N	-0-					110
05	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	165	1	6328	3	N	-0-					110
06	2460	X	2451	-0-	-9	-0-	212	1	2239	3	N	-0-					110
07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	690	1	2700	3	N	-0-					110
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	474	1	3556	3	N	-0-					110
*09	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	383	1	4574	3	N	7					117
							8	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
04	9960	X	9499	-0-	-461	-0-	9437	3	62	9	N	56	183	1	1	8	27
05	10199	X	9560	-0-	-639	-0-	9497	3	63	9	N	57					84
06	9870	X	9238	-0-	-632	-0-	9180	3	58	9	N	53	3	8			134
07	9889	X	9546	-0-	-343	-0-	9496	3	50	9	N	45					179
08	9827	X	9421	-0-	-406	-0-	9382	3	39	9	N	35	170	1			44
09	9510	X	9072	-0-	-438	-0-	9013	3	59	9	N	54					98

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
04	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	150	1	7165	3	N	93	182	1			52
							102	9									
05	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	167	1	9060	3	N	128					180
							141	9									
06	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	130	1	10040	3	N	130	167	1			143
							143	9									
07	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	155	1	11885	3	N	145	175	1			113
							160	9									
08	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	92	1	11041	3	N	98	177	1	1	8	33
							108	9									
*09	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11085	3	124	9	N	113					146

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
04	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	412	1	3102	3	N	541	516	1			145
							595	9									
05	3937	X	2976	-0-	-961	-0-	408	1	2080	3	N	444	365	1			224
							488	9									
06	3810	X	3508	-0-	-302	-0-	405	1	2619	3	N	440	536	1			128
							484	9									
07	3937	X	3507	-0-	-430	-0-	414	1	2574	3	N	472	531	1	1	8	68
							519	9									
08	3937	X	3643	-0-	-294	-0-	338	1	2824	3	N	437	351	1	3	8	151
							481	9									
09	3810	X	2647	-0-	-1163	-0-	328	1	1893	3	N	387	350	1			188
							426	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
04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	238	1	6556	3	N	532	361	1			228
							585	9									
05	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	184	1	6985	3	N	521	717	1			32
							573	9									
06	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	217	1	6372	3	N	470	356	1			146
							517	9									
07	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	217	1	6656	3	N	495	548	1	1	8	92
							545	9									
08	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	384	1	5967	3	N	503	535	1	2	8	58
							553	9									
*09	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	376	1	5539	3	N	409	171	1			296
							450	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
04	7590	X	7479	-0-	-111	-0-	295	1	7010	3	N	158	173	1			81
							174	9									
05	7843	X	6910	-0-	-933	-0-	397	1	6377	3	N	124					205
							136	9									
06	7590	X	5781	-0-	-1809	-0-	429	1	5268	3	N	76	175	1			106
							84	9									
07	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	252	1	7643	3	N	267	185	1	1	8	187
							294	9									
08	7719	X	7308	-0-	-411	-0-	259	1	6844	3	N	186	187	1	1	8	185
							205	9									
09	7470	X	6161	-0-	-1309	-0-	250	1	5754	3	N	143	175	1			153
							157	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
04	5280	X	1674	-0-	-3606	-0-	320	1	1324	3	N	27					124
							30	9									
05	5456	X	4136	-0-	-1320	-0-	327	1	3751	3	N	53					177
							58	9									
06	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	182	1	6093	3	N	50	167	1			60
							55	9									
07	5425	X	4549	-0-	-876	-0-	258	1	4235	3	N	51					111
							56	9									
08	5425	X	5191	-0-	-234	-0-	229	1	4911	3	N	46					157
							51	9									
09	5280	X	5073	-0-	-207	-0-	206	1	4820	3	N	43					200
							47	9									

HUTTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279943 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7362 - 11163

04	7950	X	6910	-0-	-1040	-0-	6900	3	10	9	N	9					94
05	7998	X	7139	-0-	-859	-0-	7127	3	12	9	N	11					105
06	7590	X	6693	-0-	-897	-0-	6689	3	4	9	N	4					109
07	7626	X	6650	-0-	-976	-0-	6644	3	6	9	N	5					114
08	7440	X	6601	-0-	-839	-0-	6592	3	9	9	N	8					122
09	6900	X	6295	-0-	-605	-0-	6293	3	2	9	N	2					124

COOPER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279944 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8894 - 13356

04	12090	X	6864	-0-	-5226	-0-	161	1	6695	3	N	7					34
							8	9									
05	10075	X	5366	-0-	-4709	-0-	163	1	5200	3	N	3					37
							3	9									
06	9810	X	6548	-0-	-3262	-0-	6	1	6539	3	N	3					40
							3	9									
07	10137	X	3496	-0-	-6641	-0-	169	1	3321	3	N	5	2	8			43
							6	9									
08	10137	X	4220	-0-	-5917	-0-	188	1	4029	3	N	3	1	8			45
							3	9									
09	6870	X	4051	-0-	-2819	-0-	189	1	3861	3	N	1					46
							1	9									

POTTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279945 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7368 - 11398

04	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5853	3	56	9	N	51					85
05	6014	X	5788	-0-	-226	-0-	5737	3	51	9	N	46					131
06	6240	X	5281	-0-	-959	-0-	5239	3	42	9	N	38					169
07	6448	X	5975	-0-	-473	-0-	5927	3	48	9	N	44	178	1	1	8	34
08	6448	X	6113	-0-	-335	-0-	6062	3	51	9	N	46	3	8			77
09	5910	X	5827	-0-	-83	-0-	5786	3	41	9	N	37					114

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279981 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7335 - 11443

04	6510	X	4632	-0-	-1878	-0-	600	1	3991	3	N	37	4	8			58
							41	9									
05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	610	1	5211	3	N	35	7	8			86
							39	9									
06	5520	X	4999	-0-	-521	-0-	558	1	4364	3	N	70	45	8			111
							77	9									
07	5704	X	5496	-0-	-208	-0-	611	1	4851	3	N	31	6	8			136
							34	9									
08	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	589	1	5331	3	N	34	7	8			163
							37	9									
09	5670	X	4828	-0-	-842	-0-	280	1	4526	3	N	20	162	1			21
							22	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
04	9840	X	9107	-0-	-733	-0-	9095	3	12	9	N	11	2	8			87
05	10168	X	8593	-0-	-1575	-0-	8582	3	11	9	N	10	4	8			93
06	9840	X	8245	-0-	-1595	-0-	25	1	8191	3	N	26	23	8			96
							29	9									
07	9424	X	9307	-0-	-117	-0-	9298	3	9	9	N	8	3	8			101
08	9424	X	7645	-0-	-1779	-0-	31	1	7608	3	N	5	4	8			102
							6	9									
09	9120	X	7981	-0-	-1139	-0-	80	1	7898	3	N	3					105
							3	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
04	11010	X	9296	-0-	-1714	-0-	9257	3	39	9	N	35	1	8			121
05	10850	X	9673	-0-	-1177	-0-	9623	3	50	9	N	45					166
06	10170	X	9328	-0-	-842	-0-	9273	3	55	9	N	50	177	1	6	8	33
07	10044	X	9561	-0-	-483	-0-	9544	3	17	9	N	15	1	8			47
08	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10337	3	21	9	N	19					66
*09	9360	X	8378	-0-	-982	-0-	8357	3	21	9	N	19					85

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
04	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	130	1	10213	3	N	66					113
							73	9									
05	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9924	3	50	9	N	45					158
06	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	81	1	7398	3	N	10					168
							11	9									
07	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	109	1	6179	3	N	11					179
							12	9									
08	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	103	1	5903	3	N	54	1	8			232
							59	9									
*09	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	99	1	5623	3	N	8	179	1			61
							9	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
04	9270	X	8809	-0-	-461	-0-	8668	3	141	9	N	128	354	1	1	8	35
05	9579	X	9120	-0-	-459	-0-	8975	3	145	9	N	132	1	8			166
06	9090	X	8865	-0-	-225	-0-	8732	3	133	9	N	121	184	1	6	8	97
07	9331	X	9104	-0-	-227	-0-	8984	3	120	9	N	109	1	8			205
08	9269	X	8991	-0-	-278	-0-	8883	3	108	9	N	98	175	1			128
09	8880	X	8595	-0-	-285	-0-	8500	3	95	9	N	86	175	1			39

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
04	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	505	1	7509	3	N	103	177	1			147
							113	9									
05	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	83	1	12814	3	N	88	181	1			54
							97	9									
06	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	7	1	12802	3	N	88					142
							97	9									
07	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	54	1	11993	3	N	64	178	1			28
							70	9									
08	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	47	1	11789	3	N	75	1	8			102
							83	9									
*09	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	48	1	11027	3	N	59					161
							65	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. GAS	(I) 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	6030	X	4594	-0-		-1436	-0-	477	1	4083	3	N	31					130
								34	9									
05	6231	X	3437	-0-		-2794	-0-	513	1	2892	3	N	29					159
								32	9									
06	6030	X	3185	-0-		-2845	-0-	524	1	2640	3	N	19					178
								21	9									
07	6231	X	2768	-0-		-3463	-0-	560	1	2188	3	N	18	163	1			33
								20	9									
08	6231	X	1430	-0-		-4801	-0-	520	1	895	3	N	14					47
								15	9									
09	4590	X	1452	-0-		-3138	-0-	474	1	969	3	N	8					55
								9	9									

GILMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280008 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7419 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	5858	-0-		-592	-0-	202	1	5554	3	N	93					187
								102	9									
05	7874	X	6424	-0-		-1450	-0-	166	1	6197	3	N	55	165	1			77
								61	9									
06	7620	X	6119	-0-		-1501	-0-	169	1	5863	3	N	79					156
								87	9									
07	7874	X	7186	-0-		-688	-0-	103	1	6988	3	N	86	172	1			70
								95	9									
08	8339	X	8339	-0-		-0-	-0-	8265	3	74	9	N	67					137
*09	7973	X	7973	-0-		-0-	-0-	7876	3	97	9	N	88	174	1			51

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. GAS	(I) 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	6900	X	6513	-0-		-387	-0-	228	1	6101	3	N	167	159	1			203
								184	9									
05	7130	X	3916	-0-		-3214	-0-	255	1	3532	3	N	117	180	1			140
								129	9									
06	7620	X	4799	-0-		-2821	-0-	282	1	4352	3	N	150	173	1			117
								165	9									
07	7874	X	5978	-0-		-1896	-0-	227	1	5564	3	N	170	120	1	1	8	166
								187	9									
08	7874	X	4504	-0-		-3370	-0-	327	1	4057	3	N	109	168	1	1	8	106
								120	9									
09	6510	X	5308	-0-		-1202	-0-	255	1	4831	3	N	202	185	1			123
								222	9									

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. GAS	(I) 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	7800	X	5215	-0-		-2585	-0-	375	1	4782	3	N	53					120
								58	9									
05	6200	X	5131	-0-		-1069	-0-	391	1	4686	3	N	49					169
								54	9									
06	6000	X	5108	-0-		-892	-0-	376	1	4677	3	N	50	170	1			49
								55	9									
07	6200	X	4420	-0-		-1780	-0-	386	1	3989	3	N	41	1	8			89
								45	9									
08	5394	X	5151	-0-		-243	-0-	386	1	4717	3	N	44	3	8			130
								48	9									
09	5220	X	1252	-0-		-3968	-0-	238	1	1008	3	N	5					135
								6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLOSS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280073 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7591 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	12422	3	37	9	N	34					123
05	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10579	3	18	9	N	16					139
06	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13331	3			N	-0-					139
07	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12838	3	13	9	N	12	127	1			24
08	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	12259	3	17	9	N	15					39
*09	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11281	3	17	9	N	15					54

SLOSS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280075 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7467 - 11843

04	9420	X	6408	-0-	-3012	-0-	6322	3	86	9	N	78	180	1			75
05	9703	X	8831	-0-	-872	-0-	8697	3	134	9	N	122					197
06	9060	X	8110	-0-	-950	-0-	8000	3	110	9	N	100	187	1			110
07	9021	X	8143	-0-	-878	-0-	8016	3	127	9	N	115	181	1			44
08	8928	X	7871	-0-	-1057	-0-	7796	3	75	9	N	68	1	8			111
09	8550	X	7913	-0-	-637	-0-	7801	3	112	9	N	102	185	1			28

SLOSS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7533 - 11044

04	8670	X	7686	-0-	-984	-0-	7663	3	23	9	N	21					123
05	8742	X	7948	-0-	-794	-0-	7936	3	12	9	N	11					134
06	8340	X	7269	-0-	-1071	-0-	7237	3	32	9	N	29					163
07	8339	X	7068	-0-	-1271	-0-	7029	3	39	9	N	35	52	1			146
08	7936	X	7174	-0-	-762	-0-	7152	3	22	9	N	20					166
09	7680	X	6711	-0-	-969	-0-	6685	3	26	9	N	24	171	1			19

KUNKEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280091 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7069 - 10964

04	8970	X	7068	-0-	-1902	-0-	143	1	6735	3	N	173	187	1			100
							190	9									
05	9269	X	5518	-0-	-3751	-0-	451	1	4873	3	N	176	183	1			93
							194	9									
06	8970	X	5558	-0-	-3412	-0-	453	1	4886	3	N	199	177	1			115
							219	9									
07	7316	X	5721	-0-	-1595	-0-	460	1	5086	3	N	159	188	1			86
							175	9									
08	7316	X	5326	-0-	-1990	-0-	453	1	4687	3	N	169	178	1	1	8	76
							186	9									
09	7080	X	4747	-0-	-2333	-0-	432	1	4179	3	N	124					200
							136	9									

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280244 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8554 - 12543

04	7830	X	6488	-0-	-1342	-0-	575	1	5865	3	N	44	2	8			82
							48	9									
05	8091	X	5761	-0-	-2330	-0-	788	1	4893	3	N	73	1	8			154
							80	9									
06	7830	X	6595	-0-	-1235	-0-	366	1	6142	3	N	79	178	1			55
							87	9									
07	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	899	1	7227	3	N	99	1	8			153
							109	9									
08	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	899	1	6308	3	N	48	176	1	1	8	24
							53	9									
09	6600	X	5228	-0-	-1372	-0-	841	1	4332	3	N	50					74
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280245 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8297 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7620	X	6829	-0-	-791	-0-	223	1	6501	3	N	95	177	1	1	8	33
							105	9									
05	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	101	1	8023	3	N	144	170	1			7
							158	9									
06	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7680	3	134	9	N	122					129
07	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	7929	3	124	9	N	113	160	1	1	8	81
08	8277	X	8177	-0-	-100	-0-	8066	3	111	9	N	101	1	8			181
09	8010	X	7875	-0-	-135	-0-	7767	3	108	9	N	98	188	1			91

CARNEGIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280269 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8657 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8461	3	147	9	N	134	172	1			79
05	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8522	3	140	9	N	127	176	1			30
06	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8634	3	134	9	N	122					152
07	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	56	1	7884	3	N	89	189	1	1	8	51
							98	9									
08	7719	X	7278	-0-	-441	-0-	151	1	7046	3	N	74	1	8			124
							81	9									
09	7470	X	7043	-0-	-427	-0-	144	1	6811	3	N	80	178	1			26
							88	9									

KUNKEL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280270 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7135 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	5670	-0-	-810	-0-	518	1	5032	3	N	109	170	1			147
							120	9									
05	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	511	1	6138	3	N	134	173	1			108
							147	9									
06	7230	X	6659	-0-	-571	-0-	453	1	6005	3	N	183	181	1			110
							201	9									
07	7471	X	6634	-0-	-837	-0-	455	1	6084	3	N	86					196
							95	9									
08	7471	X	6392	-0-	-1079	-0-	450	1	5856	3	N	78	181	1	1	8	92
							86	9									
09	6660	X	5865	-0-	-795	-0-	429	1	5366	3	N	64					156
							70	9									

HUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280434 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7243 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6256	3	95	9	N	86	180	1			93
05	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6401	3	66	9	N	60					153
06	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6203	3	83	9	N	75	187	1			41
07	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6242	3	95	9	N	86					127
08	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6146	3	67	9	N	61	177	1			11
*09	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5932	3	59	9	N	54					65

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
04	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	181	1	7941	3	N	21					111
							23	9									
05	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	187	1	7701	3	N	23					134
							25	9									
06	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	182	1	6325	3	N	15					149
							17	9									
07	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	179	1	7573	3	N	41					190
							45	9									
08	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	145	1	6726	3	N	6	169	1	1	8	26
							7	9									
*09	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	126	1	4384	3	N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PUTNAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280959 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6968 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	6900	X	1239	-0-	-5661	-0-	390	1	714	3	N	123	170	1			98
							135	9									
05	5239	X	889	-0-	-4350	-0-	404	1	355	3	N	118	167	1			49
							130	9									
06	2010	X	1031	-0-	-979	-0-	380	1	565	3	N	78					127
							86	9									
07	2077	X	625	-0-	-1452	-0-	525	1	100	9	N	91	166	1	1	8	51
08	1271	X	486	-0-	-785	-0-	403	1	83	9	N	75	1	8			125
*09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	209	1	5316	3	N	146	161	1			110
							161	9									

HOGG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282687 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6977 - 11045

04	13110	X	8472	-0-	-4638	-0-	251	1	8190	3	N	28					198
							31	9									
05	13547	X	9478	-0-	-4069	-0-	238	1	9199	3	N	37	172	1			63
							41	9									
06	10350	X	10092	-0-	-258	-0-	151	1	9894	3	N	43					106
							47	9									
07	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11233	3	88	9	N	80	1	8			185
08	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	10480	3	46	9	N	42	181	1	1	8	45
*09	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10341	3	47	9	N	43					88

MARSHALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283610 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6615 PERF.11211 - 11278

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283705 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7095 PERF.11345 - 11411

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2311	X	798	-0-	-1513	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	651	X	260	-0-	-391	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	630	X	73	-0-	-557	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	651	N	161	-0-	-490	-0-	161	3			N	-0-					49
08	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	3			N	-0-					49
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUGHAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 283985 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7935 - 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*08	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	14B DENY		46	-0-	46	46	46	2			N	-0-					-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
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	164	2	11	9	N	10					105
05	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					105
06	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			N	-0-					105
07	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					105
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	5	2	3	9	N	3					108
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	1					109

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
04	2070	N	1965	-0-	-105	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1842	-0-	-204	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1664	-0-	-351	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1662	-0-	-318	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	4217	-0-	-1303	-0-	142	1	4075	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4734	-0-	-784	-0-	155	1	4579	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4674	-0-	-666	-0-	155	1	4519	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4938	-0-	-580	-0-	179	1	4759	2	N	-0-					-0-
08	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	203	1	5307	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4317	-0-	-363	-0-	139	1	4178	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
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1852	-0-	-225	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2001	-0-	-76	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1779	-0-	-231	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2176	-0-	-74	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2181	-0-	-268	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2171	-0-	-79	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1980	-0-	-283	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1920	-0-	-250	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1860	-0-	-300	-0-	1860	2			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
04	9390	X	9100	-0-	-290	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9472	-0-	-231	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
06	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	9381	-0-	-322	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	9010	-0-	-693	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8513	-0-	-877	-0-	8513	2			N	-0-					-0-

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7080	X	6816	-0-	-264	-0-	300	1	6488	2	N	25					129
							28	9									
05	7316	X	6814	-0-	-502	-0-	310	1	6485	2	N	17					146
							19	9									
06	7080	X	6427	-0-	-653	-0-	300	1	6113	2	N	13					159
							14	9									
07	7316	X	7285	-0-	-31	-0-	310	1	6950	2	N	23					182
							25	9									
08	7316	X	7081	-0-	-235	-0-	310	1	6756	2	N	14	108	1			88
							15	9									
09	6810	X	6676	-0-	-134	-0-	300	1	6368	2	N	7					95
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
04	5820	X	4692	-0-	-1128	-0-	158	1	4534	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	4744	-0-	-1270	-0-	155	1	4589	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4387	-0-	-1223	-0-	145	1	4242	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	3596	-0-	-2201	-0-	131	1	3465	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	2887	-0-	-2011	-0-	107	1	2780	2	N	-0-					-0-
*09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	161	1	4842	2	N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

04	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
05	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
07	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
08	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
*09	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-					-0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

04	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
05	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
06	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7018	-0-	-453	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6690	-0-	-1184	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6580	-0-	-1040	-0-	6580	2			N	-0-					-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

04	12390	X	10398	-0-	-1992	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	11258	-0-	-1545	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	12245	-0-	-295	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12748	-0-	-210	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	12426	-0-	-532	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	11878	-0-	-362	-0-	11878	2			N	-0-					-0-

JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

04	7950	X	7005	-0-	-945	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7155	-0-	-719	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	7130	-0-	-100	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7200	-0-	-271	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
08	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6406	-0-	-734	-0-	6406	2			N	-0-					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH N/A 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
04	2640	X	2564	-0-	-76	-0-	85	1	2479	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2667	-0-	-61	-0-	131	1	2536	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2443	-0-	-197	-0-	97	1	2346	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1299	-0-	-1429	-0-	49	1	1250	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	1267	-0-	-1399	-0-	47	1	1220	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-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
04	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	57	1	1673	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	88	1	1699	2	N	-0-					-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	70	1	1701	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	65	1	1683	2	N	-0-					-0-
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	68	1	1794	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1500	N	1524	-0-	24	-0-	50	1	1474	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	77	1	1493	2	N	-0-					-0-
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	61	1	1481	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	58	1	1494	2	N	-0-					-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	59	1	1547	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
04	5100	X	5061	-0-	-39	-0-	167	1	4894	2	N	-0-					-0-
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	254	1	4929	2	N	-0-					-0-
06	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	201	1	4870	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	5113	-0-	-126	-0-	191	1	4922	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	192	1	5047	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	12660	X	4910	-0-	-7750	-0-	162	1	4748	2	N	-0-			-0-
05	13082	X	3514	-0-	-9568	-0-	183	1	3331	2	N	-0-			-0-
06	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	517	1	12505	2	N	-0-			-0-
07	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	465	1	11974	2	N	-0-			-0-
08	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	501	1	12119	2	N	-0-			-0-
09	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT			-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
04	2880	X	3278	-0-	398	-0-	921	1	2357	2	N	-0-			-0-
05	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	999	1	2540	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2704	-0-	-176	-0-	107	1	2597	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	2722	-0-	-254	-0-	101	1	2621	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	104	1	2740	2	N	-0-			-0-
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT			-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	3540	X	3197	-0-	-343	-0-	106	1	3091	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	3314	-0-	-344	-0-	163	1	3151	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	3257	-0-	-283	-0-	129	1	3128	2	N	-0-			-0-
07	3596	X	3264	-0-	-332	-0-	122	1	3142	2	N	-0-			-0-
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	127	1	3320	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	16200	X	14714	-0-	-1486	-0-	486	1	14228	2	N	-0-			-0-
05	16430	X	15134	-0-	-1296	-0-	743	1	14391	2	N	-0-			-0-
06	15540	X	14707	-0-	-833	-0-	584	1	14123	2	N	-0-			-0-
07	15562	X	14512	-0-	-1050	-0-	542	1	13970	2	N	-0-			-0-
08	15407	X	14961	-0-	-446	-0-	550	1	14411	2	N	-0-			-0-
09	14700	X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					N	NO RPT			-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
04	4290	X	4128	-0-	-162	-0-	30	1	4	2	Y	-0-			-0-
							4094	3							
05	4433	X	4098	-0-	-335	-0-	31	1	37	2	Y	-0-			-0-
							4030	3							
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-			-0-
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-			-0-
*08	4278	X	4201	-0-	-77	-0-	35	1	4166	3	Y	-0-			-0-
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	3780	X	3634	-0-	-146	-0-	120	1	3514	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3679	-0-	-227	-0-	181	1	3498	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3637	-0-	-143	-0-	144	1	3493	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3672	-0-	-172	-0-	138	1	3534	2	N	-0-					-0-
08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	142	1	3714	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 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
04	3750	X	3759	-0-	9	-0-	725	1	3	2	N	47					87
							2979	3	52	9							
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	768	1	29	2	N	-0-					87
							3191	3									
06	3900	X	3759	-0-	-141	-0-	27	1	3	2	N	-0-					87
							3729	3									
07	4030	X	3563	-0-	-467	-0-	23	1	3540	3	N	-0-					87
08	4030	X	3027	-0-	-1003	-0-	25	1	3002	3	N	-0-					87
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					87

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	35	1	1014	2	N	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	55	1	1059	2	N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	44	1	1058	2	N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	42	1	1083	2	N	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	44	1	1145	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-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
04	3690	X	3625	-0-	-65	-0-	120	1	3505	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3751	-0-	-248	-0-	184	1	3567	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3673	-0-	-197	-0-	146	1	3527	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3717	-0-	-282	-0-	139	1	3578	2	N	-0-					-0-
08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	140	1	3677	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	5175	-0-	-195	-0-	171	1	5004	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5174	-0-	-375	-0-	254	1	4920	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	5036	-0-	-334	-0-	200	1	4836	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5039	-0-	-510	-0-	188	1	4851	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5409	-0-	-78	-0-	199	1	5210	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	4710	X	4729	-0-	19	-0-	156	1	4573	2	N	-0-					-0-
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	241	1	4675	2	N	-0-					-0-
06	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	195	1	4708	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	187	1	4804	2	N	-0-					-0-
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	197	1	5165	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					-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
04	3870	X	3402	-0-	-468	-0-	25	1	3	2	Y	-0-					18
							3374	3									
05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	31	1	38	2	Y	-0-					18
							4095	3									
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	32	1	4	2	Y	7					25
							4465	3	8	9							
07	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	28	1	4237	3	Y	-0-					25
08	4154	X	2787	-0-	-1367	-0-	23	1	2764	3	Y	-0-					25
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					25

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2730	X	4299	-0-	1569	-0-	490	1	3809	2	N	-0-					-0-
05	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	555	1	3535	2	N	-0-					-0-
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	125	1	3026	2	N	-0-					-0-
07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	123	1	3157	2	N	-0-					-0-
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	123	1	3208	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-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
04	4110	X	3737	-0-	-373	-0-	737	1	3	2	Y	-0-					-0-
							2997	3									
05	4247	X	3683	-0-	-564	-0-	766	1	27	2	Y	-0-					-0-
							2890	3									
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	Y	-0-					-0-
							3453	3									
07	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	24	1	3592	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3074	-0-	-429	-0-	25	1	3049	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					-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
04	30	X	6096	-0-	6066	-0-	1217	1	4879	2	N	-0-					-0-
05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	1312	1	4406	2	N	-0-					-0-
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	165	1	3984	2	N	-0-					-0-
07	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	153	1	3956	2	N	-0-					-0-
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	147	1	3860	2	N	-0-					-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	8700	X	6395	-0-	-2305	-0-	211	1	6184	2	N	-0-			-0-
05	8990	X	6303	-0-	-2687	-0-	309	1	5994	2	N	-0-			-0-
06	8700	X	6510	-0-	-2190	-0-	258	1	6252	2	N	-0-			-0-
07	8990	X	5974	-0-	-3016	-0-	223	1	5751	2	N	-0-			-0-
08	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	243	1	6395	2	N	-0-			-0-
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT			-0-

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	3138	-0-	798	-0-	438	1	2700	2	N	-0-			-0-
05	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	491	1	2309	2	N	-0-			-0-
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	121	1	2934	2	N	-0-			-0-
07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	109	1	2833	2	N	-0-			-0-
08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	105	1	2760	2	N	-0-			-0-
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT			-0-

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	4520	-0-	1640	-0-	149	1	4371	2	N	-0-			-0-
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	172	1	3328	2	N	-0-			-0-
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	160	1	3874	2	N	-0-			-0-
07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	146	1	3769	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	2613	-0-	-363	-0-	96	1	2517	2	N	-0-			-0-
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	4891	-0-	301	-0-	162	1	4729	2	N	-0-			-0-
05	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	247	1	4778	2	N	-0-			-0-
06	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	199	1	4820	2	N	-0-			-0-
07	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	188	1	4860	2	N	-0-			-0-
08	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	191	1	5017	2	N	-0-			-0-
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 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
04	2880	X	2612	-0-	-268	-0-	704	1	2	2	Y	-0-			2
							1906	3							
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	731	1	22	2	Y	-0-			2
							2436	3							
06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	19	1	2	2	Y	-0-			2
							2625	3							
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	18	1	2726	3	Y	-0-			2
08	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	19	1	2315	3	Y	-0-			2
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT			2

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	2255	-0-	395	-0-	75	1	2180	2	N	-0-					-0-
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	115	1	2230	2	N	-0-					-0-
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	91	1	2191	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	87	1	2234	2	N	-0-					-0-
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	89	1	2317	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1411	-0-	31	-0-	47	1	1364	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	72	1	1389	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	56	1	1351	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	52	1	1351	2	N	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	54	1	1411	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-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
04	60	X	2370	-0-	2310	-0-	891	1	1479	2	N	-0-					-0-
05	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	916	1	1287	2	N	-0-					-0-
06	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	60	1	1390	2	N	-0-					-0-
07	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	95	1	2192	2	N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
04	5730	X	5322	-0-	-408	-0-	176	1	5146	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5352	-0-	-569	-0-	263	1	5089	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5497	-0-	-233	-0-	218	1	5279	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4915	-0-	-572	-0-	184	1	4731	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5276	-0-	-211	-0-	194	1	5082	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-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
04	3630	X	3411	-0-	-219	-0-	173	1	3238	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	196	1	3319	2	N	-0-					-0-
06	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	168	1	3383	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3546	-0-	-112	-0-	190	1	3356	2	N	-0-					-0-
08	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	234	1	3555	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-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
04	990	N	1354	-0-	364	-0-	45	1	1309	2	N	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	68	1	1325	2	N	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	54	1	1308	2	N	-0-					-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	40	1	1031	2	N	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	46	1	1192	2	N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-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
04	7320	X	7126	-0-	-194	-0-	236	1	6890	2	N	-0-					-0-
05	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	372	1	7207	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	7169	-0-	-121	-0-	285	1	6884	2	N	-0-					-0-
07	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	296	1	7631	2	N	-0-					-0-
08	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	306	1	8013	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 12/14/2005 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
04	990	X	3040	-0-	2050	-0-	166	1	2874	2	N	-0-					-0-
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	185	1	2954	2	N	-0-					-0-
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	150	1	2990	2	N	-0-					-0-
07	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	159	1	2968	2	N	-0-					-0-
08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	188	1	3136	2	N	-0-					-0-
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1080	N	1316	-0-	236	-0-	44	1	1272	2	N	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	66	1	1277	2	N	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	53	1	1282	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	50	1	1276	2	N	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	52	1	1346	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 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
04	2340	N	2863	-0-	523	-0-	21	1	3	2	Y	-0-					32
							2839	3									
05	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	22	1	26	2	Y	160	160	1			32
							2847	3	176	9							
06	3000	N	3915	-0-	915	915	28	1	3	2	Y	-0-					32
							3884	3									
07	3100	N	3505	-0-	405	1320	23	1	3447	3	Y	32					64
							35	9									
08	3100	N	2993	-0-	-107	1213	25	1	2968	3	Y	-0-					64
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					64

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
04	990	N	737	-0-	-253	-0-	170	1	567	2	N	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	50	1	969	2	N	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	47	1	1131	2	N	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	45	1	1176	2	N	-0-					-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	62	1	1601	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-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
04	4140	X	4514	-0-	374	-0-	149	1	4365	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4508	-0-	-235	-0-	221	1	4287	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4417	-0-	-173	-0-	175	1	4242	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4360	-0-	-383	-0-	163	1	4197	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4536	-0-	-207	-0-	167	1	4369	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	5520	X	4752	-0-	-768	-0-	157	1	4595	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4965	-0-	-57	-0-	244	1	4721	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4627	-0-	-143	-0-	184	1	4443	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4676	-0-	-253	-0-	174	1	4502	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4879	-0-	-81	-0-	180	1	4699	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					-0-

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 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
04	3630	X	3560	-0-	-70	-0-	456	1	3104	2	N	-0-					-0-
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	556	1	3559	2	N	-0-					-0-
06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	160	1	3866	2	N	-0-					-0-
07	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	145	1	3719	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3692	-0-	-59	-0-	135	1	3557	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3506	-0-	-154	-0-	116	1	3390	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3630	-0-	-152	-0-	178	1	3452	2	N	-0-					-0-
06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	146	1	3537	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3058	-0-	-631	-0-	114	1	2944	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3657	-0-	-32	-0-	134	1	3523	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-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
04	4740	X	4534	-0-	-206	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
06	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
08	4991	X	4988	-0-	-3	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					-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
04	300	X	6416	-0-	6116	-0-	560	1	5856	2	N	-0-					-0-
05	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	645	1	5395	2	N	-0-					-0-
06	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	204	1	4931	2	N	-0-					-0-
07	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	200	1	5143	2	N	-0-					-0-
08	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	202	1	5297	2	N	-0-					-0-
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 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
04	6390	X	6244	-0-	-146	-0-	206	1	6038	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6474	-0-	-98	-0-	318	1	6156	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6196	-0-	-194	-0-	246	1	5950	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6054	-0-	-549	-0-	226	1	5828	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6237	-0-	-366	-0-	229	1	6008	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					-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
04	480	X	4019	-0-	3539	-0-	133	1	3886	2	N	-0-					-0-
05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	204	1	3954	2	N	-0-					-0-
06	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	163	1	3938	2	N	-0-					-0-
07	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	152	1	3921	2	N	-0-					-0-
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	155	1	4066	2	N	-0-					-0-
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	540	X	2734	-0-	2194	-0-	758	1	1976	2	N	-0-			-0-
05	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	820	1	2068	2	N	-0-			-0-
06	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	84	1	2033	2	N	-0-			-0-
07	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	66	1	1698	2	N	-0-			-0-
08	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	73	1	1930	2	N	-0-			-0-
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-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
04	9120	X	8792	-0-	-328	-0-	291	1	8501	2	N	-0-			-0-
05	9610	X	8890	-0-	-720	-0-	436	1	8454	2	N	-0-			-0-
06	9300	X	8571	-0-	-729	-0-	340	1	8231	2	N	-0-			-0-
07	9610	X	9078	-0-	-532	-0-	339	1	8739	2	N	-0-			-0-
08	9145	X	8940	-0-	-205	-0-	329	1	8611	2	N	-0-			-0-
09	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3264	-0-	-246	-0-	108	1	3156	2	N	-0-			-0-
05	3503	X	3471	-0-	-32	-0-	170	1	3301	2	N	-0-			-0-
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	137	1	3312	2	N	-0-			-0-
07	3503	X	3354	-0-	-149	-0-	125	1	3229	2	N	-0-			-0-
08	3503	X	3470	-0-	-33	-0-	127	1	3343	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT			-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
04	6120	X	5559	-0-	-561	-0-	184	1	5375	2	N	-0-			-0-
05	6324	X	5903	-0-	-421	-0-	290	1	5613	2	N	-0-			-0-
06	6120	X	5832	-0-	-288	-0-	231	1	5601	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	5511	-0-	-813	-0-	206	1	5305	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	5647	-0-	-677	-0-	207	1	5440	2	N	-0-			-0-
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT			-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
04	3000	X	3060	-0-	60	-0-	101	1	2959	2	N	-0-			-0-
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	157	1	3031	2	N	-0-			-0-
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	128	1	3096	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	3044	-0-	-56	-0-	114	1	2930	2	N	-0-			-0-
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	119	1	3102	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT			-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
04	420	N	3348	-0-	2928	-0-	684	1	2664	3	N	-0-			-0-
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	713	1	2793	3	N	-0-			-0-
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-			-0-
07	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-			-0-
08	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-			-0-
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT			-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
04	2730	X	2966	-0-	236	-0-	678	1	2288	2	N	-0-			-0-
05	2821	X	2450	-0-	-371	-0-	782	1	1668	2	N	-0-			-0-
06	2730	X	811	-0-	-1919	-0-	32	1	779	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	2505	-0-	-316	-0-	93	1	2412	2	N	-0-			-0-
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	90	1	2362	2	N	-0-			-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	4530	X	5216	-0-	686	-0-	172	1	5044	2	N	-0-					-0-
05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	266	1	5154	2	N	-0-					-0-
06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	213	1	5165	2	N	-0-					-0-
07	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	199	1	5140	2	N	-0-					-0-
08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	203	1	5334	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-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
04	1830	X	1594	-0-	-236	-0-	250	1	1344	2	N	-0-					-0-
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	525	1	2967	2	N	-0-					-0-
06	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	99	1	2401	2	N	-0-					-0-
07	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	91	1	2350	2	N	-0-					-0-
08	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	98	1	2588	2	N	-0-					-0-
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1110	X	3975	-0-	2865	-0-	17	1	4	2	N	53	108	1			14
							3896	3	58	9							
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	18	1	36	2	N	-0-					14
							3959	3									
06	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5	2	5398	3	N	-0-					14
07	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3			N	-0-					14
08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					14
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					14

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
04	6480	X	6106	-0-	-374	-0-	44	1	6	2	Y	65	77	1			32
							5984	3	72	9							
05	6696	X	6478	-0-	-218	-0-	48	1	59	2	Y	-0-	32	1			-0-
							6371	3									
06	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	54	1	7	2	Y	-0-					-0-
							7613	3									
07	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	50	1	7713	3	Y	-0-					-0-
08	6355	X	5778	-0-	-577	-0-	48	1	5730	3	Y	-0-					-0-
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	3030	X	2311	-0-	-719	-0-	699	1	2	2	N	-0-					26
							1610	3									
05	2852	X	2681	-0-	-171	-0-	728	1	18	2	N	-0-					26
							1935	3									
06	2760	X	2736	-0-	-24	-0-	18	1	2	2	N	167	180	1			13
							2532	3	184	9							
07	2852	X	1594	-0-	-1258	-0-	11	1	1583	3	N	-0-					13
08	2697	X	1782	-0-	-915	-0-	14	1	1768	3	N	-0-					13
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					13

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
04	2070	N	2080	-0-	10	-0-	106	1	1974	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	113	1	1950	2	N	-0-					-0-
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	92	1	2015	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2114	-0-	-25	-0-	100	1	2014	2	N	-0-					-0-
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	127	1	2092	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	5280	X	5136	-0-	-144	-0-	275	1	4861	2	N	-0-			-0-
05	5394	X	5275	-0-	-119	-0-	303	1	4972	2	N	-0-			-0-
06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	240	1	5010	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	5239	-0-	-124	-0-	274	1	4965	2	N	-0-			-0-
08	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	315	1	5190	2	N	-0-			-0-
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT			-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
04	1620	N	1874	-0-	254	-0-	103	1	1771	2	N	-0-			-0-
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	114	1	1912	2	N	-0-			-0-
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	90	1	2006	2	N	-0-			-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	95	1	1905	2	N	-0-			-0-
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	99	1	1765	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT			-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
04	3240	X	3178	-0-	-62	-0-	172	1	3006	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	3246	-0-	-133	-0-	189	1	3057	2	N	-0-			-0-
06	3270	X	3209	-0-	-61	-0-	150	1	3059	2	N	-0-			-0-
07	3379	X	3212	-0-	-167	-0-	158	1	3054	2	N	-0-			-0-
08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	191	1	3193	2	N	-0-			-0-
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	5143	-0-	-197	-0-	275	1	4868	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	5117	-0-	-401	-0-	300	1	4817	2	N	-0-			-0-
06	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	240	1	4911	2	N	-0-			-0-
07	5301	X	4995	-0-	-306	-0-	254	1	4741	2	N	-0-			-0-
08	5301	X	5149	-0-	-152	-0-	284	1	4865	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT			-0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 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
04	2430	N	2414	-0-	-16	-0-	128	1	2286	2	N	-0-			-0-
05	2666	N	2435	-0-	-231	-0-	135	1	2300	2	N	-0-			-0-
06	2550	N	2373	-0-	-177	-0-	111	1	2262	2	N	-0-			-0-
07	2480	N	2357	-0-	-123	-0-	122	1	2235	2	N	-0-			-0-
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	143	1	2436	2	N	-0-			-0-
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT			-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
04	2970	X	5028	-0-	2058	-0-	600	1	4428	2	N	-0-			-0-
05	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	639	1	4405	2	N	-0-			-0-
06	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	209	1	4277	2	N	-0-			-0-
07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	222	1	4051	2	N	-0-			-0-
08	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	241	1	4038	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT			-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
04	15450	X	14673	-0-	-777	-0-	485	1	14188	2	N	-0-			-0-
05	15965	X	14823	-0-	-1142	-0-	728	1	14095	2	N	-0-			-0-
06	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	571	1	13816	2	N	-0-			-0-
07	15159	X	14053	-0-	-1106	-0-	525	1	13528	2	N	-0-			-0-
08	15159	X	14393	-0-	-766	-0-	529	1	13864	2	N	-0-			-0-
09	14670	X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	2940	X	3929	-0-	989	-0-	130	1	3799	2	N	-0-					-0-
05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	200	1	3878	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	160	1	3860	2	N	-0-					-0-
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	149	1	3848	2	N	-0-					-0-
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	150	1	3946	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-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
04	2910	X	2890	-0-	-20	-0-	96	1	2794	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2935	-0-	-227	-0-	144	1	2791	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2873	-0-	-187	-0-	114	1	2759	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2922	-0-	-240	-0-	109	1	2813	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2974	-0-	-95	-0-	109	1	2865	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-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
04	5040	X	4632	-0-	-408	-0-	153	1	4479	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4687	-0-	-521	-0-	230	1	4457	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4711	-0-	-329	-0-	187	1	4524	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4613	-0-	-316	-0-	172	1	4441	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4847	-0-	-51	-0-	178	1	4669	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7550 - 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
04	3510	X	3545	-0-	35	-0-	465	1	3080	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3514	-0-	-113	-0-	526	1	2988	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	1558	-0-	-1952	-0-	62	1	1496	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2768	-0-	-859	-0-	103	1	2665	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	2790	-0-	-837	-0-	102	1	2688	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	4173	-0-	-177	-0-	138	1	4035	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4186	-0-	-309	-0-	206	1	3980	2	N	-0-					-0-
06	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	174	1	4212	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4383	-0-	-143	-0-	164	1	4219	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4496	-0-	-30	-0-	166	1	4330	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	313	-0-	-437	-0-	10	1	303	2	N	-0-					-0-
05	713	N	332	-0-	-381	-0-	16	1	316	2	N	-0-					-0-
06	360	N	174	-0-	-186	-0-	7	1	167	2	N	-0-					-0-
07	310	N	160	-0-	-150	-0-	6	1	154	2	N	-0-					-0-
08	341	N	26	-0-	-315	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	6351	-0-	-159	-0-	210	1	6141	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6540	-0-	-32	-0-	321	1	6219	2	N	-0-					-0-
06	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	261	1	6305	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	6483	-0-	-89	-0-	242	1	6241	2	N	-0-					-0-
08	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	251	1	6584	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	7943	-0-	1253	-0-	263	1	7680	2	N	-0-			-0-
05	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	392	1	7600	2	N	-0-			-0-
06	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	295	1	7127	2	N	-0-			-0-
07	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	283	1	7303	2	N	-0-			-0-
08	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	285	1	7490	2	N	-0-			-0-
09	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3761	-0-	221	-0-	124	1	3637	2	N	-0-			-0-
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	190	1	3685	2	N	-0-			-0-
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	151	1	3661	2	N	-0-			-0-
07	3875	X	3837	-0-	-38	-0-	144	1	3693	2	N	-0-			-0-
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	147	1	3848	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT			-0-

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	6098	-0-	1418	-0-	327	1	5771	2	N	-0-			-0-
05	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	348	1	5630	2	N	-0-			-0-
06	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	265	1	5504	2	N	-0-			-0-
07	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	301	1	5495	2	N	-0-			-0-
08	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	333	1	5691	2	N	-0-			-0-
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT			-0-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2727	-0-	-153	-0-	138	1	2589	2	N	-0-			-0-
05	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	162	1	2749	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2859	-0-	-21	-0-	122	1	2737	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	155	1	2719	2	N	-0-			-0-
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	159	1	2846	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1892	-0-	32	-0-	101	1	1791	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	114	1	1857	2	N	-0-			-0-
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	90	1	1803	2	N	-0-			-0-
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	95	1	1868	2	N	-0-			-0-
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	124	1	1941	2	N	-0-			-0-
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT			-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
04	2580	N	2349	-0-	-231	-0-	127	1	2222	2	N	-0-			-0-
05	2697	N	2454	-0-	-243	-0-	141	1	2313	2	N	-0-			-0-
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	121	1	2560	2	N	-0-			-0-
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	139	1	2584	2	N	-0-			-0-
08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	161	1	2747	2	N	-0-			-0-
09	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	3030	X	3635	-0-	605	-0-	468	1	3167	2	N	-0-					-0-
05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	516	1	2792	2	N	-0-					-0-
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	139	1	3360	2	N	-0-					-0-
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	124	1	3199	2	N	-0-					-0-
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	132	1	3461	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-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
04	1410	X	3503	-0-	2093	-0-	1009	1	2494	2	N	-0-					-0-
05	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	502	1	2222	2	N	-0-					-0-
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	421	1	2294	2	N	-0-					-0-
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-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
04	3420	X	65	-0-	-3355	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	1230	X	39	-0-	-1191	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
04	240	N	249	-0-	9	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	31	-0-	-248	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 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
04	7740	X	6673	-0-	-1067	-0-	221	1	6452	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	6801	-0-	-515	-0-	334	1	6467	2	N	-0-					-0-
06	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	274	1	6632	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6436	-0-	-508	-0-	240	1	6196	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	5605	-0-	-1277	-0-	205	1	5400	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					-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
04	1470	X	3521	-0-	2051	-0-	116	1	3405	2	N	-0-					-0-
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	175	1	3397	2	N	-0-					-0-
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	141	1	3400	2	N	-0-					-0-
07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	133	1	3445	2	N	-0-					-0-
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	137	1	3592	2	N	-0-					-0-
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 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
04	4920	X	5613	-0-	693	-0-	306	1	5307	2	N	-0-					-0-
05	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	322	1	5216	2	N	-0-					-0-
06	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	251	1	5159	2	N	-0-					-0-
07	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	278	1	5156	2	N	-0-					-0-
08	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	308	1	5217	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1860	X	3268	-0-	1408	-0-	920	1	2348	2	N	-0-					-0-
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	987	1	2310	2	N	-0-					-0-
06	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	100	1	2415	2	N	-0-					-0-
07	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	93	1	2376	2	N	-0-					-0-
08	1922	X	1789	-0-	-133	-0-	66	1	1723	2	N	-0-					-0-
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-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
04	1650	N	2272	-0-	622	-0-	75	1	2197	2	N	-0-					-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	112	1	2166	2	N	-0-					-0-
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	89	1	2150	2	N	-0-					-0-
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	85	1	2191	2	N	-0-					-0-
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	84	1	2191	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-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
04	1830	N	2668	-0-	838	-0-	19	1	3	2	N	-0-					15
							2646	3									
05	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	20	1	25	2	N	-0-					15
							2700	3									
06	3000	N	3377	-0-	377	377	24	1	3	2	N	-0-					15
							3350	3									
07	3100	N	3473	-0-	373	750	23	1	3450	3	N	-0-					15
08	3100	N	2874	-0-	-226	524	23	1	2851	3	N	-0-					15
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					15

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 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
04	4440	X	6467	-0-	2027	-0-	533	1	5934	2	N	-0-					-0-
05	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	649	1	5957	2	N	-0-					-0-
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	231	1	5591	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	278	1	7162	2	N	-0-					-0-
08	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	281	1	7370	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-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
04	4290	X	3476	-0-	-814	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3435	-0-	-905	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3466	-0-	-614	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3551	-0-	-572	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3201	-0-	-674	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 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
04	1140	N	1197	-0-	57	-0-	40	1	1157	2	N	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	58	1	1128	2	N	-0-					-0-
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	56	1	1355	2	N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	48	1	1243	2	N	-0-					-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	48	1	1250	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 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
04	3750	X	7476	-0-	3726	-0-	743	1	6733	2	N	-0-					-0-
05	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	785	1	6704	2	N	-0-					-0-
06	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	321	1	6514	2	N	-0-					-0-
07	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	354	1	6663	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	401	1	6791	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 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
04	4710	X	4274	-0-	-436	-0-	231	1	4043	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4771	-0-	-96	-0-	267	1	4504	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4684	-0-	-26	-0-	218	1	4466	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4381	-0-	-238	-0-	226	1	4155	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4488	-0-	-286	-0-	254	1	4234	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 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
04	3000	X	3022	-0-	22	-0-	100	1	2922	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	3033	-0-	-67	-0-	149	1	2884	2	N	-0-					-0-
06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	123	1	2979	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	112	1	2906	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	3090	-0-	-10	-0-	113	1	2977	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-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
04	1620	N	2475	-0-	855	-0-	690	1	1785	3	N	-0-					-0-
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	713	1	1782	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	893	-0-	-781	-0-	893	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1024	-0-	-650	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	1590	X	2838	-0-	1248	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
08	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-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
04	3120	X	2457	-0-	-663	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2568	-0-	-656	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2022	-0-	-1098	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2040	-0-	-502	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	1405	-0-	-1168	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-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
04	1290	X	2709	-0-	1419	-0-	345	1	2364	2	N	-0-					-0-
05	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	394	1	1479	2	N	-0-					-0-
06	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	79	1	1915	2	N	-0-					-0-
07	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	56	1	1437	2	N	-0-					-0-
08	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	80	1	2081	2	N	-0-					-0-
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 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
04	3000	X	3124	-0-	124	-0-	513	1	2611	2	N	-0-					-0-
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	554	1	2746	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2999	-0-	-1	-0-	146	1	2853	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2558	-0-	-542	-0-	172	1	2386	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2628	-0-	-472	-0-	184	1	2444	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-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
04	420	X	4576	-0-	4156	-0-	731	1	3845	2	N	-0-					-0-
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	818	1	3840	2	N	-0-					-0-
06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	154	1	3732	2	N	-0-					-0-
07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	141	1	3627	2	N	-0-					-0-
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	142	1	3725	2	N	-0-					-0-
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	3137	-0-	1157	-0-	104	1	3033	2	N	-0-					-0-
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	159	1	3086	2	N	-0-					-0-
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	128	1	3092	2	N	-0-					-0-
07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	124	1	3209	2	N	-0-					-0-
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	126	1	3319	2	N	-0-					-0-
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-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
04	1140	X	2138	-0-	998	-0-	840	1	1298	3	N	-0-					-0-
05	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	868	1	1361	3	N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
04	11310	X	10135	-0-	-1175	-0-	10135	3			N	-0-					-0-
05	11687	X	10846	-0-	-841	-0-	10846	3			N	-0-					-0-
06	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
07	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	11692	3			N	-0-					-0-
08	11160	X	10832	-0-	-328	-0-	10832	3			N	-0-					-0-
09	11310	X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					N	NO RPT					-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
04	5640	X	4480	-0-	-1160	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
05	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
06	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
07	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4709	-0-	-65	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					-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
04	4050	X	3347	-0-	-703	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	4134	-0-	-51	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
06	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
07	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	3			N	-0-					-0-
08	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8619	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 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
04	2910	X	3297	-0-	387	-0-	174	1	3123	2	N	-0-					-0-
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	191	1	3225	2	N	-0-					-0-
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	150	1	3154	2	N	-0-					-0-
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	159	1	3022	2	N	-0-					-0-
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	186	1	3053	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-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
04	2490	X	3468	-0-	978	-0-	739	1	3	2	N	91					111
							2626	3	100	9							
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	765	1	25	2	N	37	132	1			16
							2744	3	41	9							
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	24	1	3	2	N	-0-					16
							3352	3									
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	24	1	3542	3	N	-0-					16
08	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	22	1	2722	3	N	-0-					16
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					16

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 09/29/2006 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
04	330	X	3658	-0-	3328	-0-	199	1	3459	2	N	-0-					-0-
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	219	1	3556	2	N	-0-					-0-
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	178	1	3613	2	N	-0-					-0-
07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	221	1	4052	2	N	-0-					-0-
08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	215	1	3656	2	N	-0-					-0-
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	2550	N	2759	-0-	209	-0-	149	1	2610	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2349	-0-	-286	-0-	137	1	2212	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2217	-0-	-333	-0-	102	1	2115	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2442	-0-	-193	-0-	122	1	2320	2	N	-0-					-0-
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	136	1	2288	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-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
04	3600	X	4591	-0-	991	-0-	391	1	4	2	N	-0-					-0-
							4196	3									
05	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	405	1	40	2	N	-0-					-0-
							4313	3									
06	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	33	1	4	2	N	-0-					-0-
							4608	3									
07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	28	1	4294	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	30	1	3533	3	N	-0-					-0-
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	2825	-0-	2825	-0-	19	1	3	2	Y	124					141
							2667	3	136	9							
05	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	20	1	25	2	Y	52	178	1			15
							2694	3	57	9							
06	3000	N	3213	-0-	213	213	23	1	3	2	Y	-0-					15
							3187	3									
07	3100	N	3146	-0-	46	259	21	1	3125	3	Y	-0-					15
08	2945	N	2686	-0-	-259	-0-	22	1	2664	3	Y	-0-					15
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					15

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 09/17/2006 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
04	2970	X	2851	-0-	-119	-0-	153	1	2698	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	164	1	2722	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2814	-0-	-96	-0-	130	1	2684	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2439	-0-	-568	-0-	124	1	2315	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2641	-0-	-366	-0-	144	1	2497	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 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
04	4500	X	2908	-0-	-1592	-0-	96	1	2812	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	2768	-0-	-1169	-0-	136	1	2632	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2723	-0-	-547	-0-	108	1	2615	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2954	-0-	-363	-0-	110	1	2844	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2968	-0-	-225	-0-	109	1	2859	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	614	1	2	2	Y	-0-					52
							1947	3									
05	2418	X	2359	-0-	-59	-0-	630	1	16	2	Y	-0-	43	1			9
							1713	3									
06	2490	N	1796	-0-	-694	-0-	13	1	2	2	Y	-0-					9
							1781	3									
07	2635	N	2102	-0-	-533	-0-	14	1	2088	3	Y	-0-					9
08	2418	N	1618	-0-	-800	-0-	14	1	1604	3	Y	-0-					9
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	2250	N	2468	-0-	218	-0-	82	1	2386	2	N	-0-					-0-
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	122	1	2369	2	N	-0-					-0-
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	90	1	2167	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2231	-0-	-156	-0-	83	1	2148	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	1949	-0-	-438	-0-	72	1	1877	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	41	1	1189	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	62	1	1191	2	N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	53	1	1275	2	N	-0-					-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	53	1	1354	2	N	-0-					-0-
08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	54	1	1414	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	6372	-0-	-348	-0-	6372	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6428	-0-	-516	-0-	6428	3			N	-0-					-0-
06	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
07	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6292	-0-	-342	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3660	-0-	360	-0-	27	1	4	2	Y	-0-					15
							3629	3									
05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	29	1	35	2	Y	-0-					15
							3858	3									
06	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	33	1	4	2	Y	-0-					15
							4568	3									
07	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	30	1	4653	3	Y	-0-					15
08	3782	X	3567	-0-	-215	-0-	29	1	3538	3	Y	-0-					15
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	4145	-0-	-55	-0-	364	1	4	2	Y	-0-					14
							3777	3									
05	4340	X	3737	-0-	-603	-0-	364	1	31	2	Y	-0-					14
							3342	3									
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	34	1	4	2	Y	-0-					14
							4759	3									
07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	31	1	4743	3	Y	-0-					14
08	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	32	1	3882	3	Y	-0-					14
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					14

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3738	-0-	378	-0-	124	1	3614	2	N	-0-					-0-
05	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	192	1	3723	2	N	-0-					-0-
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	156	1	3779	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3812	-0-	-63	-0-	142	1	3670	2	N	-0-					-0-
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	148	1	3889	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2909	-0-	-61	-0-	158	1	2751	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	3088	-0-	-43	-0-	177	1	2911	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	3007	-0-	-23	-0-	141	1	2866	2	N	-0-					-0-
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	164	1	3017	2	N	-0-					-0-
08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	182	1	3047	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	4018	-0-	-302	-0-	133	1	3885	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4168	-0-	-296	-0-	205	1	3963	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3854	-0-	-346	-0-	153	1	3701	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3874	-0-	-373	-0-	145	1	3729	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	4027	-0-	-220	-0-	148	1	3879	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-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
04	4620	X	4711	-0-	91	-0-	156	1	4555	2	N	-0-					-0-
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	236	1	4576	2	N	-0-					-0-
06	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	193	1	4669	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4615	-0-	-159	-0-	172	1	4443	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4769	-0-	-5	-0-	175	1	4594	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-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
04	6090	X	4738	-0-	-1352	-0-	690	1	4048	3	N	-0-					-0-
05	6293	X	4993	-0-	-1300	-0-	713	1	4280	3	N	-0-					-0-
06	5250	X	4365	-0-	-885	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4362	-0-	-1063	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	3751	-0-	-1333	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	4470	X	4451	-0-	-19	-0-	241	1	4210	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	4423	-0-	-196	-0-	253	1	4170	2	N	-0-			-0-
06	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	209	1	4277	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4411	-0-	-208	-0-	227	1	4184	2	N	-0-			-0-
08	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	259	1	4381	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT			-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	2550	X	3830	-0-	1280	-0-	446	1	3384	2	N	-0-			-0-
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	502	1	3120	2	N	-0-			-0-
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	126	1	3050	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	115	1	2954	2	N	-0-			-0-
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	111	1	2899	2	N	-0-			-0-
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT			-0-

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	4346	-0-	1706	-0-	640	1	3706	2	N	-0-			-0-
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	178	1	3443	2	N	-0-			-0-
06	2640	X	2584	-0-	-56	-0-	103	1	2481	2	N	-0-			-0-
07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	137	1	3540	2	N	-0-			-0-
08	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	149	1	3903	2	N	-0-			-0-
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 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
04	2760	X	2674	-0-	-86	-0-	2674	3			N	-0-			-0-
05	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-			-0-
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-			-0-
07	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-			-0-
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-			-0-
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			-0-

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	870	N	388	-0-	-482	-0-	13	1	375	2	N	-0-			-0-
05	930	N	680	-0-	-250	-0-	33	1	647	2	N	-0-			-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	37	1	901	2	N	-0-			-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	738	2	N	-0-			-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	738	2	N	-0-			-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 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
04	1950	X	2726	-0-	776	-0-	377	1	2	2	N	-0-					27
							2347	3									
05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	375	1	21	2	Y	115	51	1			91
							2300	3	127	9							
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	Y	-0-					91
							2764	3									
07	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	19	1	2925	3	Y	-0-					91
08	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	19	1	2299	3	Y	-0-					91
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					91

JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 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
04	60	N	4312	-0-	4252	-0-	1171	1	3141	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4364	-0-	1264	1264	1207	1	3157	2	N	-0-					-0-
06	4615	X	3351	-0-	-1264	-0-	187	1	3164	2	N	-0-					-0-
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	172	1	2910	2	N	-0-					-0-
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	113	1	2908	2	N	-0-					-0-
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 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
04	7260	X	7219	-0-	-41	-0-	239	1	6980	2	N	-0-					-0-
05	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	370	1	7160	2	N	-0-					-0-
06	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	295	1	7140	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	7356	-0-	-115	-0-	275	1	7081	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	7358	-0-	-175	-0-	271	1	7087	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	7212	-0-	-138	-0-	51	1	7	2	N	177					194
							6959	3	195	9							
05	7595	X	7467	-0-	-128	-0-	56	1	68	2	N	1	179	1			16
							7342	3	1	9							
06	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	64	1	8	2	N	-0-					16
							8998	3									
07	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	60	1	9161	3	N	-0-					16
08	7502	X	7445	-0-	-57	-0-	62	1	7383	3	N	-0-					16
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					16

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	6000	X	4111	-0-	-1889	-0-	136	1	3975	2	N	-0-			-0-
05	5549	X	4287	-0-	-1262	-0-	450	1	3837	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	5305	-0-	-5	-0-	211	1	5094	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	5083	-0-	-280	-0-	190	1	4893	2	N	-0-			-0-
08	5146	X	4803	-0-	-343	-0-	177	1	4626	2	N	-0-			-0-
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT			-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
04	1590	X	4300	-0-	2710	-0-	4300	3			N	-0-			-0-
05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3			N	-0-			-0-
06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-			-0-
07	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-			-0-
08	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-			-0-
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			-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
04	9900	X	9013	-0-	-887	-0-	9013	3			N	-0-			-0-
05	10075	X	9055	-0-	-1020	-0-	9055	3			N	-0-			-0-
06	9420	X	9419	-0-	-1	-0-	9419	3			N	-0-			-0-
07	9734	X	9550	-0-	-184	-0-	9550	3			N	-0-			-0-
08	9300	X	8433	-0-	-867	-0-	8433	3			N	-0-			-0-
09	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					N	NO RPT			-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
04	6360	X	6178	-0-	-182	-0-	75	1	6	2	N	-0-			-0-
							6097	3							
05	6107	X	2780	-0-	-3327	-0-	34	1	25	2	N	-0-			-0-
							2721	3							
06	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	55	1	7	2	N	-0-			-0-
							7648	3							
07	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	46	1	7022	3	N	-0-			-0-
08	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	63	1	7534	3	N	-0-			-0-
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT			-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
04	300	N	3449	-0-	3149	-0-	114	1	3335	2	N	-0-			-0-
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	122	1	2363	2	N	-0-			-0-
06	300	N	85	-0-	-215	-0-	85	1			N	-0-			-0-
07	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	101	1	2587	2	N	-0-			-0-
08	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	103	1	2686	2	N	-0-			-0-
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-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
04	90	N	2342	-0-	2252	-0-	390	1	2	2	N	-0-			40
							1950	3							
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	378	1	15	2	N	-0-			40
							1599	3							
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	N	-0-			40
							2160	3							
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	15	1	2251	3	N	-0-			40
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	15	1	1828	3	N	-0-			40
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	7410	X	7047	-0-	-363	-0-	233	1	6814	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7089	-0-	-382	-0-	348	1	6741	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6978	-0-	-132	-0-	277	1	6701	2	N	-0-					-0-
07	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	324	1	8353	2	N	-0-					-0-
08	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	425	1	11138	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2400	N	2292	-0-	-108	-0-	76	1	2216	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	116	1	2240	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2069	-0-	-181	-0-	82	1	1987	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2093	-0-	-263	-0-	78	1	2015	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	85	1	2237	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-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
04	3660	X	2651	-0-	-1009	-0-	268	1	2	2	Y	47	47	1			-0-
							2329	3	52	9							
05	3782	X	3184	-0-	-598	-0-	393	1	26	2	Y	1	1	1			-0-
							2764	3	1	9							
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	Y	-0-					-0-
							3510	3									
07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	24	1	3578	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2955	-0-	-269	-0-	25	1	2930	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	180	X	3302	-0-	3122	-0-	457	1	2845	2	N	-0-					-0-
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	522	1	2901	2	N	-0-					-0-
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	115	1	2773	2	N	-0-					-0-
07	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	107	1	2760	2	N	-0-					-0-
08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	110	1	2890	2	N	-0-					-0-
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 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
04	2430	X	3221	-0-	791	-0-	455	1	2766	2	N	-0-					-0-
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	520	1	2893	2	N	-0-					-0-
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	131	1	3158	2	N	-0-					-0-
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	118	1	3024	2	N	-0-					-0-
08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	116	1	3018	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	4363	-0-	2503	-0-	492	1	3871	2	N	-0-					-0-
05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	576	1	3954	2	N	-0-					-0-
06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	162	1	3931	2	N	-0-					-0-
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	149	1	3847	2	N	-0-					-0-
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	156	1	4087	2	N	-0-					-0-
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-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
04	4320	X	4511	-0-	191	-0-	33	1	4	2	N	-0-					35
							4474	3									
05	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	36	1	43	2	N	-0-					35
							4695	3									
06	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	41	1	5	2	N	-0-					35
							5732	3									
07	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	34	1	5323	3	N	-0-					35
08	4774	X	3910	-0-	-864	-0-	33	1	3877	3	N	-0-					35
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					35

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
04	4170	X	3721	-0-	-449	-0-	4	2	3717	3	N	-0-					-0-
05	4309	X	4020	-0-	-289	-0-	36	2	3925	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4	2	4540	3	Y	-0-					-0-
07	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3930	-0-	-100	-0-	3930	3			Y	-0-					-0-
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227609 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2018 - P/A 06/15/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	4380	X	4043	-0-	-337	-0-	134	1	3909	2	N	-0-			-0-
05	4495	X	4172	-0-	-323	-0-	205	1	3967	2	N	-0-			-0-
06	4590	X	4173	-0-	-417	-0-	166	1	4007	2	N	-0-			-0-
07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	197	1	5070	2	N	-0-			-0-
08	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	197	1	5169	2	N	-0-			-0-
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT			-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
04	1590	N	2502	-0-	912	-0-	18	1	3	2	N	-0-			78
							2481	3							
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	19	1	24	2	N	-0-			78
							2545	3							
06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	19	1	2	2	N	47			125
							2687	3	52	9					
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	18	1	2721	3	N	-0-			125
08	3100	N	4671	-0-	1571	1571	39	1	4632	3	N	-0-			125
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			125

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
04	6000	X	6229	-0-	229	-0-	206	1	6023	2	N	-0-			-0-
05	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	318	1	6151	2	N	-0-			-0-
06	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	246	1	5944	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	6078	-0-	-370	-0-	227	1	5851	2	N	-0-			-0-
08	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	331	1	8666	2	N	-0-			-0-
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT			-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
04	4770	X	5157	-0-	387	-0-	1555	1	3602	2	N	-0-			-0-
05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	1653	1	3749	2	N	-0-			-0-
06	4770	X	4564	-0-	-206	-0-	367	1	4197	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	3477	-0-	-1452	-0-	312	1	3165	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	4434	-0-	-495	-0-	242	1	4192	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT			-0-

REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5709	-0-	-291	-0-	499	1	5210	2	N	-0-			-0-
05	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	634	1	6500	2	N	-0-			-0-
06	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	404	1	6834	2	N	-0-			-0-
07	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	385	1	6529	2	N	-0-			-0-
08	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	255	1	6567	2	N	-0-			-0-
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 11/16/2006 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
04	7500	X	7200	-0-	-300	-0-	1051	1	6149	2	N	-0-			-0-
05	7750	X	7675	-0-	-75	-0-	1232	1	6443	2	N	-0-			-0-
06	7440	X	6746	-0-	-694	-0-	268	1	6478	2	N	-0-			-0-
07	7688	X	6994	-0-	-694	-0-	261	1	6733	2	N	-0-			-0-
08	7688	X	6883	-0-	-805	-0-	253	1	6630	2	N	-0-			-0-
09	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	2820	X	3515	-0-	695	-0-	464	1	3051	2	N	-0-					-0-
05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	525	1	2995	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	118	1	2852	2	N	-0-					-0-
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	116	1	2989	2	N	-0-					-0-
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	125	1	3284	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 01/12/2007 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
04	1230	X	4505	-0-	3275	-0-	149	1	4356	2	N	-0-					-0-
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	218	1	4231	2	N	-0-					-0-
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	176	1	4248	2	N	-0-					-0-
07	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	164	1	4230	2	N	-0-					-0-
08	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	167	1	4395	2	N	-0-					-0-
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-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
04	5400	X	5236	-0-	-164	-0-	173	1	5063	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5243	-0-	-275	-0-	257	1	4986	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5359	-0-	-101	-0-	213	1	5146	2	N	-0-					-0-
07	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	211	1	5457	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	4606	-0-	-1036	-0-	169	1	4437	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-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
04	150	X	7037	-0-	6887	-0-	360	1	6677	3	N	-0-					-0-
05	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	371	1	7732	3	N	-0-					-0-
06	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
07	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	3			N	-0-					-0-
08	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	3			N	-0-					-0-
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 11/14/2006 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
04	2250	X	2710	-0-	460	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
05	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
06	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
07	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
08	2325	X	359	-0-	-1966	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770	X	4582	-0-	-3188	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
05	8029	X	5034	-0-	-2995	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	5427	-0-	-783	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
07	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	5014	-0-	-8	-0-	5014	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					-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
04	3330	X	4992	-0-	1662	-0-	733	1	4259	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4405	-0-	-152	-0-	216	1	4189	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3764	-0-	-646	-0-	149	1	3615	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	2565	-0-	-1992	-0-	96	1	2469	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	3739	-0-	-818	-0-	138	1	3601	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	1890	X	5645	-0-	3755	-0-	497	1	5148	2	N	-0-			-0-
05	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	608	1	5167	2	N	-0-			-0-
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	200	1	4847	2	N	-0-			-0-
07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	189	1	4846	2	N	-0-			-0-
08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	193	1	5063	2	N	-0-			-0-
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT			-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006 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
04	7770	X	7226	-0-	-544	-0-	1051	1	6175	2	N	-0-			-0-
05	7812	X	6507	-0-	-1305	-0-	692	1	5815	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	5245	-0-	-2525	-0-	208	1	5037	2	N	-0-			-0-
07	8029	X	4769	-0-	-3260	-0-	178	1	4591	2	N	-0-			-0-
08	8029	X	2521	-0-	-5508	-0-	92	1	2429	2	N	-0-			-0-
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT			-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
04	4110	X	3882	-0-	-228	-0-	360	1	3522	3	Y	-0-			89
05	4123	X	4038	-0-	-85	-0-	372	1	3666	3	Y	-0-			89
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	3			Y	-0-			89
07	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			Y	-0-			89
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			Y	-0-			89
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT			89

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 01/02/2007 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
04	4710	X	4343	-0-	-367	-0-	144	1	4199	2	N	-0-			-0-
05	4867	X	3896	-0-	-971	-0-	191	1	3705	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	3136	-0-	-1574	-0-	124	1	3012	2	N	-0-			-0-
07	4526	X	3385	-0-	-1141	-0-	126	1	3259	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	2575	-0-	-1951	-0-	95	1	2480	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT			-0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 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
04	3030	X	3078	-0-	48	-0-	102	1	2976	2	N	-0-			-0-
05	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	300	1	5801	2	N	-0-			-0-
06	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	352	1	8518	2	N	-0-			-0-
07	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	370	1	9525	2	N	-0-			-0-
08	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	460	1	12072	2	N	-0-			-0-
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 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
04	5610	X	4919	-0-	-691	-0-	4919	3			N	-0-			-0-
05	5580	X	5051	-0-	-529	-0-	5051	3			N	-0-			-0-
06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-			-0-
07	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-			-0-
08	5208	X	4844	-0-	-364	-0-	4844	3			N	-0-			-0-
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT			-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
04	10890	X	11215	-0-	325	-0-	11215	3			N	-0-			-0-
05	11253	X	11208	-0-	-45	-0-	11208	3			N	-0-			-0-
06	10890	X	10128	-0-	-762	-0-	10128	3			N	-0-			-0-
07	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	11375	3			N	-0-			-0-
08	11253	X	10097	-0-	-1156	-0-	10097	3			N	-0-			-0-
09	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	3660	X	4943	-0-	1283	-0-	1175	1	3768	2	N	-0-					-0-
05	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	1317	1	4487	2	N	-0-					-0-
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	205	1	4965	2	N	-0-					-0-
07	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	188	1	4846	2	N	-0-					-0-
08	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	185	1	4848	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-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
04	4020	X	4319	-0-	299	-0-	4319	2			Y	-0-					-0-
05	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-
07	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			Y	-0-					-0-
08	4464	X	4222	-0-	-242	-0-	4222	2			Y	-0-					-0-
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					-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
04	600	N	3127	-0-	2527	-0-	628	1	2	2	N	-0-					35
							2497	3									
05	3100	N	4334	-0-	1234	1234	740	1	33	2	N	-0-					35
							3561	3									
06	3000	N	3593	-0-	593	1827	25	1	3	2	N	-0-					35
							3565	3									
07	5483	X	3656	-0-	-1827	-0-	24	1	3632	3	N	-0-					35
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	24	1	2920	3	N	-0-					35
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					35

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
04	1260	X	1105	-0-	-155	-0-	37	1	1068	2	N	-0-					-0-
05	1302	X	1096	-0-	-206	-0-	54	1	1042	2	N	-0-					-0-
06	1170	X	1053	-0-	-117	-0-	42	1	1011	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	1026	-0-	-152	-0-	39	1	987	2	N	-0-					-0-
08	1178	X	1084	-0-	-94	-0-	40	1	1044	2	N	-0-					-0-
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-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
04	240	X	2897	-0-	2657	-0-	360	1	2537	3	N	-0-					-0-
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	372	1	2572	3	N	-0-					-0-
06	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
07	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
08	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	3177	-0-	357	-0-	23	1	3	2	Y	-0-					136
							3151	3									
05	3100	N	4200	-0-	1100	1100	31	1	37	2	Y	90	187	1			39
							4033	3	99	9							
06	6088	X	4988	-0-	-1100	-0-	35	1	4	2	Y	-0-					39
							4949	3									
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	27	1	4032	3	Y	-0-					39
08	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	27	1	3185	3	Y	-0-					39
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007 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
04	2190	X	4198	-0-	2008	-0-	139	1	4059	2	N	-0-					-0-
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	202	1	3913	2	N	-0-					-0-
06	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	146	1	3533	2	N	-0-					-0-
07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	143	1	3689	2	N	-0-					-0-
08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	119	1	3116	2	N	-0-					-0-
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	5220	X	4661	-0-	-559	-0-	154	1	4507	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4825	-0-	-507	-0-	237	1	4588	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4722	-0-	-198	-0-	187	1	4535	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4736	-0-	-224	-0-	177	1	4559	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4886	-0-	-43	-0-	180	1	4706	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-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
04	3180	X	3357	-0-	177	-0-	23	1	3	2	N	160	159	1			23
							3155	3	176	9							
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	25	1	30	2	N	-0-					23
							3282	3									
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	30	1	4	2	N	-0-					23
							4242	3									
07	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	27	1	4076	3	N	-0-					23
08	3472	X	3155	-0-	-317	-0-	26	1	3129	3	N	-0-					23
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					23

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
04	2040	X	2904	-0-	864	-0-	96	1	2808	2	N	-0-					-0-
05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	194	1	3761	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	1501	-0-	-539	-0-	60	1	1441	2	N	-0-					-0-
07	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	202	1	5198	2	N	-0-					-0-
08	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	298	1	7822	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 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
04	6420	X	4650	-0-	-1770	-0-	154	1	4496	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4762	-0-	-570	-0-	234	1	4528	2	N	-0-					-0-
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	194	1	4688	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4309	-0-	-558	-0-	160	1	4149	2	N	-0-					-0-
08	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	184	1	4818	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					-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
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					3
05	3100	N	3988	-0-	888	888	47	1	36	2	N	-0-					3
							3905	3									
06	1038	N	150	-0-	-888	-0-	1	1	149	3	N	-0-					3
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	3	N	-0-					3
08	310	X	127	-0-	-183	-0-	1	1	126	3	N	-0-					3
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					3

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 04/26/2007 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
04	2730	X	8794	-0-	6064	-0-	8794	3			N	-0-					-0-
05	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	9856	3			N	-0-					-0-
06	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	3			N	-0-					-0-
07	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	12164	3			N	-0-					-0-
08	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-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
04	2550	N	3386	-0-	836	-0-	708	1	3	2	N	-0-					70
							2675	3									
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	712	1	26	2	N	-0-					70
							2811	3									
06	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	23	1	3	2	N	-0-					70
							3285	3									
07	2635	X	2454	-0-	-181	-0-	16	1	2438	3	N	-0-					70
08	2635	X	2239	-0-	-396	-0-	19	1	2220	3	N	-0-					70
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					70

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
04	870	X	3413	-0-	2543	-0-	174	1	3239	2	N	-0-					-0-
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	196	1	3344	2	N	-0-					-0-
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	158	1	3337	2	N	-0-					-0-
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	186	1	3270	2	N	-0-					-0-
08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	192	1	3452	2	N	-0-					-0-
09	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 05/07/2007 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
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	23	1	3	2	Y	-0-					-0-
							3125	3									
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	41	1	37	2	Y	-0-					-0-
							3991	3									
06	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	36	1	4	2	Y	-0-					-0-
							5057	3									
07	3317	X	3221	-0-	-96	-0-	21	1	3200	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3398	-0-	-12	-0-	28	1	3370	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	7557	-0-	5757	-0-	250	1	7307	2	N	-0-					-0-
05	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	349	1	6769	2	N	-0-					-0-
06	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	326	1	7899	2	N	-0-					-0-
07	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	263	1	6793	2	N	-0-					-0-
08	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	265	1	6946	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7650	X	6979	-0-	-671	-0-	7	2	6972	3	N	-0-					-0-
05	7905	X	6939	-0-	-966	-0-	63	2	6876	3	N	-0-					-0-
06	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7	2	7625	3	N	-0-					-0-
07	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	3			N	-0-					-0-
08	7347	X	6407	-0-	-940	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
09	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11220	X	10712	-0-	-508	-0-	11	2	10701	3	N	-0-					-0-
05	11625	X	10957	-0-	-668	-0-	100	2	10857	3	N	-0-					-0-
06	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	10	2	11793	3	N	-0-					-0-
07	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	12195	3			N	-0-					-0-
08	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	12723	3			N	-0-					-0-
09	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12870	X	10388	-0-	-2482	-0-	343	1	10045	2	N	-0-					-0-
05	13051	X	9704	-0-	-3347	-0-	476	1	9228	2	N	-0-					-0-
06	12480	X	11669	-0-	-811	-0-	463	1	11206	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	8764	-0-	-3915	-0-	328	1	8436	2	N	-0-					-0-
08	11408	X	9013	-0-	-2395	-0-	331	1	8682	2	N	-0-					-0-
09	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	5449	-0-	4729	-0-	771	1	5	2	N	-0-					-0-
							4673	3									
05	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	801	1	43	2	N	-0-					-0-
							4641	3									
06	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4	2	4922	3	N	-0-					-0-
07	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
08	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	3			N	-0-					-0-
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4520	-0-	-460	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
06	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
07	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4745	-0-	-339	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	7844	-0-	164	-0-	259	1	7585	2	N	-0-					-0-
05	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	422	1	8176	2	N	-0-					-0-
06	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	320	1	7752	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7835	-0-	-101	-0-	293	1	7542	2	N	-0-					-0-
08	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	300	1	7850	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	4569	-0-	609	-0-	649	1	3920	2	N	-0-					-0-
05	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	694	1	3958	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3832	-0-	-128	-0-	232	1	3600	2	N	-0-					-0-
07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	285	1	3898	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3828	-0-	-264	-0-	261	1	3567	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2868	-0-	408	-0-	765	1	2	2	N	-0-					-0-
							2101	3									
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	792	1	20	2	N	-0-					-0-
							2201	3									
06	2460	X	2286	-0-	-174	-0-	16	1	2	2	N	-0-					-0-
							2268	3									
07	2542	X	2420	-0-	-122	-0-	16	1	2404	3	N	-0-					-0-
08	2542	X	1918	-0-	-624	-0-	16	1	1902	3	N	-0-					-0-
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	4402	-0-	-68	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4408	-0-	-211	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3873	-0-	-567	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	3607	-0-	-950	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	3099	-0-	-1458	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	2006	-0-	-4	-0-	15	1	2	2	N	-0-					-0-
							1989	3									
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	15	1	19	2	Y	68	68	1			-0-
							2034	3	75	9							
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	Y	-0-					-0-
							2513	3									
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	17	1	2516	3	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	18	1	2066	3	Y	-0-					-0-
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	3241	-0-	421	-0-	738	1	2	2	Y	-0-					40
							2501	3									
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	745	1	22	2	Y	45	45	1			40
							2345	3	50	9							
06	3420	X	3082	-0-	-338	-0-	22	1	3	2	Y	-0-					40
							3057	3									
07	3379	X	2832	-0-	-547	-0-	19	1	2813	3	Y	-0-					40
08	3379	X	2518	-0-	-861	-0-	21	1	2497	3	Y	-0-					40
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					40

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
04	2730	X	4591	-0-	1861	-0-	360	1	4	2	N	-0-					-0-
							4227	3									
05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	372	1	41	2	N	-0-					-0-
							4466	3									
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3	2	3193	3	N	-0-					-0-
07	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
08	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-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
04	2280	X	17926	-0-	15646	-0-	593	1	17333	2	N	-0-					-0-
05	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	917	1	17759	2	N	-0-					-0-
06	20157	X	20157	-0-	-0-	-0-	800	1	19357	2	N	-0-					-0-
07	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	502	1	12919	2	N	-0-					-0-
08	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	525	1	13775	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-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
04	1680	X	1586	-0-	-94	-0-	840	1	746	3	N	-0-					-0-
05	1736	X	1391	-0-	-345	-0-	863	1	528	3	N	-0-					-0-
06	1710	X	603	-0-	-1107	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	522	-0-	-1245	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	1767	X	364	-0-	-1403	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	9450	X	9247	-0-	-203	-0-	67	1	9	2	N	-0-					-0-
							9171	3									
05	9765	X	9434	-0-	-331	-0-	70	1	86	2	N	-0-					-0-
							9278	3									
06	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	78	1	10	2	N	-0-					-0-
							10890	3									
07	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	73	1	11209	3	N	-0-					-0-
08	9579	X	9446	-0-	-133	-0-	78	1	9368	3	N	-0-					-0-
09	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT					-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
04	4860	X	4384	-0-	-476	-0-	32	1	4	2	Y	-0-					15
							4348	3									
05	5022	X	4455	-0-	-567	-0-	33	1	40	2	Y	-0-					15
							4382	3									
06	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	38	1	5	2	Y	-0-					15
							5265	3									
07	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	33	1	5046	3	Y	-0-					15
08	4433	X	4077	-0-	-356	-0-	34	1	4043	3	Y	-0-					15
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					15

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
04	1920	X	2475	-0-	555	-0-	429	1	2046	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	2569	-0-	-35	-0-	480	1	2089	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2103	-0-	-957	-0-	90	1	2013	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	1971	-0-	-1191	-0-	63	1	1908	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2234	-0-	-928	-0-	95	1	2139	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-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
04	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	53	1	7	2	Y	50					64
							7266	3	55	9							
05	7099	X	6683	-0-	-416	-0-	50	1	61	2	Y	-0-					64
							6572	3									
06	6870	X	5940	-0-	-930	-0-	42	1	5	2	Y	-0-					64
							5893	3									
07	6789	X	5834	-0-	-955	-0-	38	1	5796	3	Y	-0-					64
08	7626	X	4728	-0-	-2898	-0-	39	1	4689	3	Y	-0-					64
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					64

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
04	3840	X	3277	-0-	-563	-0-	3	2	3274	3	N	-0-					-0-
05	3968	X	3180	-0-	-788	-0-	29	2	3151	3	N	-0-					-0-
06	3690	X	3017	-0-	-673	-0-	3	2	3014	3	N	-0-					-0-
07	3658	X	3083	-0-	-575	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3119	-0-	-384	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-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
04	8400	X	6569	-0-	-1831	-0-	217	1	6352	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	5867	-0-	-2813	-0-	288	1	5579	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	6040	-0-	-2360	-0-	240	1	5800	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6151	-0-	-1661	-0-	230	1	5921	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6206	-0-	-583	-0-	228	1	5978	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	4182	-0-	1062	-0-	360	1	3822	3	Y	-0-					-0-
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	372	1	4047	3	Y	-0-					-0-
06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			Y	-0-					-0-
07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			Y	-0-					-0-
08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			Y	-0-					-0-
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	17	1	2	2	Y	-0-					16
							2281	3									
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	19	1	23	2	Y	21	36	1			1
							2512	3	23	9							
06	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	21	1	3	2	Y	-0-					1
							2903	3									
07	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	19	1	2866	3	Y	-0-					1
08	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	25	1	3036	3	Y	-0-					1
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					1

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 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
04	210	X	4812	-0-	4602	-0-	159	1	4653	2	N	-0-					-0-
05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	225	1	4366	2	N	-0-					-0-
06	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	44	1	1070	2	N	-0-					-0-
07	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	169	1	4339	2	N	-0-					-0-
08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	170	1	4439	2	N	-0-					-0-
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4140	X	3867	-0-	-273	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3851	-0-	-427	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
07	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3565	-0-	-434	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	1919	-0-	-1351	-0-	360	1	1559	3	N	-0-			-0-
05	3379	X	2178	-0-	-1201	-0-	372	1	1806	3	N	-0-			-0-
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-			-0-
07	3379	X	3176	-0-	-203	-0-	3176	3			N	-0-			-0-
08	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-			-0-
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	4137	-0-	-1143	-0-	1500	1	2637	3	N	-0-			-0-
05	5363	X	5121	-0-	-242	-0-	1550	1	3571	3	N	-0-			-0-
06	5880	X	4205	-0-	-1675	-0-	4205	3			N	-0-			-0-
07	6076	X	4212	-0-	-1864	-0-	4212	3			N	-0-			-0-
08	6076	X	3818	-0-	-2258	-0-	3818	3			N	-0-			-0-
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT			-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10590	X	7787	-0-	-2803	-0-	7787	3			N	-0-			-0-
05	10850	X	8495	-0-	-2355	-0-	8495	3			N	-0-			-0-
06	9870	X	8733	-0-	-1137	-0-	8733	2			N	-0-			-0-
07	8959	X	8946	-0-	-13	-0-	8946	3			N	-0-			-0-
08	8959	X	8251	-0-	-708	-0-	8251	3			N	-0-			-0-
09	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	210	X	358	-0-	148	-0-	358	3			N	-0-			-0-
05	217	X	32	-0-	-185	-0-	32	3			N	-0-			-0-
06	120	X	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-			-0-
07	372	X	2	-0-	-370	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	372	X	4	-0-	-368	-0-	4	3			N	-0-			-0-
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2130	N	2597	-0-	467	-0-	405	1	2192	2	N	-0-			-0-
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	453	1	2174	2	N	-0-			-0-
06	2130	N	2116	-0-	-14	-0-	84	1	2032	2	N	-0-			-0-
07	2201	N	2020	-0-	-181	-0-	76	1	1944	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	81	1	2110	2	N	-0-			-0-
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT			-0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 10555 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3530	-0-	-190	-0-	117	1	3413	2	N	-0-			-0-
05	3751	X	3687	-0-	-64	-0-	181	1	3506	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	3514	-0-	-86	-0-	139	1	3375	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	3343	-0-	-377	-0-	125	1	3218	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	3166	-0-	-554	-0-	117	1	3049	2	N	-0-			-0-
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 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
04	4050	X	3632	-0-	-418	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3107	-0-	-1078	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3631	-0-	-120	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3290	-0-	-461	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-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
04	9300	X	9753	-0-	453	-0-	322	1	9431	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	485	1	9404	2	N	-0-					-0-
06	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	379	1	9162	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	8668	-0-	-942	-0-	324	1	8344	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	9460	-0-	-150	-0-	348	1	9112	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3480	X	3291	-0-	-189	-0-	173	1	3118	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3445	-0-	-213	-0-	195	1	3250	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3534	-0-	-6	-0-	168	1	3366	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3388	-0-	-270	-0-	175	1	3213	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3387	-0-	-54	-0-	187	1	3200	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 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
04	660	N	3066	-0-	2406	-0-	827	1	2239	2	N	-0-					-0-
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	891	1	2242	2	N	-0-					-0-
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	98	1	2378	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	87	1	2238	2	N	-0-					-0-
08	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	92	1	2406	2	N	-0-					-0-
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-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
04	4200	X	5154	-0-	954	-0-	838	1	4316	2	N	-0-					-0-
05	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	934	1	4275	2	N	-0-					-0-
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	188	1	4544	2	N	-0-					-0-
07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	176	1	4554	2	N	-0-					-0-
08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	172	1	4527	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

04	8070	X	5743	-0-	-2327	-0-	445	1	5298	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	2872	-0-	-5374	-0-	141	1	2731	2	N	-0-					-0-
06	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	373	1	9024	2	N	-0-					-0-
07	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	592	1	15282	2	N	-0-					-0-
08	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	501	1	13120	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

04	3330	X	621	-0-	-2709	-0-	21	1	600	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	243	-0-	-2547	-0-	164	1	79	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	184	-0-	-1826	-0-	7	1	177	2	N	-0-					-0-
07	1209	X	379	-0-	-830	-0-	14	1	365	2	N	-0-					-0-
08	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	73	1	1930	2	N	-0-					-0-
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

04	1500	X	2866	-0-	1366	-0-	13	1	3	2	N	-0-					3
							2850	3									
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	13	1	26	2	Y	53	56	1			-0-
							2795	3	58	9							
06	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1	2	1716	3	Y	-0-					-0-
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			Y	-0-					-0-
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			Y	-0-					-0-
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

04	2190	X	2250	-0-	60	-0-	699	1	2	2	Y	-0-					44
							1549	3									
05	2201	X	1903	-0-	-298	-0-	691	1	11	2	Y	-0-					44
							1201	3									
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	Y	-0-					44
							2090	3									
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	14	1	2065	3	Y	-0-					44
08	1364	N	684	-0-	-680	-0-	6	1	678	3	Y	-0-					44
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 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
04	10740	X	10033	-0-	-707	-0-	332	1	9701	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	10352	-0-	-746	-0-	508	1	9844	2	N	-0-					-0-
06	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	429	1	10390	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	10813	-0-	-285	-0-	404	1	10409	2	N	-0-					-0-
08	11098	X	11092	-0-	-6	-0-	407	1	10685	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	4290	X	4756	-0-	466	-0-	157	1	4599	2	N	-0-					-0-
05	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	249	1	4828	2	N	-0-					-0-
06	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	196	1	4742	2	N	-0-					-0-
07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	191	1	4920	2	N	-0-					-0-
08	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	189	1	4948	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 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
04	2250	N	2120	-0-	-130	-0-	70	1	2050	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	1935	-0-	-390	-0-	95	1	1840	2	N	-0-					-0-
06	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	111	1	2675	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1935	-0-	-266	-0-	73	1	1862	2	N	-0-					-0-
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	73	1	1896	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 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
04	4290	X	4213	-0-	-77	-0-	139	1	4074	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4315	-0-	-87	-0-	212	1	4103	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	4238	-0-	-22	-0-	168	1	4070	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4268	-0-	-103	-0-	160	1	4108	2	N	-0-					-0-
08	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	181	1	4740	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-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
04	2160	X	3525	-0-	1365	-0-	461	1	3064	2	N	-0-					-0-
05	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	562	1	3199	2	N	-0-					-0-
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	150	1	3217	2	N	-0-					-0-
07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	160	1	3158	2	N	-0-					-0-
08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	181	1	3155	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 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
04	2790	N	2380	-0-	-410	-0-	79	1	2301	2	N	-0-					-0-
05	2852	N	2024	-0-	-828	-0-	99	1	1925	2	N	-0-					-0-
06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	108	1	2605	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	87	1	2253	2	N	-0-					-0-
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	100	1	2612	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					102
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					102
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 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
04	6840	X	6075	-0-	-765	-0-	201	1	5874	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6206	-0-	-862	-0-	305	1	5901	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	6104	-0-	-256	-0-	242	1	5862	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	6253	-0-	-71	-0-	233	1	6020	2	N	-0-					-0-
08	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	244	1	6398	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					-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
04	2250	X	3690	-0-	1440	-0-	122	1	3568	2	N	-0-					-0-
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	183	1	3548	2	N	-0-					-0-
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	147	1	3554	2	N	-0-					-0-
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	144	1	3709	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	148	1	3882	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 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
04	3720	X	3465	-0-	-255	-0-	115	1	3350	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3622	-0-	-222	-0-	178	1	3444	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3489	-0-	-231	-0-	138	1	3351	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3408	-0-	-219	-0-	127	1	3281	2	N	-0-					-0-
08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	136	1	3549	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-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
04	4500	X	4343	-0-	-157	-0-	144	1	4199	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4333	-0-	-224	-0-	213	1	4120	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4305	-0-	-105	-0-	171	1	4134	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4283	-0-	-274	-0-	160	1	4123	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4548	-0-	-9	-0-	168	1	4380	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-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
04	8130	X	8547	-0-	417	-0-	8547	3			N	-0-					-0-
05	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	3			N	-0-					-0-
06	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
07	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9645	3			N	-0-					-0-
08	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	3			N	-0-					-0-
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A 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
04	1950	X	1877	-0-	-73	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1900	-0-	-115	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
06	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
07	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1876	-0-	-77	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-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
04	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	18	1	2	2	N	-0-					9
							2400	3									
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	21	1	26	2	N	177	174	1			12
							2807	3	195	9							
06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	24	1	3	2	N	-0-					12
							3281	3									
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	22	1	3304	3	N	-0-					12
08	2883	X	2704	-0-	-179	-0-	22	1	2682	3	N	-0-					12
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					12

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 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
04	5250	X	1779	-0-	-3471	-0-	360	1	1419	3	N	-0-					-0-
05	5425	X	1928	-0-	-3497	-0-	372	1	1556	3	N	-0-					-0-
06	2850	X	2323	-0-	-527	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2520	-0-	-425	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
08	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 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
04	4980	X	4449	-0-	-531	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	3994	-0-	-1121	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4353	-0-	-507	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4492	-0-	-344	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4243	-0-	-469	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-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
04	2040	X	9761	-0-	7721	-0-	9761	3			N	-0-					-0-
05	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	10065	3			N	-0-					-0-
06	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
07	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	10700	3			N	-0-					-0-
08	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 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
04	4080	X	2229	-0-	-1851	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	2385	-0-	-1831	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2471	-0-	-769	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2951	-0-	-211	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
08	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	450	X	2969	-0-	2519	-0-	660	1	2309	3	N	-0-					1
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	682	1	2601	3	N	-0-					1
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					1
07	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					1
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					1
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					1

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7080	X	6701	-0-	-379	-0-	222	1	6479	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	6904	-0-	-288	-0-	339	1	6565	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6915	-0-	-45	-0-	274	1	6641	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6888	-0-	-304	-0-	257	1	6631	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	7062	-0-	-130	-0-	260	1	6802	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11760	X	14474	-0-	2714	-0-	478	1	13996	2	N	-0-					-0-
05	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	686	1	13290	2	N	-0-					-0-
06	14490	X	12845	-0-	-1645	-0-	510	1	12335	2	N	-0-					-0-
07	14973	X	12351	-0-	-2622	-0-	461	1	11890	2	N	-0-					-0-
08	14973	X	12833	-0-	-2140	-0-	472	1	12361	2	N	-0-					-0-
09	14460	X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	3220	-0-	1210	-0-	106	1	3114	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3547	-0-	447	447	174	1	3373	2	N	-0-			-0-
06	3800	X	3353	-0-	-447	-0-	133	1	3220	2	N	-0-			-0-
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	121	1	3139	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	110	1	2897	2	N	-0-			-0-
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT			-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	389	1	5	2	N	-0-			-0-
							5154	3							
05	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	406	1	42	2	N	-0-			-0-
							4529	3							
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	36	1	4	2	N	-0-			-0-
							5007	3							
07	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	34	1	5098	3	N	-0-			-0-
08	4681	X	4584	-0-	-97	-0-	37	1	4547	3	N	-0-			-0-
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT			-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	3741	-0-	-1539	-0-	855	1	3	2	N	-0-			-0-
							2883	3							
05	4092	X	3701	-0-	-391	-0-	819	1	26	2	N	-0-			-0-
							2856	3							
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	27	1	3	2	N	-0-			-0-
							3715	3							
07	3875	X	3044	-0-	-831	-0-	20	1	3024	3	N	-0-			-0-
08	3875	X	3049	-0-	-826	-0-	25	1	3024	3	N	-0-			-0-
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT			-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3992	-0-	182	-0-	132	1	3860	2	N	-0-			-0-
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	201	1	3898	2	N	-0-			-0-
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	160	1	3870	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	4033	-0-	-90	-0-	151	1	3882	2	N	-0-			-0-
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	154	1	4023	2	N	-0-			-0-
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	600	X	8577	-0-	7977	-0-	284	1	8293	2	N	-0-			-0-
05	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	429	1	8310	2	N	-0-			-0-
06	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	334	1	8092	2	N	-0-			-0-
07	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	304	1	7848	2	N	-0-			-0-
08	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	313	1	8212	2	N	-0-			-0-
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-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
04	2160	X	1484	-0-	-676	-0-	1484	3			N	-0-			-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			-0-
06	2160	X	670	-0-	-1490	-0-	670	2			N	-0-			-0-
07	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-			-0-
08	2232	X	801	-0-	-1431	-0-	801	3			N	-0-			-0-
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			-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
04	1230	N	2577	-0-	1347	-0-	897	1	1680	2	N	-0-			-0-
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	947	1	1533	2	N	-0-			-0-
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	66	1	1608	2	N	-0-			-0-
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	64	1	1659	2	N	-0-			-0-
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	67	1	1754	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			-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
04	4470	X	4722	-0-	252	-0-	360	1	4362	3	N	-0-			-0-
05	4619	X	4187	-0-	-432	-0-	372	1	3815	3	N	-0-			-0-
06	4470	X	4443	-0-	-27	-0-	4443	3			N	-0-			-0-
07	4867	X	4535	-0-	-332	-0-	4535	3			N	-0-			-0-
08	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	3			N	-0-			-0-
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 11/01/2007 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
04	10800	X	9962	-0-	-838	-0-	9962	3			N	-0-			-0-
05	11160	X	9937	-0-	-1223	-0-	9937	3			N	-0-			-0-
06	10800	X	10327	-0-	-473	-0-	10327	2			N	-0-			-0-
07	11160	X	10690	-0-	-470	-0-	10690	3			N	-0-			-0-
08	10974	X	9664	-0-	-1310	-0-	9664	3			N	-0-			-0-
09	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					N	NO RPT			-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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
07	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
08	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			-0-
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 11/08/2007 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
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-			-0-
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-			-0-
06	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	3			N	-0-			-0-
07	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9871	3			N	-0-			-0-
08	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	3			N	-0-			-0-
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	4530	X	3660	-0-	-870	-0-	621	1	3	2	Y	73					97
							2956	3	80	9							
05	3999	X	3579	-0-	-420	-0-	667	1	26	2	Y	59					156
							2821	3	65	9							
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	30	1	4	2	Y	-0-					156
							4171	3									
07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	29	1	4297	3	Y	53	180	1			29
							58	9									
08	4092	X	3341	-0-	-751	-0-	28	1	3313	3	Y	-0-					29
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	5340	X	4771	-0-	-569	-0-	35	1	5	2	Y	-0-					25
							4731	3									
05	5456	X	5149	-0-	-307	-0-	38	1	47	2	Y	-0-					25
							5064	3									
06	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	42	1	5	2	Y	4					29
							5942	3	4	9							
07	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	39	1	6027	3	Y	-0-					29
08	5146	X	4813	-0-	-333	-0-	40	1	4773	3	Y	-0-					29
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	6990	X	5843	-0-	-1147	-0-	654	1	5189	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6427	-0-	-424	-0-	905	1	5522	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	5916	-0-	-444	-0-	235	1	5681	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5765	-0-	-714	-0-	215	1	5550	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	5310	-0-	-1169	-0-	195	1	5115	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					-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
04	1860	X	8947	-0-	7087	-0-	8947	3			N	-0-					-0-
05	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	3			N	-0-					-0-
06	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
07	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	3			N	-0-					-0-
08	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	3			N	-0-					-0-
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		168	-0-	168	-0-	168	1			N	-0-					-0-
05	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	1			N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-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
04	7230	X	7600	-0-	370	-0-	7600	3			N	-0-					-0-
05	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	3			N	-0-					-0-
06	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
07	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	6273	-0-	-1198	-0-	6273	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	3780	X	3358	-0-	-422	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3406	-0-	-469	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	2755	-0-	-695	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2441	-0-	-1031	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	2523	-0-	-949	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	470	-0-	-1870	-0-	360	1	110	3	N	-0-					-0-
05	2418	X	450	-0-	-1968	-0-	372	1	78	3	N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	189	-0-	-338	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4023	-0-	-357	-0-	29	1	4	2	N	-0-					6
							3990	3									
05	4464	X	4229	-0-	-235	-0-	32	1	38	2	N	-0-					6
							4159	3									
06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	38	1	5	2	N	-0-					6
							5322	3									
07	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	35	1	5487	3	N	-0-					6
08	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	38	1	4495	3	N	-0-					6
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					6

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	5682	-0-	-288	-0-	188	1	5494	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5924	-0-	-245	-0-	291	1	5633	2	N	-0-					-0-
06	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	229	1	5534	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5530	-0-	-329	-0-	206	1	5324	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5784	-0-	-137	-0-	212	1	5572	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	4773	-0-	1113	-0-	5	2	4768	3	N	-0-					-0-
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	39	2	4199	3	N	-0-					-0-
06	2670	X	2357	-0-	-313	-0-	2	2	2355	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3027	-0-	-755	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3574	-0-	-208	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	7261	-0-	4411	-0-	7261	3			N	-0-					-0-
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 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
04	2400	N	2493	-0-	93	-0-	2	2	2468	3	Y	21	63	1			17
							23	9									
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	23	2	2487	3	Y	-0-					17
06	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	3	2	2995	3	Y	-0-					17
07	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			Y	-0-					17
08	2511	N	2483	-0-	-28	-0-	2483	3			Y	-0-					17
09	2940	N	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					17

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8550	X	7109	-0-	-1441	-0-	51	1	7	2	Y	-0-					35
							7051	3									
05	8463	X	7379	-0-	-1084	-0-	55	1	67	2	Y	-0-					35
							7257	3									
06	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	73	1	9	2	Y	68	46	1			57
							10169	3	75	9							
07	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	62	1	9511	3	Y	-0-					57
08	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	67	1	8065	3	Y	-0-					57
09	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					57

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3767	-0-	-43	-0-	125	1	3642	2	N	-0-					-0-
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	194	1	3749	2	N	-0-					-0-
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	158	1	3816	2	N	-0-					-0-
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	149	1	3838	2	N	-0-					-0-
08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	148	1	3868	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	8106	-0-	6	-0-	964	1	7142	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	6182	-0-	-1754	-0-	966	1	5216	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	6245	-0-	-1285	-0-	248	1	5997	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	6035	-0-	-2335	-0-	226	1	5809	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	6711	-0-	-1659	-0-	247	1	6464	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8250	X	8490	-0-	240	-0-	281	1	8209	2	N	-0-					-0-
05	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	435	1	8433	2	N	-0-					-0-
06	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	350	1	8475	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	8478	-0-	-450	-0-	316	1	8162	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	7273	-0-	-1655	-0-	267	1	7006	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	6957	-0-	687	-0-	230	1	6727	2	N	-0-			-0-
05	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	352	1	6826	2	N	-0-			-0-
06	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	278	1	6727	2	N	-0-			-0-
07	6479	X	5085	-0-	-1394	-0-	190	1	4895	2	N	-0-			-0-
08	6479	X	4160	-0-	-2319	-0-	153	1	4007	2	N	-0-			-0-
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

04	4620	X	3570	-0-	-1050	-0-	118	1	3452	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	3559	-0-	-1215	-0-	175	1	3384	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	3577	-0-	-1043	-0-	142	1	3435	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	3366	-0-	-881	-0-	126	1	3240	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	3883	-0-	-240	-0-	143	1	3740	2	N	-0-			-0-
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

04	14400	X	11702	-0-	-2698	-0-	387	1	11315	2	N	-0-			-0-
05	14880	X	11700	-0-	-3180	-0-	574	1	11126	2	N	-0-			-0-
06	14400	X	12961	-0-	-1439	-0-	514	1	12447	2	N	-0-			-0-
07	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	496	1	12799	2	N	-0-			-0-
08	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	518	1	13590	2	N	-0-			-0-
09	12960	X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					N	NO RPT			-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		1910	-0-	1910	1910	1910	3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		3888	-0-	3888	5798	3888	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5798					N	NO RPT			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

04	1860	X	3428	-0-	1568	-0-	3428	3			N	-0-			-0-
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-			-0-
06	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	3			N	-0-			-0-
07	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	3			N	-0-			-0-
08	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	3			N	-0-			-0-
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

04	1800	X	4372	-0-	2572	-0-	4372	3			N	-0-			-0-
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-			-0-
06	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	3			N	-0-			-0-
07	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	3			N	-0-			-0-
08	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	3			N	-0-			-0-
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 05/20/2008 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
04	9660	X	9166	-0-	-494	-0-	303	1	8863	2	N	-0-			-0-
05	9517	X	8798	-0-	-719	-0-	432	1	8366	2	N	-0-			-0-
06	9360	X	8949	-0-	-411	-0-	355	1	8594	2	N	-0-			-0-
07	9672	X	9120	-0-	-552	-0-	340	1	8780	2	N	-0-			-0-
08	9672	X	9062	-0-	-610	-0-	333	1	8729	2	N	-0-			-0-
09	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	NO RPT			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

04	3780	X	3423	-0-	-357	-0-	3423	3			N	-0-			-0-
05	3906	X	3443	-0-	-463	-0-	3443	3			N	-0-			-0-
06	3510	X	3419	-0-	-91	-0-	3419	2			N	-0-			-0-
07	3534	X	3067	-0-	-467	-0-	3067	3			N	-0-			-0-
08	3534	X	1499	-0-	-2035	-0-	1499	3			N	-0-			-0-
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

04	360	X	11069	-0-	10709	-0-	11069	3			N	-0-			-0-
05	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	11409	3			N	-0-			-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

04	12150	X	11375	-0-	-775	-0-	11375	3			N	-0-			-0-
05	12555	X	11314	-0-	-1241	-0-	11314	3			N	-0-			-0-
06	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	12078	2			N	-0-			-0-
07	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	13316	3			N	-0-			-0-
08	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	14317	3			N	-0-			-0-
09	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

04	180	X	4419	-0-	4239	-0-	360	1	4059	3	N	-0-			-0-
05	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	372	1	6114	3	N	-0-			-0-
06	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-			-0-
07	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	3			N	-0-			-0-
08	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	3			N	-0-			-0-
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1680	X	1629	-0-	-51	-0-	588	1	1041	3	N	-0-					-0-
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	X	1	-0-	-1349	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	3266	-0-	-64	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3216	-0-	-225	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
06	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
07	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	3			N	-0-					-0-
08	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2192	-0-	-319	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
06	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	15823	3			N	-0-					-0-
07	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	16281	3			N	-0-					-0-
08	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	12527	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2497	-0-	-1073	-0-	18 2477	1 3	2	2	Y	-0-					9
05	3689	X	2843	-0-	-846	-0-	21 2796	1 3	26	2	Y	-0-					9
06	3570	X	2117	-0-	-1453	-0-	15 2100	1 3	2	2	Y	-0-					9
07	2945	X	1679	-0-	-1266	-0-	11	1	1668	3	Y	-0-					9
08	2883	X	1438	-0-	-1445	-0-	12	1	1426	3	Y	-0-					9
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					9

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	7230	X	7539	-0-	309	-0-	249	1	7290	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7101	-0-	-370	-0-	349	1	6752	2	N	-0-					-0-
06	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	292	1	7061	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	7051	-0-	-420	-0-	263	1	6788	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	6972	-0-	-499	-0-	256	1	6716	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					-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
04	7020	X	6812	-0-	-208	-0-	225	1	6587	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	7015	-0-	-239	-0-	344	1	6671	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	6889	-0-	-101	-0-	273	1	6616	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	6666	-0-	-557	-0-	249	1	6417	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6897	-0-	-295	-0-	253	1	6644	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008 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
04	4770	X	3957	-0-	-813	-0-	131	1	3826	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4199	-0-	-730	-0-	206	1	3993	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4169	-0-	-391	-0-	165	1	4004	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4263	-0-	-46	-0-	160	1	4103	2	N	-0-					-0-
08	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	164	1	4280	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-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
04	2400	X	1982	-0-	-418	-0-	66	1	1916	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2060	-0-	-420	-0-	101	1	1959	2	N	-0-					-0-
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	128	1	3098	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	1930	-0-	-519	-0-	72	1	1858	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	772	-0-	-1274	-0-	28	1	744	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-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
04	3300	X	5301	-0-	2001	-0-	988	1	4313	2	N	-0-					-0-
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	1074	1	4195	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2233	-0-	-1067	-0-	89	1	2144	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2473	-0-	-937	-0-	92	1	2381	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2464	-0-	-946	-0-	91	1	2373	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-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
04	4470	X	3919	-0-	-551	-0-	130	1	3789	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	3782	-0-	-837	-0-	186	1	3596	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3721	-0-	-509	-0-	148	1	3573	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	2884	-0-	-1487	-0-	108	1	2776	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	2531	-0-	-1778	-0-	93	1	2438	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 02/28/2008 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
04	2550	X	9343	-0-	6793	-0-	309	1	9034	2	N	-0-					-0-
05	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	489	1	9471	2	N	-0-					-0-
06	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	385	1	9321	2	N	-0-					-0-
07	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	326	1	8413	2	N	-0-					-0-
08	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	343	1	8994	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

04	4530	X	4241	-0-	-289	-0-	140	1	4101	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4322	-0-	-204	-0-	212	1	4110	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4227	-0-	-183	-0-	168	1	4059	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4341	-0-	-216	-0-	162	1	4179	2	N	-0-					-0-
08	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	172	1	4516	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-0-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

04	4620	X	4277	-0-	-343	-0-	141	1	4136	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4502	-0-	-117	-0-	221	1	4281	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4274	-0-	-76	-0-	170	1	4104	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4482	-0-	-13	-0-	168	1	4314	2	N	-0-					-0-
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	170	1	4459	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

04	3480	X	3145	-0-	-335	-0-	457	1	3	2	N	-0-					-0-
							2685	3									
05	3410	X	3142	-0-	-268	-0-	446	1	25	2	N	-0-					-0-
							2671	3									
06	3210	X	3039	-0-	-171	-0-	107	1	3	2	N	-0-					-0-
							2929	3									
07	3317	X	2761	-0-	-556	-0-	96	1	2665	3	N	-0-					-0-
08	3317	X	2583	-0-	-734	-0-	90	1	2493	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

04	7020	X	6544	-0-	-476	-0-	216	1	6328	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7062	-0-	-409	-0-	347	1	6715	2	N	-0-					-0-
06	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	300	1	7265	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	7369	-0-	-102	-0-	275	1	7094	2	N	-0-					-0-
08	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	274	1	7182	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	4620	X	3897	-0-	-723	-0-	350	1	4	2	Y	-0-					20
							3543	3									
05	4774	X	4329	-0-	-445	-0-	360	1	35	2	Y	173	175	1			18
							3744	3	190	9							
06	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	34	1	4	2	Y	-0-					18
							4681	3									
07	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	31	1	4658	3	Y	-0-					18
08	3999	X	3701	-0-	-298	-0-	30	1	3671	3	Y	-0-					18
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					18

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 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
04	8730	X	8720	-0-	-10	-0-	288	1	8432	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8468	-0-	-553	-0-	416	1	8052	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	8393	-0-	-337	-0-	333	1	8060	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	7016	-0-	-2005	-0-	262	1	6754	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	7125	-0-	-1896	-0-	262	1	6863	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	9582	-0-	2952	-0-	317	1	9265	2	N	-0-					-0-
05	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	464	1	8997	2	N	-0-					-0-
06	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	362	1	8767	2	N	-0-					-0-
07	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	332	1	8537	2	N	-0-					-0-
08	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	343	1	8984	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2827	-0-	-293	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3018	-0-	-206	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2833	-0-	-391	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	3017	-0-	-52	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4606	-0-	-104	-0-	152	1	4454	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4785	-0-	-20	-0-	235	1	4550	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4464	-0-	-186	-0-	177	1	4287	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4663	-0-	-142	-0-	174	1	4489	2	N	-0-					-0-
08	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	179	1	4693	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	7074	-0-	6744	-0-	7074	3			N	-0-					-0-
05	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	3			N	-0-					-0-
06	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
07	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	3086	-0-	1586	-0-	360	1	2726	3	N	-0-			-0-
05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	372	1	2419	3	N	-0-			-0-
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-			-0-
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-			-0-
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-			-0-
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 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
04	5730	X	5555	-0-	-175	-0-	360	1	5195	3	N	-0-			-0-
05	5921	X	5467	-0-	-454	-0-	372	1	5095	3	N	-0-			-0-
06	5730	X	4044	-0-	-1686	-0-	4044	3			N	-0-			-0-
07	5921	X	4324	-0-	-1597	-0-	4324	3			N	-0-			-0-
08	5921	X	4264	-0-	-1657	-0-	4264	3			N	-0-			-0-
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT			-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
04	6630	X	6207	-0-	-423	-0-	205	1	6002	2	N	-0-			-0-
05	6851	X	6244	-0-	-607	-0-	307	1	5937	2	N	-0-			-0-
06	6510	X	6173	-0-	-337	-0-	245	1	5928	2	N	-0-			-0-
07	6634	X	6371	-0-	-263	-0-	238	1	6133	2	N	-0-			-0-
08	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	243	1	6370	2	N	-0-			-0-
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 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
04	3150	X	2804	-0-	-346	-0-	93	1	2711	2	N	-0-			-0-
05	3255	X	2912	-0-	-343	-0-	143	1	2769	2	N	-0-			-0-
06	3030	X	2840	-0-	-190	-0-	113	1	2727	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	2657	-0-	-381	-0-	99	1	2558	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	102	1	2672	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			-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
04	5130	X	3584	-0-	-1546	-0-	690	1	2894	3	N	-0-			-0-
05	5301	X	3897	-0-	-1404	-0-	713	1	3184	3	N	-0-			-0-
06	5130	X	3321	-0-	-1809	-0-	3321	2			N	-0-			-0-
07	5301	X	3612	-0-	-1689	-0-	3612	3			N	-0-			-0-
08	5115	X	661	-0-	-4454	-0-	661	3			N	-0-			-0-
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT			-0-

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 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
04	6000	X	6029	-0-	29	-0-	199	1	5830	2	N	-0-			-0-
05	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	312	1	6036	2	N	-0-			-0-
06	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	240	1	5817	2	N	-0-			-0-
07	6200	X	6105	-0-	-95	-0-	228	1	5877	2	N	-0-			-0-
08	6200	X	5966	-0-	-234	-0-	220	1	5746	2	N	-0-			-0-
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT			-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 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
04	2940	X	5090	-0-	2150	-0-	168	1	4922	2	N	-0-					-0-
05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	243	1	4700	2	N	-0-					-0-
06	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	195	1	4730	2	N	-0-					-0-
07	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	205	1	5291	2	N	-0-					-0-
08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	197	1	5167	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-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
04	7950	X	7682	-0-	-268	-0-	254	1	7428	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	8106	-0-	-47	-0-	398	1	7708	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	7603	-0-	-227	-0-	302	1	7301	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7792	-0-	-144	-0-	291	1	7501	2	N	-0-					-0-
08	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	302	1	7911	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					-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
04	3480	X	3352	-0-	-128	-0-	111	1	3241	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3461	-0-	-73	-0-	170	1	3291	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3248	-0-	-82	-0-	129	1	3119	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2770	-0-	-702	-0-	103	1	2667	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2902	-0-	-570	-0-	106	1	2796	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3150	X	4889	-0-	1739	-0-	1176	1	3713	2	N	-0-					-0-
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	1229	1	3687	2	N	-0-					-0-
06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	221	1	3026	2	N	-0-					-0-
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	271	1	3270	2	N	-0-					-0-
08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	329	1	3649	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-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
04	3060	X	3856	-0-	796	-0-	127	1	3729	2	N	-0-					-0-
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	183	1	3545	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2849	-0-	-211	-0-	113	1	2736	2	N	-0-					-0-
07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	128	1	3301	2	N	-0-					-0-
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	129	1	3385	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-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
04	1500	X	3580	-0-	2080	-0-	466	1	3114	2	N	-0-					-0-
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	559	1	3630	2	N	-0-					-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	119	1	2887	2	N	-0-					-0-
07	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	105	1	2704	2	N	-0-					-0-
08	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	98	1	2574	2	N	-0-					-0-
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7890	X	9522	-0-	1632	-0-	315	1	9207	2	N	-0-					-0-
05	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	486	1	9419	2	N	-0-					-0-
06	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	383	1	9259	2	N	-0-					-0-
07	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	344	1	8858	2	N	-0-					-0-
08	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	358	1	9370	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 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
04	1980	N	2393	-0-	413	-0-	17	1	2	2	Y	-0-					8
							2374	3									
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	18	1	22	2	Y	141					149
							2422	3	155	9							
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	20	1	3	2	Y	-0-					149
							2836	3									
07	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	19	1	2839	3	Y	-0-					149
08	2480	N	2255	-0-	-225	-0-	18	1	2237	3	Y	-0-					149
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					149

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 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
04	7230	X	6613	-0-	-617	-0-	48	1	6	2	N	-0-					-0-
							6559	3									
05	7471	X	6777	-0-	-694	-0-	51	1	62	2	N	-0-					-0-
							6664	3									
06	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	55	1	7	2	N	-0-					-0-
							7778	3									
07	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	52	1	7905	3	N	-0-					-0-
08	6820	X	6609	-0-	-211	-0-	54	1	6555	3	N	-0-					-0-
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	57	X	-0-	-0-	-57	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	4350	X	3618	-0-	-732	-0-	120	1	3498	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	3234	-0-	-1261	-0-	159	1	3075	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3564	-0-	-486	-0-	141	1	3423	2	N	-0-					-0-
07	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	257	1	6623	2	N	-0-					-0-
08	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	285	1	7476	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2940	X	3116	-0-	176	-0-	380 2733	1 3	3	2	Y	-0-					-0-
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	394 2910	1 3	27	2	Y	-0-					-0-
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	27 3795	1 3	3	2	Y	-0-					-0-
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	27	1	4136	3	Y	-0-					-0-
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	29	1	3411	3	Y	-0-					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	0	N	375	-0-	375	-0-	12	1	363	2	N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	2	N	-0-					-0-
06	450	N	53	-0-	-397	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
07	403	N	52	-0-	-351	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	28	1	725	2	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	4773	-0-	513	-0-	158	1	4615	2	N	-0-					-0-
05	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	239	1	4632	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4481	-0-	-349	-0-	178	1	4303	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	3215	-0-	-1776	-0-	120	1	3095	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	2542	-0-	-2449	-0-	94	1	2448	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	5914	-0-	844	-0-	420	1	5494	3	N	-0-					-0-
05	5952	X	5561	-0-	-391	-0-	360	1	5201	3	N	-0-					-0-
06	5760	X	5139	-0-	-621	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	4577	-0-	-1530	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5098	-0-	-1009	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8760	X	6232	-0-	-2528	-0-	351	1	5881	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	5096	-0-	-3956	-0-	301	1	4795	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	4944	-0-	-3816	-0-	231	1	4713	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	4752	-0-	-2564	-0-	259	1	4493	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	5510	-0-	-1806	-0-	305	1	5205	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 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
04	7980	X	6982	-0-	-998	-0-	231	1	6751	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7299	-0-	-916	-0-	358	1	6941	2	N	-0-					-0-
06	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	288	1	6957	2	N	-0-					-0-
07	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	274	1	7044	2	N	-0-					-0-
08	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	275	1	7195	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	5788	-0-	-512	-0-	5788	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	4889	-0-	-1621	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
06	6300	X	5015	-0-	-1285	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	5770	-0-	-647	-0-	5770	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5133	-0-	-1005	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8520	X	8047	-0-	-473	-0-	266	1	7781	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	8427	-0-	-346	-0-	414	1	8013	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7861	-0-	-629	-0-	312	1	7549	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	7213	-0-	-1312	-0-	269	1	6944	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7464	-0-	-1030	-0-	274	1	7190	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					N	NO RPT					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 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
04	2970	X	3255	-0-	285	-0-	108	1	3147	2	N	-0-					-0-
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	152	1	2950	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	3027	-0-	-33	-0-	120	1	2907	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2863	-0-	-516	-0-	107	1	2756	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2950	-0-	-429	-0-	108	1	2842	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-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
04	2250	N	2906	-0-	656	-0-	21	1	3	2	Y	-0-					80
							2882	3									
05	3100	N	3606	-0-	506	506	26	1	32	2	Y	123					203
							3413	3	135	9							
06	3000	N	4670	-0-	1670	2176	32	1	4	2	Y	175	159	1			219
							4441	3	193	9							
07	3100	N	3469	-0-	369	2545	23	1	3446	3	Y	-0-					219
08	5291	X	2746	-0-	-2545	-0-	23	1	2723	3	Y	-0-					219
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					219

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 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
04	510	X	6742	-0-	6232	-0-	6742	3			N	-0-					-0-
05	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	3			N	-0-					-0-
06	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
07	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
08	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 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
04	10890	X	6296	-0-	-4594	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
05	9889	X	6326	-0-	-3563	-0-	6326	3			N	-0-					-0-
06	9330	X	5327	-0-	-4003	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	5327	-0-	-3105	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	3298	-0-	-3460	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					-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
04	2760	X	3488	-0-	728	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
08	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-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
04	8940	X	5885	-0-	-3055	-0-	195	1	5690	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	5298	-0-	-3816	-0-	260	1	5038	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	4892	-0-	-2218	-0-	194	1	4698	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5489	-0-	-959	-0-	205	1	5284	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5390	-0-	-686	-0-	198	1	5192	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					-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
04	4080	X	3013	-0-	-1067	-0-	22	1	3	2	Y	-0-					-0-
							2988	3									
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	31	1	38	2	Y	-0-					-0-
							4102	3									
06	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	34	1	4	2	Y	-0-					-0-
							4751	3									
07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	32	1	4802	3	Y	-0-					-0-
08	4154	X	3931	-0-	-223	-0-	33	1	3898	3	Y	-0-					-0-
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	10080	X	5360	-0-	-4720	-0-	308	1	5052	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	8547	-0-	-1869	-0-	479	1	8068	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	5134	-0-	-4406	-0-	204	1	4930	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	9198	-0-	-598	-0-	344	1	8854	2	N	-0-					-0-
08	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	343	1	8997	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	5790	-0-	810	-0-	191	1	5599	2	N	-0-			-0-
05	4898	X	4765	-0-	-133	-0-	234	1	4531	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	4831	-0-	-179	-0-	192	1	4639	2	N	-0-			-0-
07	5983	X	4659	-0-	-1324	-0-	174	1	4485	2	N	-0-			-0-
08	5983	X	4660	-0-	-1323	-0-	171	1	4489	2	N	-0-			-0-
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	5789	-0-	-661	-0-	191	1	5598	2	N	-0-			-0-
05	6665	X	5890	-0-	-775	-0-	289	1	5601	2	N	-0-			-0-
06	6120	X	5703	-0-	-417	-0-	226	1	5477	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	5361	-0-	-963	-0-	200	1	5161	2	N	-0-			-0-
08	6231	X	5607	-0-	-624	-0-	206	1	5401	2	N	-0-			-0-
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10200	X	9903	-0-	-297	-0-	327	1	9576	2	N	-0-			-0-
05	10323	X	10187	-0-	-136	-0-	500	1	9687	2	N	-0-			-0-
06	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	397	1	9594	2	N	-0-			-0-
07	10323	X	9982	-0-	-341	-0-	373	1	9609	2	N	-0-			-0-
08	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	379	1	9950	2	N	-0-			-0-
09	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					N	NO RPT			-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	9329	-0-	4199	-0-	655	1	8674	2	N	-0-			-0-
05	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	806	1	8424	2	N	-0-			-0-
06	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	340	1	8229	2	N	-0-			-0-
07	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	336	1	8657	2	N	-0-			-0-
08	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	351	1	9199	2	N	-0-			-0-
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT			-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	3811	-0-	-1109	-0-	28	1	4	2	Y	-0-			-0-
							3779	3							
05	5084	X	2761	-0-	-2323	-0-	21	1	25	2	Y	-0-			-0-
							2715	3							
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	30	1	4	2	Y	-0-			-0-
							4249	3							
07	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	32	1	4848	3	Y	-0-			-0-
08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	33	1	3924	3	Y	-0-			-0-
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	2520	X	2979	-0-	459	-0-	690	1	2289	3	N	-0-			-0-
05	2604	X	1381	-0-	-1223	-0-	322	1	1059	3	N	-0-			-0-
06	2520	X	1564	-0-	-956	-0-	1564	2			N	-0-			-0-
07	2604	X	2558	-0-	-46	-0-	2558	3			N	-0-			-0-
08	2604	X	2298	-0-	-306	-0-	2298	3			N	-0-			-0-
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	4055	-0-	-355	-0-	720	1	3335	3	N	-0-			-0-
05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	744	1	3766	3	N	-0-			-0-
06	3810	X	3655	-0-	-155	-0-	3655	2			N	-0-			-0-
07	4185	X	4170	-0-	-15	-0-	4170	3			N	-0-			-0-
08	4495	X	3985	-0-	-510	-0-	3985	3			N	-0-			-0-
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	6690	-0-	4470	-0-	221	1	6469	2	N	-0-			-0-
05	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	311	1	6033	2	N	-0-			-0-
06	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	253	1	6114	2	N	-0-			-0-
07	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	243	1	6264	2	N	-0-			-0-
08	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	252	1	6602	2	N	-0-			-0-
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8640	X	8935	-0-	295	-0-	9	2	8926	3	N	-0-			-0-
05	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	85	2	9139	3	N	-0-			-0-
06	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9	2	9871	3	N	-0-			-0-
07	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10200	3			N	-0-			-0-
08	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	3			N	-0-			-0-
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8460	X	10253	-0-	1793	-0-	10253	3			N	-0-			-0-
05	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	3			N	-0-			-0-
06	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	3			N	-0-			-0-
07	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	3			N	-0-			-0-
08	8742	X	8152	-0-	-590	-0-	8152	3			N	-0-			-0-
09	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6780	X	6239	-0-	-541	-0-	6239	3			N	-0-			-0-
05	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	3			N	-0-			-0-
06	7920	X	6457	-0-	-1463	-0-	6457	2			N	-0-			-0-
07	8184	X	7049	-0-	-1135	-0-	7049	3			N	-0-			-0-
08	8246	X	6439	-0-	-1807	-0-	6439	3			N	-0-			-0-
09	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	1980	X	1685	-0-	-295	-0-	222	1	1463	2	N	-0-					-0-
05	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	1032	1	7201	2	N	-0-					-0-
06	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	337	1	6866	2	N	-0-					-0-
07	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	313	1	5431	2	N	-0-					-0-
08	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	369	1	6292	2	N	-0-					-0-
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

04	5910	X	5136	-0-	-774	-0-	37	1	5	2	N	-0-					22
							5094	3									
05	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	63	1	77	2	N	-0-					22
							8338	3									
06	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	46	1	6	2	N	-0-					22
							6477	3									
07	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	42	1	6503	3	N	-0-					22
08	7936	X	5837	-0-	-2099	-0-	48	1	5789	3	N	-0-					22
09	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT					22

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

04	8070	X	7452	-0-	-618	-0-	54	1	7	2	N	-0-					-0-
							7391	3									
05	8184	X	7830	-0-	-354	-0-	58	1	71	2	N	-0-					-0-
							7701	3									
06	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	66	1	8	2	N	-0-					-0-
							9206	3									
07	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	62	1	9435	3	N	-0-					-0-
08	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	71	1	8505	3	N	-0-					-0-
09	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

04	13980	X	12063	-0-	-1917	-0-	12063	3			N	-0-					-0-
05	13485	X	11450	-0-	-2035	-0-	11450	3			N	-0-					-0-
06	13140	X	7271	-0-	-5869	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	12478	-0-	-1100	-0-	12478	3			N	-0-					-0-
08	13578	X	10027	-0-	-3551	-0-	10027	3			N	-0-					-0-
09	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

04	1860	X	2836	-0-	976	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
05	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	312	1	4405	3	N	-0-					-0-
06	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
07	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 04/14/2008 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
04	8010	X	9062	-0-	1052	-0-	9062	3			N	-0-					-0-
05	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	3			N	-0-					-0-
06	8010	X	6022	-0-	-1988	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
07	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	3			N	-0-					-0-
08	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	X	4219	-0-	2239	-0-	360	1	3859	3	N	-0-					-0-
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	372	1	4287	3	N	-0-					-0-
06	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
07	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
08	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 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
04	330	X	2621	-0-	2291	-0-	675	1	1946	3	N	-0-					-0-
05	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	713	1	1661	3	N	-0-					-0-
06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-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
04	4470	X	4917	-0-	447	-0-	273	1	4644	2	N	-0-					-0-
05	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	267	1	4389	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4427	-0-	-43	-0-	210	1	4217	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4477	-0-	-142	-0-	227	1	4250	2	N	-0-					-0-
08	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	275	1	4681	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-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
04	7260	X	6567	-0-	-693	-0-	217	1	6350	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	7024	-0-	-478	-0-	345	1	6679	2	N	-0-					-0-
06	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	286	1	6919	2	N	-0-					-0-
07	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	273	1	7051	2	N	-0-					-0-
08	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	307	1	8046	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 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
04	2010	N	1906	-0-	-104	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1930	-0-	-140	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1705	-0-	-496	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1513	-0-	1513	1513	56	1	1457	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1513					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	6720	X	5935	-0-	-785	-0-	196	1	5739	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	6009	-0-	-687	-0-	295	1	5714	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5944	-0-	-326	-0-	236	1	5708	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5872	-0-	-421	-0-	219	1	5653	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	6126	-0-	-167	-0-	225	1	5901	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 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
04	7410	X	7162	-0-	-248	-0-	237	1	6925	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7449	-0-	-22	-0-	366	1	7083	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	7135	-0-	-5	-0-	283	1	6852	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	7316	-0-	-93	-0-	274	1	7042	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	7366	-0-	-74	-0-	271	1	7095	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					-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
04	7560	X	7748	-0-	188	-0-	256	1	7492	2	N	-0-					-0-
05	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	387	1	7500	2	N	-0-					-0-
06	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	306	1	7415	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7806	-0-	-6	-0-	291	1	7515	2	N	-0-					-0-
08	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	295	1	7756	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					-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
04	2550	X	2902	-0-	352	-0-	1169	1	1733	2	N	-0-					-0-
05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	1073	1	2023	2	N	-0-					-0-
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	249	1	2518	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	2380	-0-	-255	-0-	222	1	2158	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2329	-0-	-306	-0-	133	1	2196	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 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
04	7410	X	8148	-0-	738	-0-	8148	3			N	-0-					-0-
05	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3			N	-0-					-0-
06	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	3			N	-0-					-0-
07	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	3			N	-0-					-0-
08	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					-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
04	3930	X	3205	-0-	-725	-0-	280	1	2925	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3518	-0-	-47	-0-	312	1	3206	2	N	-0-					-0-
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	222	1	3694	2	N	-0-					-0-
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	216	1	3642	2	N	-0-					-0-
08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	156	1	4023	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
04	9060	X	4921	-0-	-4139	-0-	163	1	4758	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	6485	-0-	-2877	-0-	318	1	6167	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	3823	-0-	-4937	-0-	152	1	3671	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	4254	-0-	-4705	-0-	159	1	4095	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	2269	-0-	-4365	-0-	84	1	2185	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 08/01/2008 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
04	270	N	328	-0-	58	-0-	11	1	317	2	N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	N	-0-					-0-
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	12	1	300	2	N	-0-					-0-
08	341	N	291	-0-	-50	-0-	11	1	280	2	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 09/19/2008 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
04	3030	X	5981	-0-	2951	-0-	400	1	6	2	Y	-0-					24
							5575	3									
05	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	123	1	47	2	Y	135					159
							5097	3	149	9							
06	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	51	1	6	2	Y	32	148	1			43
							7161	3	35	9							
07	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	48	1	7270	3	Y	-0-					43
08	6386	X	5167	-0-	-1219	-0-	43	1	5124	3	Y	-0-					43
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					43

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
04	7230	X	6962	-0-	-268	-0-	408	1	6	2	Y	-0-					12
							6548	3									
05	7471	X	6980	-0-	-491	-0-	205	1	60	2	Y	178	173	1			17
							6519	3	196	9							
06	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	60	1	8	2	Y	-0-					17
							8438	3									
07	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	56	1	8564	3	Y	-0-					17
08	7192	X	6086	-0-	-1106	-0-	50	1	6036	3	Y	-0-					17
09	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					17

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 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
04	12000	X	9963	-0-	-2037	-0-	329	1	9634	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	9058	-0-	-3187	-0-	445	1	8613	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	8258	-0-	-2512	-0-	328	1	7930	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	8126	-0-	-2166	-0-	303	1	7823	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	8059	-0-	-2233	-0-	297	1	7762	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 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
04	11400	X	9434	-0-	-1966	-0-	647	1	8787	2	N	-0-					-0-
05	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	968	1	11638	2	N	-0-					-0-
06	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	510	1	12333	2	N	-0-					-0-
07	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	478	1	12336	2	N	-0-					-0-
08	12617	X	7498	-0-	-5119	-0-	275	1	7223	2	N	-0-					-0-
09	12840	X	NO RPT	-0-	-12840	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

04	6600	X	6205	-0-	-395	-0-	205	1	6000	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6289	-0-	-500	-0-	309	1	5980	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	6194	-0-	-136	-0-	246	1	5948	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	6265	-0-	-276	-0-	234	1	6031	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6535	-0-	-6	-0-	240	1	6295	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

04	8010	X	7177	-0-	-833	-0-	237	1	6940	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7611	-0-	-573	-0-	374	1	7237	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	5756	-0-	-1804	-0-	228	1	5528	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6584	-0-	-1228	-0-	245	1	6339	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	6418	-0-	-1394	-0-	236	1	6182	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

04	10020	X	7925	-0-	-2095	-0-	262	1	7663	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	5831	-0-	-4368	-0-	888	1	4943	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	5863	-0-	-3647	-0-	233	1	5630	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	7587	-0-	-1713	-0-	284	1	7303	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	7842	-0-	-1241	-0-	288	1	7554	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					N	NO RPT					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

04	5970	X	6054	-0-	84	-0-	867	1	5187	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5869	-0-	-300	-0-	966	1	4903	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5089	-0-	-881	-0-	202	1	4887	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	4979	-0-	-1190	-0-	186	1	4793	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	4880	-0-	-1289	-0-	180	1	4700	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

04	3720	X	3693	-0-	-27	-0-	25	1	3	2	N	183	183	1			22
							3464	3	201	9							
05	3720	X	3616	-0-	-104	-0-	27	1	32	2	N	47					69
							3505	3	52	9							
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	31	1	4	2	N	-0-					69
							4326	3									
07	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	29	1	4377	3	N	35	87	1			17
							39	9									
08	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	29	1	3552	3	N	-0-					17
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	14549	-0-	7529	-0-	14549	3			N	-0-					-0-
05	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	13805	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	6730	-0-	-290	-0-	6730	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	5322	-0-	-1932	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
08	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103

04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	34	1	5	2	Y	119	127	1			-0-
							4690	3	131	9							
05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	34	1	42	2	Y	-0-					-0-
							4507	3									
06	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	43	1	5	2	Y	-0-					-0-
							5989	3									
07	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	39	1	6046	3	Y	-0-					-0-
08	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	41	1	4883	3	Y	-0-					-0-
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

04	1530	X	7197	-0-	5667	-0-	1282	1	5915	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	1426	1	6014	2	N	-0-					-0-
06	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	245	1	5937	2	N	-0-					-0-
07	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	235	1	6043	2	N	-0-					-0-
08	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	248	1	6511	2	N	-0-					-0-
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035

04	780	X	3275	-0-	2495	-0-	108	1	3167	2	N	-0-					-0-
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	165	1	3202	2	N	-0-					-0-
06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	133	1	3215	2	N	-0-					-0-
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	124	1	3196	2	N	-0-					-0-
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	126	1	3307	2	N	-0-					-0-
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	4410	X	4188	-0-	-222	-0-	1284	1	2904	2	N	-0-			-0-
05	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	1397	1	3246	2	N	-0-			-0-
06	4320	X	3821	-0-	-499	-0-	328	1	3493	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	3156	-0-	-1308	-0-	267	1	2889	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	4445	-0-	-205	-0-	223	1	4222	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

04	3090	X	2363	-0-	-727	-0-	360	1	2003	3	N	-0-			-0-
05	3193	X	2505	-0-	-688	-0-	372	1	2133	3	N	-0-			-0-
06	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	3			N	-0-			-0-
07	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	3			N	-0-			-0-
08	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	3			N	-0-			-0-
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT			-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

04	7890	X	3707	-0-	-4183	-0-	123	1	3584	2	N	-0-			-0-
05	8153	X	4268	-0-	-3885	-0-	210	1	4058	2	N	-0-			-0-
06	7890	X	4213	-0-	-3677	-0-	167	1	4046	2	N	-0-			-0-
07	5518	X	3616	-0-	-1902	-0-	135	1	3481	2	N	-0-			-0-
08	4278	X	3786	-0-	-492	-0-	139	1	3647	2	N	-0-			-0-
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT			-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

04	6510	X	6759	-0-	249	-0-	804	1	5955	2	N	-0-			-0-
05	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	904	1	6000	2	N	-0-			-0-
06	6600	X	6270	-0-	-330	-0-	249	1	6021	2	N	-0-			-0-
07	6975	X	6096	-0-	-879	-0-	228	1	5868	2	N	-0-			-0-
08	6975	X	6196	-0-	-779	-0-	228	1	5968	2	N	-0-			-0-
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

04	2940	X	3272	-0-	332	-0-	3272	3			N	-0-			-0-
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-			-0-
06	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-			-0-
07	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			N	-0-			-0-
08	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-			-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

04	600	X	6554	-0-	5954	-0-	565	1	5989	2	N	-0-			-0-
05	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	659	1	5668	2	N	-0-			-0-
06	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	255	1	6160	2	N	-0-			-0-
07	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	206	1	5316	2	N	-0-			-0-
08	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	196	1	5128	2	N	-0-			-0-
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 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
04	10260	X	9501	-0-	-759	-0-	916	1	8585	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	9656	-0-	-946	-0-	923	1	8733	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	9404	-0-	-856	-0-	564	1	8840	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	8071	-0-	-2252	-0-	493	1	7578	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	9259	-0-	-1064	-0-	374	1	8885	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 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
04	1800	X	1020	-0-	-780	-0-	1020	1			N	-0-					-0-
05	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	1109	1	1243	2	N	-0-					-0-
06	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	372	1	9006	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	535	-0-	-1325	-0-	20	1	515	2	N	-0-					-0-
08	1860	X	1699	-0-	-161	-0-	62	1	1637	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 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
04	3840	X	10740	-0-	6900	-0-	355	1	10385	2	N	-0-					-0-
05	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	532	1	10314	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	414	1	10026	2	N	-0-					-0-
07	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	379	1	9763	2	N	-0-					-0-
08	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	387	1	10127	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 09/12/2008 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14430	X	12032	-0-	-2398	-0-	398	1	11634	2	N	-0-					-0-
05	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	689	1	13356	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	9106	-0-	-1634	-0-	361	1	8745	2	N	-0-					-0-
07	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	542	1	13977	2	N	-0-					-0-
08	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	528	1	13838	2	N	-0-					-0-
09	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					N	NO RPT					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	X	9299	-0-	8849	-0-	307	1	8992	2	N	-0-					-0-
05	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	675	1	13075	2	N	-0-					-0-
06	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	339	1	8198	2	N	-0-					-0-
07	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	496	1	12809	2	N	-0-					-0-
08	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	502	1	13148	2	N	-0-					-0-
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	3			N	-0-					-0-
05	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	X	1730	-0-	1220	-0-	360	1	1370	3	N	-0-					-0-
05	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	372	1	1575	3	N	-0-					-0-
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
07	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	5116	-0-	4456	-0-	12	1	5104	3	N	-0-					-0-
05	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	3			N	-0-					-0-
06	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
07	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	10802	3			N	-0-					-0-
08	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11268	3			N	-0-					-0-
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 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
04	4140	X	5347	-0-	1207	-0-	258	1	5089	2	N	-0-					-0-
05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	309	1	5979	2	N	-0-					-0-
06	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	185	1	4470	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4418	-0-	-480	-0-	165	1	4253	2	N	-0-					-0-
08	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	196	1	5141	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2212	-0-	22	-0-	109	1	2103	2	N	-0-					-0-
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	132	1	2170	2	N	-0-					-0-
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	128	1	2009	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2168	-0-	-126	-0-	114	1	2054	2	N	-0-					-0-
*08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	126	1	2182	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	4506	-0-	516	-0-	33	1	4	2	Y	-0-					-0-
							4469	3									
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	35	1	42	2	Y	-0-					-0-
							4630	3									
06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	38	1	5	2	Y	-0-					-0-
							5314	3									
07	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	35	1	5378	3	Y	-0-					-0-
08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	38	1	4565	3	Y	-0-					-0-
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 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
04	8400	X	7883	-0-	-517	-0-	261	1	7622	2	N	-0-			-0-
05	8680	X	4824	-0-	-3856	-0-	237	1	4587	2	N	-0-			-0-
06	8130	X	6523	-0-	-1607	-0-	259	1	6264	2	N	-0-			-0-
07	8401	X	5220	-0-	-3181	-0-	195	1	5025	2	N	-0-			-0-
08	8401	X	5710	-0-	-2691	-0-	210	1	5500	2	N	-0-			-0-
09	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT			-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
04	4290	X	3737	-0-	-553	-0-	3737	3			N	-0-			-0-
05	4340	X	3889	-0-	-451	-0-	3889	3			N	-0-			-0-
06	4140	X	3818	-0-	-322	-0-	464	1	3354	3	N	-0-			-0-
07	4216	X	3992	-0-	-224	-0-	3992	3			N	-0-			-0-
*08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	35	1	4201	3	N	-0-			-0-
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008 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
04	4290	X	3889	-0-	-401	-0-	477	1	3412	2	N	-0-			-0-
05	4433	X	4000	-0-	-433	-0-	550	1	3450	2	N	-0-			-0-
06	4230	X	3312	-0-	-918	-0-	131	1	3181	2	N	-0-			-0-
07	4278	X	3342	-0-	-936	-0-	125	1	3217	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	3622	-0-	-594	-0-	133	1	3489	2	N	-0-			-0-
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT			-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
04	2040	X	2574	-0-	534	-0-	2574	3			N	-0-			-0-
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-			-0-
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-			-0-
07	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-			-0-
08	2108	X	1765	-0-	-343	-0-	1765	3			N	-0-			-0-
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT			-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
04	2970	X	3355	-0-	385	-0-	111	1	3244	2	N	-0-			-0-
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	165	1	3200	2	N	-0-			-0-
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	129	1	3120	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	3035	-0-	-34	-0-	113	1	2922	2	N	-0-			-0-
08	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	113	1	2961	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT			-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
04	6600	X	6284	-0-	-316	-0-	208	1	6076	2	N	-0-			-0-
05	6789	X	6449	-0-	-340	-0-	317	1	6132	2	N	-0-			-0-
06	6570	X	6389	-0-	-181	-0-	254	1	6135	2	N	-0-			-0-
07	6603	X	6338	-0-	-265	-0-	236	1	6102	2	N	-0-			-0-
08	6479	X	6310	-0-	-169	-0-	232	1	6078	2	N	-0-			-0-
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12930	X	12212	-0-	-718	-0-	404	1	11808	2	N	-0-			-0-
05	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	689	1	13342	2	N	-0-			-0-
06	12810	X	11994	-0-	-816	-0-	476	1	11518	2	N	-0-			-0-
07	13237	X	11261	-0-	-1976	-0-	421	1	10840	2	N	-0-			-0-
08	14043	X	12704	-0-	-1339	-0-	467	1	12237	2	N	-0-			-0-
09	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	7500	X	7833	-0-	333	-0-	259	1	7574	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	8508	-0-	-17	-0-	418	1	8090	2	N	-0-					-0-
06	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	340	1	8224	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	8133	-0-	-516	-0-	304	1	7829	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	8286	-0-	-363	-0-	305	1	7981	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 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
04	3120	X	3128	-0-	8	-0-	771	1	2357	2	N	-0-					-0-
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	853	1	2716	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2525	-0-	-835	-0-	100	1	2425	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2198	-0-	-1274	-0-	82	1	2116	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	1917	-0-	-1555	-0-	70	1	1847	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 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
04	6120	X	5771	-0-	-349	-0-	881	1	4890	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5911	-0-	-320	-0-	902	1	5009	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	4821	-0-	-1209	-0-	289	1	4532	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	4446	-0-	-1506	-0-	271	1	4175	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5101	-0-	-851	-0-	206	1	4895	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

04	210	X	3042	-0-	2832	-0-	373	1	3	2	N	-0-					12
							2666	3									
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	392	1	24	2	N	-0-					12
							2599	3									
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	21	1	3	2	N	-0-					12
							2982	3									
07	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	18	1	2715	3	N	-0-					12
08	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	19	1	2399	3	N	-0-					12
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					12

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

04	6120	X	5626	-0-	-494	-0-	41	1	6	2	Y	-0-					-0-
							5579	3									
05	6324	X	6187	-0-	-137	-0-	46	1	56	2	Y	-0-					-0-
							6085	3									
06	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	44	1	5	2	Y	-0-					-0-
							6139	3									
07	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	50	1	7669	3	Y	-0-					-0-
08	5983	X	5856	-0-	-127	-0-	49	1	5807	3	Y	-0-					-0-
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 9230

04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	23	1	3	2	N	-0-					-0-
							3155	3									
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	25	1	31	2	N	-0-					-0-
							3326	3									
06	2940	X	2211	-0-	-729	-0-	16	1	2	2	N	-0-					-0-
							2193	3									
07	3038	X	2204	-0-	-834	-0-	14	1	2190	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	2242	-0-	-796	-0-	19	1	2223	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

04	270	X	3205	-0-	2935	-0-	360	1	2845	3	N	-0-					-0-
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	372	1	2881	3	N	-0-					-0-
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
08	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1740 X	4071	-0-	2331	-0-	750	1	3321	3	N	-0-					-0-
05	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	775	1	2847	3	N	-0-					-0-
06	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
07	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
08	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
09	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-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
04	6060 X	4746	-0-	-1314	-0-	35	1	5	2	N	-0-					32
						4706	3									
05	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	58	1	70	2	N	-0-					32
						7561	3									
06	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	42	1	5	2	N	-0-					32
						5808	3									
07	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	36	1	5585	3	N	-0-					32
08	7688 X	5012	-0-	-2676	-0-	41	1	4971	3	N	-0-					32
09	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	450	X	3501	-0-	3051	-0-	360	1	3141	3	N	-0-					-0-
05	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	372	1	1263	3	N	-0-					-0-
06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
07	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
08	465	X	338	-0-	-127	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-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
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	31	1	4	2	Y	-0-					-0-
							4281	3									
05	4092	X	2858	-0-	-1234	-0-	22	1	26	2	Y	-0-					-0-
							2810	3									
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	26	1	3	2	Y	-0-					-0-
							3702	3									
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	24	1	3588	3	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3139	-0-	-395	-0-	26	1	3113	3	Y	-0-					-0-
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 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
04	4560	X	5441	-0-	881	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
05	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
06	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
07	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	3984	-0-	-1937	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10260	X	10248	-0-	-12	-0-	10248	3			N	-0-					-0-
05	10509	X	10496	-0-	-13	-0-	10496	3			N	-0-					-0-
06	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	10751	3			N	-0-					-0-
07	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	3			N	-0-					-0-
08	10602	X	10548	-0-	-54	-0-	10548	3			N	-0-					-0-
09	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					N	NO RPT					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10380	X	10393	-0-	13	-0-	10393	3			N	-0-					-0-
05	10726	X	8939	-0-	-1787	-0-	8939	3			N	-0-					-0-
06	10380	X	9476	-0-	-904	-0-	9476	3			N	-0-					-0-
07	10726	X	9154	-0-	-1572	-0-	9154	3			N	-0-					-0-
08	10726	X	8575	-0-	-2151	-0-	8575	3			N	-0-					-0-
09	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					N	NO RPT					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
06	2460	X	1396	-0-	-1064	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
07	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
08	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	X	2434	-0-	1474	-0-	667	1	1767	2	N	-0-					-0-
05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	839	1	2130	2	N	-0-					-0-
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	466	1	2915	2	N	-0-					-0-
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	529	1	2399	2	N	-0-					-0-
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	372	1	3667	2	N	-0-					-0-
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10230	X	8698	-0-	-1532	-0-	360	1	8338	3	N	-0-					-0-
05	10323	X	8605	-0-	-1718	-0-	372	1	8233	3	N	-0-					-0-
06	9450	X	8575	-0-	-875	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8709	-0-	-746	-0-	8709	3			N	-0-					-0-
08	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	3			N	-0-					-0-
09	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 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
04	300	X	9126	-0-	8826	-0-	650	1	8476	2	N	-0-					-0-
05	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	822	1	8712	2	N	-0-					-0-
06	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	356	1	8611	2	N	-0-					-0-
07	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	327	1	8422	2	N	-0-					-0-
08	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	316	1	8264	2	N	-0-					-0-
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 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
04	270	X	8080	-0-	7810	-0-	614	1	7466	2	N	-0-					-0-
05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	634	1	5072	2	N	-0-					-0-
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	147	1	3546	2	N	-0-					-0-
07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	148	1	3804	2	N	-0-					-0-
08	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	268	1	7028	2	N	-0-					-0-
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	6510	X	8026	-0-	1516	-0-	8026	3			N	-0-					-0-
05	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	3			N	-0-					-0-
06	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
07	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	3			N	-0-					-0-
08	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 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
04	480	X	764	-0-	284	-0-	360	1	404	3	N	-0-					-0-
05	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	372	1	856	3	N	-0-					-0-
06	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 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
04	7590	X	6072	-0-	-1518	-0-	6072	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	5722	-0-	-2121	-0-	5722	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	5756	-0-	-1624	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
07	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	3			N	-0-					-0-
08	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	11282	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 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
04	8730	X	9129	-0-	399	-0-	302	1	8827	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	8708	-0-	-530	-0-	427	1	8281	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	8623	-0-	-317	-0-	342	1	8281	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	8901	-0-	-523	-0-	333	1	8568	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	8917	-0-	-507	-0-	328	1	8589	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	946	-0-	-1694	-0-	31	1	915	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2430	-0-	-298	-0-	119	1	2311	2	N	-0-					-0-
06	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	98	1	2370	2	N	-0-					-0-
07	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	101	1	2603	2	N	-0-					-0-
08	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	90	1	2351	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-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
04	4380	X	2113	-0-	-2267	-0-	70	1	2043	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	1645	-0-	-2881	-0-	81	1	1564	2	N	-0-					-0-
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	157	1	3794	2	N	-0-					-0-
07	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	145	1	3752	2	N	-0-					-0-
08	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	108	1	2832	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	5828	-0-	-412	-0-	5828	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	6236	-0-	-181	-0-	6236	3			N	-0-					-0-
06	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6273	-0-	-144	-0-	6273	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5867	-0-	-395	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 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
04	2460	X	5422	-0-	2962	-0-	690	1	4732	3	N	-0-					-0-
05	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	711	1	4730	3	N	-0-					-0-
06	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-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
04	2130	X	5425	-0-	3295	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
05	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
06	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	3			N	-0-					-0-
07	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
08	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-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
04	5640	X	19317	-0-	13677	-0-	19317	3			N	-0-					-0-
05	19531	X	19531	-0-	-0-	-0-	19531	3			N	-0-					-0-
06	18451	X	18451	-0-	-0-	-0-	18451	3			N	-0-					-0-
07	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-	19378	3			N	-0-					-0-
08	18687	X	18687	-0-	-0-	-0-	18687	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					-0-

MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	X	3327	-0-	2847	-0-	110	1	3217	2	N	-0-					-0-
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	165	1	3195	2	N	-0-					-0-
06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	122	1	2960	2	N	-0-					-0-
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	121	1	3128	2	N	-0-					-0-
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	122	1	3210	2	N	-0-					-0-
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	360	1	3767	3	N	24					44
							26	9									
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	372	1	3860	3	N	-0-					44
06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-					44
07	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					44
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3075	3	396	9	N	360	171	1			233
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					233

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	5343	-0-	-147	-0-	780	1	5	2	N	-0-					22
							4558	3									
05	5673	X	5293	-0-	-380	-0-	743	1	42	2	N	-0-					22
							4508	3									
06	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	43	1	5	2	N	-0-					22
							6074	3									
07	5859	X	5857	-0-	-2	-0-	36	1	5628	3	N	175	176	1			21
							193	9									
08	5859	X	5345	-0-	-514	-0-	44	1	5301	3	N	-0-					21
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					21

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	5070	-0-	-540	-0-	516	1	4554	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5322	-0-	-72	-0-	615	1	4707	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4461	-0-	-669	-0-	177	1	4284	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4531	-0-	-770	-0-	169	1	4362	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4617	-0-	-715	-0-	169	1	4448	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3130	-0-	-350	-0-	3	2	3127	3	N	-0-					-0-
05	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	31	2	3345	3	N	-0-					-0-
06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3	2	3647	3	N	-0-					-0-
07	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	3077	-0-	-2533	-0-	102	1	2975	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3403	-0-	-968	-0-	167	1	3236	2	N	-0-					-0-
06	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	502	1	12157	2	N	-0-					-0-
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	158	1	4071	2	N	-0-					-0-
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	137	1	3610	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
04	780	X	8921	-0-	8141	-0-	8921	3			N	-0-					-0-
05	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	3			N	-0-					-0-
06	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	3			N	-0-					-0-
07	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	3			N	-0-					-0-
08	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	3			N	-0-					-0-
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	651	X	416	-0-	-235	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
07	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
08	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	1568	-0-	-982	-0-	511	1	1057	2	N	-0-					-0-
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	1599	1	1860	2	N	-0-					-0-
06	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	754	1	4721	2	N	-0-					-0-
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	660	1	2991	2	N	-0-					-0-
08	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	464	1	4573	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-

MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	N	2238	-0-	-372	-0-	74	1	2164	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2300	-0-	-397	-0-	113	1	2187	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2302	-0-	-158	-0-	91	1	2211	2	N	-0-					-0-
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	89	1	2297	2	N	-0-					-0-
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	91	1	2383	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	1592	-0-	1292	-0-	53	1	1539	2	N	-0-					-0-
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	86	1	1661	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	52	1	1268	2	N	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	52	1	1337	2	N	-0-					-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	48	1	1258	2	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	6447	-0-	1647	-0-	213	1	6234	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	306	1	5925	2	N	-0-					-0-
06	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	241	1	5839	2	N	-0-					-0-
07	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	196	1	5044	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	2518	-0-	-2442	-0-	93	1	2425	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					-0-

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	5819	-0-	-151	-0-	192	1	5627	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	6047	-0-	-122	-0-	297	1	5750	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5736	-0-	-234	-0-	228	1	5508	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5891	-0-	-278	-0-	220	1	5671	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	6061	-0-	-46	-0-	223	1	5838	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	360	X	1052	-0-	692	-0-	35	1	1017	2	N	-0-					-0-
05	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	114	1	2202	2	N	-0-					-0-
06	986	X	986	-0-	-0-	-0-	39	1	947	2	N	-0-					-0-
07	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	45	1	1177	2	N	-0-					-0-
08	372	X	62	-0-	-310	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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
04	7110	X	1966	-0-	-5144	-0-	1966	3			N	-0-					1
05	7347	X	2609	-0-	-4738	-0-	2609	3			N	-0-					1
06	7110	X	1581	-0-	-5529	-0-	1581	3			N	-0-					1
07	3317	X	1175	-0-	-2142	-0-	1175	3			N	-0-					1
08	2604	X	1041	-0-	-1563	-0-	1041	3			N	-0-					1
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					1

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 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
04	60	X	3562	-0-	3502	-0-	976	1	2586	2	N	-0-					-0-
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	921	1	2337	2	N	-0-					-0-
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	510	1	3193	2	N	-0-					-0-
07	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	522	1	2366	2	N	-0-					-0-
08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	367	1	3617	2	N	-0-					-0-
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 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
04	4920	X	1196	-0-	-3724	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	2218	-0-	-2866	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	1410	-0-	-3510	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	973	-0-	-1011	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	1156	-0-	-1076	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-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
04	600	X	2852	-0-	2252	-0-	878	1	1974	2	N	-0-					-0-
05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	984	1	3370	2	N	-0-					-0-
06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	245	1	3361	2	N	-0-					-0-
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	219	1	3486	2	N	-0-					-0-
08	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	254	1	3626	2	N	-0-					-0-
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-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
04	7560	X	8319	-0-	759	-0-	8319	3			N	-0-					-0-
05	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	3			N	-0-					-0-
06	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	3			N	-0-					-0-
07	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	3			N	-0-					-0-
08	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					-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
04	5370	X	7905	-0-	2535	-0-	929	1	6976	2	N	-0-					-0-
05	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	1057	1	6823	2	N	-0-					-0-
06	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	274	1	6631	2	N	-0-					-0-
07	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	234	1	6034	2	N	-0-					-0-
08	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	245	1	6430	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	780	X	4246	-0-	3466	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
06	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
07	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
08	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-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
04	11460	X	7961	-0-	-3499	-0-	7961	3			N	-0-					-0-
05	11842	X	7202	-0-	-4640	-0-	7202	3			N	-0-					-0-
06	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	3			N	-0-					-0-
07	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11413	3			N	-0-					-0-
08	9362	X	7322	-0-	-2040	-0-	7322	3			N	-0-					-0-
09	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 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
04	4410	X	2541	-0-	-1869	-0-	696	1	1845	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	2538	-0-	-1926	-0-	718	1	1820	2	N	-0-					-0-
06	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	627	1	3926	2	N	-0-					-0-
07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	737	1	3343	2	N	-0-					-0-
08	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	518	1	5111	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					33
07	T. A.		27	-0-	27	27	27	3			N	-0-					33
*08	88	X	44	-0-	-44	-0-	44	3			N	-0-					33
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 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
04	4440	X	4036	-0-	-404	-0-	133	1	3903	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	3734	-0-	-761	-0-	183	1	3551	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	1295	-0-	-3055	-0-	51	1	1244	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	2942	-0-	-1243	-0-	110	1	2832	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3267	-0-	-918	-0-	120	1	3147	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	6408	-0-	258	-0-	347	1	6061	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5996	-0-	-49	-0-	345	1	5651	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5870	-0-	-70	-0-	272	1	5598	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5872	-0-	-483	-0-	301	1	5571	2	N	-0-					-0-
08	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	365	1	6243	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	3157	-0-	-53	-0-	678	1	2	2	N	54					68
							2418	3	59	9							
05	3317	X	3203	-0-	-114	-0-	701	1	23	2	N	-0-					68
							2479	3									
06	3180	X	3012	-0-	-168	-0-	21	1	3	2	N	-0-					68
							2988	3									
07	3286	X	3059	-0-	-227	-0-	20	1	3039	3	N	-0-					68
08	3255	X	2444	-0-	-811	-0-	19	1	2425	3	N	-0-					68
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					68

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	7813	-0-	-287	-0-	422	1	7391	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	7836	-0-	-534	-0-	452	1	7384	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	7533	-0-	-567	-0-	349	1	7184	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	7530	-0-	-685	-0-	386	1	7144	2	N	-0-					-0-
08	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	469	1	8007	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	X	3341	-0-	2321	-0-	24	1	3	2	N	-0-					-0-
							3314	3									
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	25	1	31	2	N	-0-					-0-
							3352	3									
06	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	30	1	4	2	N	-0-					-0-
							4248	3									
07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	28	1	4248	3	N	-0-					-0-
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	28	1	3389	3	N	-0-					-0-
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	X	6642	-0-	6012	-0-	220	1	6422	2	N	-0-					-0-
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	223	1	4312	2	N	-0-					-0-
06	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	249	1	6032	2	N	-0-					-0-
07	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	196	1	5034	2	N	-0-					-0-
08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	125	1	3274	2	N	-0-					-0-
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 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
04	11790	X	11276	-0-	-514	-0-	373	1	10903	2	N	-0-			-0-
05	11687	X	11523	-0-	-164	-0-	566	1	10957	2	N	-0-			-0-
06	11070	X	10714	-0-	-356	-0-	425	1	10289	2	N	-0-			-0-
07	11656	X	10934	-0-	-722	-0-	408	1	10526	2	N	-0-			-0-
08	11656	X	10140	-0-	-1516	-0-	372	1	9768	2	N	-0-			-0-
09	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	2930	-0-	-1120	-0-	803	1	2127	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	2831	-0-	-486	-0-	801	1	2030	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	1724	-0-	-1486	-0-	237	1	1487	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	630	-0-	-2408	-0-	114	1	516	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	868	-0-	-2170	-0-	80	1	788	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	300	X	4951	-0-	4651	-0-	1641	1	3310	2	N	-0-			-0-
05	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	1725	1	4122	2	N	-0-			-0-
06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	388	1	4117	2	N	-0-			-0-
07	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	336	1	3254	2	N	-0-			-0-
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	234	1	3636	2	N	-0-			-0-
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12600	X	12053	-0-	-547	-0-	398	1	11655	2	N	-0-			-0-
05	13020	X	12342	-0-	-678	-0-	606	1	11736	2	N	-0-			-0-
06	12450	X	11429	-0-	-1021	-0-	454	1	10975	2	N	-0-			-0-
07	12865	X	11062	-0-	-1803	-0-	413	1	10649	2	N	-0-			-0-
08	12865	X	9926	-0-	-2939	-0-	364	1	9562	2	N	-0-			-0-
09	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	56	X	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		49	-0-	49	49	2	1	47	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		5439	-0-	5439	5488	200	1	5239	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5488					N	NO RPT			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	1617	-0-	147	-0-	141	1	1476	2	N	-0-			-0-
05	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	179	1	1840	2	N	-0-			-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			-0-
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	3912	-0-	-258	-0-	342	1	3570	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	3823	-0-	-455	-0-	340	1	3483	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-			-0-
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-			-0-
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-			-0-
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	180	X	3573	-0-	3393	-0-	312	1	3261	2	N	-0-					-0-
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	306	1	3139	2	N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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
04	7020	X	6704	-0-	-316	-0-	222	1	6482	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	7076	-0-	-23	-0-	347	1	6729	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6807	-0-	-33	-0-	270	1	6537	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6705	-0-	-270	-0-	250	1	6455	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	6877	-0-	-191	-0-	253	1	6624	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	11908	-0-	11908	-0-	11908	3			N	-0-					-0-
05	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	12230	3			N	-0-					-0-
06	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	3			N	-0-					-0-
07	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	3			N	-0-					-0-
08	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	3			N	-0-					-0-
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-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
04	2910	X	8438	-0-	5528	-0-	360	1	8078	3	N	-0-					-0-
05	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	372	1	7944	3	N	-0-					-0-
06	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	3			N	-0-					-0-
07	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	3			N	-0-					-0-
08	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 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
04	8250	X	8474	-0-	224	-0-	628	1	7846	2	N	-0-					-0-
05	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	778	1	7869	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	7471	-0-	-779	-0-	297	1	7174	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	6714	-0-	-1811	-0-	251	1	6463	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	7024	-0-	-1501	-0-	258	1	6766	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					N	NO RPT					-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
04	2700	N	2598	-0-	-102	-0-	86	1	2512	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	2487	-0-	-303	-0-	122	1	2365	2	N	-0-					-0-
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	102	1	2467	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2690	-0-	-7	-0-	100	1	2590	2	N	-0-					-0-
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	104	1	2727	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 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
04	7350	X	6174	-0-	-1176	-0-	204	1	5970	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	6669	-0-	-926	-0-	327	1	6342	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	7003	-0-	-347	-0-	278	1	6725	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	6862	-0-	-733	-0-	256	1	6606	2	N	-0-					-0-
08	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	281	1	7375	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2827	-0-	7	-0-	676	1	2	2	N	-0-					-0-
							2149	3									
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	700	1	21	2	N	-0-					-0-
							2318	3									
06	2880	X	2806	-0-	-74	-0-	20	1	2	2	N	-0-					-0-
							2784	3									
07	2976	X	2668	-0-	-308	-0-	18	1	2650	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	2130	-0-	-908	-0-	17	1	2113	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7620	X	7564	-0-	-56	-0-	8	2	7556	3	N	-0-					-0-
05	7874	X	6540	-0-	-1334	-0-	60	2	6480	3	N	-0-					-0-
06	7620	X	4121	-0-	-3499	-0-	4	2	4117	3	N	-0-					-0-
07	7874	X	4115	-0-	-3759	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	3320	-0-	-4492	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	444	-0-	-246	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	552	1	46	2	N	-0-					-0-
							4925	3									
06	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	11	2	12105	3	N	-0-					-0-
07	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	11315	3			N	-0-					-0-
08	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	4409	-0-	-961	-0-	146	1	4263	2	N	-0-					-0-
05	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	274	1	5301	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4801	-0-	-179	-0-	191	1	4610	2	N	-0-					-0-
07	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	195	1	5029	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5235	-0-	-314	-0-	192	1	5043	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	4740	X	5373	-0-	633	-0-	178	1	5195	2	N	-0-					-0-
05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	274	1	5304	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4152	-0-	-588	-0-	165	1	3987	2	N	-0-					-0-
07	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	229	1	5901	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	1681	-0-	-3217	-0-	62	1	1619	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 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
04	6450	X	6199	-0-	-251	-0-	930	1	5269	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6396	-0-	-269	-0-	1049	1	5347	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5207	-0-	-793	-0-	207	1	5000	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5430	-0-	-987	-0-	203	1	5227	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	5386	-0-	-1031	-0-	198	1	5188	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					-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
04	540	X	7991	-0-	7451	-0-	8	2	7983	3	N	-0-					-0-
05	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	72	2	7784	3	N	-0-					-0-
06	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6	2	6395	3	N	-0-					-0-
07	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	3			N	-0-					-0-
08	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	3			N	-0-					-0-
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009 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
04	5040	X	4480	-0-	-560	-0-	33	1	4	2	Y	-0-	8	1			-0-
							4443	3									
05	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	41	1	49	2	Y	21					21
							5351	3	23	9							
06	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	52	1	6	2	Y	-0-					21
							7211	3									
07	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	46	1	7054	3	Y	-0-					21
08	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	48	1	5698	3	Y	-0-					21
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	4710	X	3595	-0-	-1115	-0-	26	1	3	2	Y	-0-	8	1			-0-
							3566	3									
05	4495	X	4237	-0-	-258	-0-	31	1	38	2	Y	-0-					-0-
							4168	3									
06	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	34	1	4	2	Y	-0-					-0-
							4714	3									
07	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	32	1	4826	3	Y	-0-					-0-
08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	33	1	3897	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	4710	X	4681	-0-	-29	-0-	34	1	5	2	N	-0-					12
							4642	3									
05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	36	1	44	2	N	161					173
							4785	3	177	9							
06	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	42	1	5	2	N	-0-					173
							5861	3									
07	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	38	1	5941	3	N	-0-					173
08	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	40	1	4763	3	N	344	161	1			356
							378	9									
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					356

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
04	4830	X	4472	-0-	-358	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4550	-0-	-441	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4721	-0-	-109	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4460	-0-	-221	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11040	X	12181	-0-	1141	-0-	88	1	12	2	Y	-0-					-0-
							12081	3									
05	11408	X	10228	-0-	-1180	-0-	76	1	93	2	Y	-0-					-0-
							10059	3									
06	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	84	1	10	2	Y	-0-					-0-
							11758	3									
07	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	79	1	12034	3	Y	-0-					-0-
08	10757	X	10216	-0-	-541	-0-	84	1	10132	3	Y	-0-					-0-
09	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11190	X	12010	-0-	820	-0-	87	1	12	2	Y	-0-					-0-
							11911	3									
05	11563	X	10321	-0-	-1242	-0-	77	1	94	2	Y	-0-					-0-
							10150	3									
06	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	83	1	10	2	Y	-0-					-0-
							11618	3									
07	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	76	1	11658	3	Y	-0-					-0-
08	10602	X	9897	-0-	-705	-0-	82	1	9815	3	Y	-0-					-0-
09	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3865	-0-	-5	-0-	128	1	3737	2	N	-0-					-0-
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	203	1	3941	2	N	-0-					-0-
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	149	1	3608	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3733	-0-	-266	-0-	140	1	3593	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	4076	-0-	-78	-0-	150	1	3926	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7890	X	9436	-0-	1546	-0-	9	2	9427	3	N	-0-					-0-
05	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	86	2	9348	3	N	-0-					-0-
06	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	9	2	10339	3	N	-0-					-0-
07	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	4221	-0-	-2109	-0-	140	1	4081	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	3185	-0-	-1899	-0-	156	1	3029	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	242	1	5848	2	N	-0-					-0-
07	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	255	1	6570	2	N	-0-					-0-
08	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	259	1	6795	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	3957	-0-	867	-0-	346	1	3611	2	N	-0-					-0-
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	352	1	3608	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	4191	-0-	3501	-0-	366	1	3825	2	N	-0-					-0-
05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	367	1	3772	2	N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	X	1076	-0-	-124	-0-	810	1	266	2	N	-0-					-0-
05	1240	X	828	-0-	-412	-0-	828	1			N	-0-					-0-
06	1200	X	663	-0-	-537	-0-	26	1	637	2	N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	X	776	-0-	-464	-0-	28	1	748	2	N	-0-					-0-
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	1904	-0-	-2416	-0-	63	1	1841	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	1910	-0-	-2554	-0-	94	1	1816	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	204	-0-	-3366	-0-	8	1	196	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	1377	-0-	-1134	-0-	52	1	1325	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	974	-0-	-1537	-0-	36	1	938	2	N	-0-					-0-
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	3291	-0-	1041	-0-	301	1	2990	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	195	1	3773	2	N	-0-					-0-
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	137	1	3324	2	N	-0-					-0-
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	116	1	2998	2	N	-0-					-0-
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	113	1	2966	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	11220	X	12321	-0-	1101	-0-	89	1	12	2	Y	-0-					-0-
							12220	3									
05	11594	X	10646	-0-	-948	-0-	80	1	97	2	Y	-0-					-0-
							10469	3									
06	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	86	1	11	2	Y	-0-					-0-
							12035	3									
07	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	78	1	11877	3	Y	-0-					-0-
08	11036	X	10083	-0-	-953	-0-	83	1	10000	3	Y	-0-					-0-
09	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3300	X	2704	-0-	-596	-0-	236	1	2468	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2960	-0-	-450	-0-	263	1	2697	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-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
04	14070	X	13385	-0-	-685	-0-	1170	1	12215	2	N	-0-					-0-
05	14539	X	13301	-0-	-1238	-0-	1181	1	12120	2	N	-0-					-0-
06	14070	X	-0-	-0-	-14070	-0-					N	-0-					-0-
07	13857	X	-0-	-0-	-13857	-0-					N	-0-					-0-
08	13857	X	-0-	-0-	-13857	-0-					N	-0-					-0-
09	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					N	NO RPT					-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
04	2340	X	6497	-0-	4157	-0-	568	1	5929	2	N	-0-					-0-
05	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	545	1	5591	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-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
04	13380	X	13546	-0-	166	-0-	1185	1	12361	2	N	-0-					-0-
05	13826	X	13549	-0-	-277	-0-	1204	1	12345	2	N	-0-					-0-
06	13380	X	-0-	-0-	-13380	-0-					N	-0-					-0-
07	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					N	-0-					-0-
08	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					N	-0-					-0-
09	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					N	NO RPT					-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
04	7140	X	6957	-0-	-183	-0-	608	1	6349	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	6690	-0-	-688	-0-	594	1	6096	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
07	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
08	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
04	14400	X	14746	-0-	346	-0-	1290	1	13456	2	N	-0-					-0-
05	14880	X	12876	-0-	-2004	-0-	1144	1	11732	2	N	-0-					-0-
06	14190	X	-0-	-0-	-14190	-0-					N	-0-					-0-
07	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					N	-0-					-0-
08	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					N	-0-					-0-
09	14760	X	NO RPT	-0-	-14760	-0-					N	NO RPT					-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
04	8640	X	8332	-0-	-308	-0-	729	1	7603	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	8229	-0-	-358	-0-	731	1	7498	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
07	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
08	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
09	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					N	NO RPT					-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
04	8100	X	8146	-0-	46	-0-	269	1	7877	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	7746	-0-	-624	-0-	380	1	7366	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	6264	-0-	-1836	-0-	249	1	6015	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	6598	-0-	-1772	-0-	246	1	6352	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	6707	-0-	-1663	-0-	246	1	6461	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					-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
04	8550	X	10187	-0-	1637	-0-	337	1	9850	2	N	-0-					-0-
05	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	568	1	11006	2	N	-0-					-0-
06	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	395	1	9548	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	6202	-0-	-4338	-0-	232	1	5970	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	7570	-0-	-3745	-0-	278	1	7292	2	N	-0-					-0-
09	10950	X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					N	NO RPT					-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
04	8100	X	852	-0-	-7248	-0-	376	1	476	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	1116	-0-	-7254	-0-	329	1	787	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	3650	-0-	-4450	-0-	145	1	3505	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	6274	-0-	-1724	-0-	234	1	6040	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	4866	-0-	-1737	-0-	178	1	4688	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-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
04	8970	X	8469	-0-	-501	-0-	627	1	7842	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	9060	-0-	-581	-0-	798	1	8262	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	7574	-0-	-1756	-0-	301	1	7273	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	7449	-0-	-2192	-0-	278	1	7171	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	7650	-0-	-1402	-0-	281	1	7369	2	N	-0-					-0-
09	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					-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
04	3930	X	3853	-0-	-77	-0-	127	1	3726	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	4055	-0-	-6	-0-	199	1	3856	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	2932	-0-	-968	-0-	116	1	2816	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	1596	-0-	-2372	-0-	60	1	1536	2	N	-0-					-0-
08	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	192	1	5029	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	2280	X	7024	-0-	4744	-0-	942	1	6082	2	N	-0-					-0-
05	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	871	1	5116	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	5194	-0-	-476	-0-	261	1	4933	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5215	-0-	-644	-0-	269	1	4946	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	270	-0-	-5280	-0-	270	1			N	-0-					-0-
07	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	235	1	5242	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4715	-0-	-648	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 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
04	6510	X	6440	-0-	-70	-0-	213	1	6227	2	N	-0-					-0-
05	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	324	1	6280	2	N	-0-					-0-
06	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	261	1	6303	2	N	-0-					-0-
07	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	288	1	7425	2	N	-0-					-0-
08	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	295	1	7741	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	4928	-0-	-502	-0-	163	1	4765	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5173	-0-	-438	-0-	254	1	4919	2	N	-0-					-0-
06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	224	1	5414	2	N	-0-					-0-
07	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	284	1	7301	2	N	-0-					-0-
08	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	219	1	5747	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	6213	-0-	363	-0-	205	1	6008	2	N	-0-					-0-
05	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	314	1	6074	2	N	-0-					-0-
06	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	247	1	5986	2	N	-0-					-0-
07	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	228	1	5859	2	N	-0-					-0-
08	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	229	1	5987	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 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
04	450	X	3656	-0-	3206	-0-	121	1	3535	2	N	-0-					-0-
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	182	1	3530	2	N	-0-					-0-
06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	135	1	3268	2	N	-0-					-0-
07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	159	1	4109	2	N	-0-					-0-
08	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	89	1	2340	2	N	-0-					-0-
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	3218	-0-	1178	-0-	106	1	3112	2	N	-0-					-0-
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	157	1	3033	2	N	-0-					-0-
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	129	1	3123	2	N	-0-					-0-
07	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	128	1	3310	2	N	-0-					-0-
08	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	123	1	3234	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	4830	X	5404	-0-	574	-0-	271	1	5133	2	N	-0-					-0-
05	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	335	1	6464	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	356	-0-	-4474	-0-	356	1			N	-0-					-0-
07	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	259	1	5771	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4585	-0-	-406	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		205	-0-	205	205	8	1	197	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
08	T. A.		1966	-0-	1966	2171	72	1	1894	2	N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2171					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	6630	X	6782	-0-	152	-0-	49	1	6733	3	N	-0-					-0-
05	6851	X	6667	-0-	-184	-0-	50	1	6617	3	N	-0-					-0-
06	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	54	1	7546	3	N	-0-					-0-
07	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	47	1	7234	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	6498	-0-	-508	-0-	54	1	6444	3	N	-0-					-0-
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					-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
04	90	X	4871	-0-	4781	-0-	161	1	4710	2	N	-0-					-0-
05	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	317	1	6147	2	N	-0-					-0-
06	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	236	1	5719	2	N	-0-					-0-
07	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	217	1	5603	2	N	-0-					-0-
08	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	203	1	5312	2	N	-0-					-0-
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
04	3480	X	3410	-0-	-70	-0-	113	1	3297	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3218	-0-	-316	-0-	158	1	3060	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3126	-0-	-414	-0-	124	1	3002	2	N	-0-					-0-
07	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	138	1	3549	2	N	-0-					-0-
08	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	220	1	5762	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
04	12690	X	10630	-0-	-2060	-0-	11	2	10619	3	N	-0-			-0-
05	13113	X	10169	-0-	-2944	-0-	93	2	10076	3	N	-0-			-0-
06	12690	X	11727	-0-	-963	-0-	10	2	11717	3	N	-0-			-0-
07	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	12576	3			N	-0-			-0-
08	11842	X	11070	-0-	-772	-0-	11070	3			N	-0-			-0-
09	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					N	NO RPT			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 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
04	4110	X	7009	-0-	2899	-0-	7	2	7002	3	N	-0-			-0-
05	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	65	2	7023	3	N	-0-			-0-
06	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6	2	6626	3	N	-0-			-0-
07	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	3			N	-0-			-0-
08	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	3			N	-0-			-0-
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT			-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	1470	X	2765	-0-	1295	-0-	91	1	2674	2	N	-0-			-0-
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	145	1	2816	2	N	-0-			-0-
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	83	1	2005	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	116	1	2984	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	4891	-0-	1791	1791	180	1	4711	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	171					N	NO RPT			-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
04	5820	X	3012	-0-	-2808	-0-	100	1	2912	2	N	-0-			-0-
05	6014	X	3057	-0-	-2957	-0-	150	1	2907	2	N	-0-			-0-
06	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	454	1	10986	2	N	-0-			-0-
07	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	236	1	6083	2	N	-0-			-0-
08	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	242	1	6344	2	N	-0-			-0-
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3956	-0-	-154	-0-	885	1	3071	2	N	-0-			-0-
05	4092	X	3826	-0-	-266	-0-	954	1	2872	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	2097	-0-	-1353	-0-	83	1	2014	2	N	-0-			-0-
07	4092	X	2335	-0-	-1757	-0-	87	1	2248	2	N	-0-			-0-
08	4092	X	1847	-0-	-2245	-0-	68	1	1779	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT			-0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 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
04	750	X	7415	-0-	6665	-0-	245	1	7170	2	N	-0-			-0-
05	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	362	1	7004	2	N	-0-			-0-
06	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	329	1	7970	2	N	-0-			-0-
07	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	305	1	7856	2	N	-0-			-0-
08	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	314	1	8240	2	N	-0-			-0-
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 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
04	2310	X	8400	-0-	6090	-0-	278	1	8122	2	N	-0-					-0-
05	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	416	1	8064	2	N	-0-					-0-
06	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	397	1	9602	2	N	-0-					-0-
07	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	254	1	6555	2	N	-0-					-0-
08	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	366	1	9595	2	N	-0-					-0-
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

04	2910	X	3499	-0-	589	-0-	873	1	2626	2	N	-0-					-0-
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	1013	1	2215	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2329	-0-	-581	-0-	92	1	2237	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2793	-0-	-214	-0-	104	1	2689	2	N	-0-					-0-
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	118	1	3108	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

04	7050	X	6332	-0-	-718	-0-	209	1	6123	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6674	-0-	-611	-0-	328	1	6346	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6592	-0-	-428	-0-	262	1	6330	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6462	-0-	-637	-0-	241	1	6221	2	N	-0-					-0-
08	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	268	1	7016	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

04	10740	X	10159	-0-	-581	-0-	336	1	9823	2	N	-0-					-0-
05	10881	X	10361	-0-	-520	-0-	509	1	9852	2	N	-0-					-0-
06	10320	X	10035	-0-	-285	-0-	398	1	9637	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	9684	-0-	-980	-0-	361	1	9323	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	9600	-0-	-1064	-0-	353	1	9247	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	10020	X	9549	-0-	-471	-0-	316	1	9233	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	9843	-0-	-325	-0-	483	1	9360	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	9741	-0-	-99	-0-	387	1	9354	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	9635	-0-	-285	-0-	360	1	9275	2	N	-0-					-0-
08	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	366	1	9590	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					N	NO RPT					-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
04	7650	X	7311	-0-	-339	-0-	242	1	7069	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	7457	-0-	-231	-0-	366	1	7091	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	7288	-0-	-152	-0-	289	1	6999	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	6015	-0-	-1673	-0-	225	1	5790	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	5455	-0-	-2171	-0-	201	1	5254	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					-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
04	9810	X	9290	-0-	-520	-0-	307	1	8983	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	9388	-0-	-439	-0-	461	1	8927	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	9288	-0-	-222	-0-	369	1	8919	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	9149	-0-	-678	-0-	341	1	8808	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	9421	-0-	-406	-0-	347	1	9074	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-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
04	6840	X	6087	-0-	-753	-0-	201	1	5886	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6459	-0-	-82	-0-	317	1	6142	2	N	-0-					-0-
06	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	269	1	6500	2	N	-0-					-0-
07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	249	1	6406	2	N	-0-					-0-
08	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	342	1	8965	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					-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
04	5250	X	4828	-0-	-422	-0-	160	1	4668	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4937	-0-	-364	-0-	242	1	4695	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4740	-0-	-390	-0-	188	1	4552	2	N	-0-					-0-
07	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	232	1	5998	2	N	-0-					-0-
08	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	246	1	6468	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-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
04	8190	X	8982	-0-	792	-0-	297	1	8685	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	7281	-0-	-1182	-0-	357	1	6924	2	N	-0-					-0-
06	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	354	1	8559	2	N	-0-					-0-
07	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	334	1	8612	2	N	-0-					-0-
08	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	335	1	8786	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT					-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
04	6060	X	5678	-0-	-382	-0-	188	1	5490	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5775	-0-	-487	-0-	284	1	5491	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5613	-0-	-447	-0-	223	1	5390	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5531	-0-	-669	-0-	207	1	5324	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5692	-0-	-353	-0-	209	1	5483	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	2250	X	2104	-0-	-146	-0-	2	2	2102	3	N	-0-					-0-
05	2325	X	1703	-0-	-622	-0-	15	2	1688	3	N	-0-					-0-
06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5	2	5325	3	N	-0-					-0-
07	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	3			N	-0-					-0-
08	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-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
04	7380	X	6865	-0-	-515	-0-	227	1	6638	2	N	-0-					-0-
05	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	366	1	7085	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	289	1	7001	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	7214	-0-	-195	-0-	270	1	6944	2	N	-0-					-0-
08	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	300	1	7860	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 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
04	6390	X	7884	-0-	1494	-0-	1015	1	6869	2	N	-0-					-0-
05	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	1164	1	6935	2	N	-0-					-0-
06	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	262	1	6341	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6262	-0-	-341	-0-	233	1	6029	2	N	-0-					-0-
08	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	275	1	7220	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					-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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 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
04	14670	X	12925	-0-	-1745	-0-	427	1	12498	2	N	-0-					-0-
05	15159	X	12737	-0-	-2422	-0-	625	1	12112	2	N	-0-					-0-
06	14670	X	13005	-0-	-1665	-0-	516	1	12489	2	N	-0-					-0-
07	14384	X	12749	-0-	-1635	-0-	476	1	12273	2	N	-0-					-0-
08	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	591	1	15500	2	N	-0-					-0-
09	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 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
04	10080	X	10679	-0-	599	-0-	353	1	10326	2	N	-0-					-0-
05	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	562	1	10885	2	N	-0-					-0-
06	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	409	1	9907	2	N	-0-					-0-
07	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	394	1	10150	2	N	-0-					-0-
08	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	393	1	10303	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT					-0-

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 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
04	5310	X	4558	-0-	-752	-0-	151	1	4407	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4608	-0-	-259	-0-	226	1	4382	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4559	-0-	-151	-0-	181	1	4378	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	3664	-0-	-1203	-0-	137	1	3527	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4773	-0-	-1	-0-	176	1	4597	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9150	X	10931	-0-	1781	-0-	361	1	10570	2	N	-0-					-0-
05	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	541	1	10487	2	N	-0-					-0-
06	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	419	1	10136	2	N	-0-					-0-
07	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	399	1	10280	2	N	-0-					-0-
08	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	397	1	10408	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7980	X	7806	-0-	-174	-0-	258	1	7548	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	8025	-0-	-97	-0-	394	1	7631	2	N	-0-					-0-
06	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	312	1	7541	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7911	-0-	-149	-0-	295	1	7616	2	N	-0-					-0-
08	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	301	1	7892	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9060	X	8640	-0-	-420	-0-	286	1	8354	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8526	-0-	-836	-0-	419	1	8107	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8456	-0-	-574	-0-	336	1	8120	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	8343	-0-	-740	-0-	312	1	8031	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	8654	-0-	-367	-0-	318	1	8336	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	5232	-0-	-618	-0-	173	1	5059	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5345	-0-	-483	-0-	262	1	5083	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5050	-0-	-530	-0-	200	1	4850	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4580	-0-	-814	-0-	171	1	4409	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4743	-0-	-651	-0-	174	1	4569	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11310	X	10151	-0-	-1159	-0-	336	1	9815	2	N	-0-					-0-
05	11129	X	10595	-0-	-534	-0-	520	1	10075	2	N	-0-					-0-
06	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	412	1	9973	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	10330	-0-	-365	-0-	386	1	9944	2	N	-0-					-0-
08	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	394	1	10335	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	8367	-0-	5937	-0-	277	1	8090	2	N	-0-					-0-
05	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	360	1	6967	2	N	-0-					-0-
06	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	304	1	7358	2	N	-0-					-0-
07	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	265	1	6817	2	N	-0-					-0-
08	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	249	1	6515	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	7362	-0-	5082	-0-	243	1	7119	2	N	-0-					-0-
05	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	324	1	6273	2	N	-0-					-0-
06	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	183	1	4418	2	N	-0-					-0-
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	133	1	3433	2	N	-0-					-0-
08	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	353	1	9251	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	2850	X	4253	-0-	1403	-0-	141	1	4112	2	N	-0-					-0-
05	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	326	1	6316	2	N	-0-					-0-
06	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	267	1	6471	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	170	1	4387	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	101	1	2631	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-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
04	8880	X	8244	-0-	-636	-0-	273	1	7971	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8556	-0-	-589	-0-	420	1	8136	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	8399	-0-	-451	-0-	333	1	8066	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	7942	-0-	-645	-0-	296	1	7646	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	8384	-0-	-203	-0-	308	1	8076	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 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
04	4020	X	5204	-0-	1184	-0-	172	1	5032	2	N	-0-					-0-
05	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	264	1	5113	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	5195	-0-	-235	-0-	206	1	4989	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	4617	-0-	-994	-0-	172	1	4445	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	4278	-0-	-1333	-0-	157	1	4121	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					-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
04	10410	X	3810	-0-	-6600	-0-	462	1	3348	2	N	-0-					-0-
05	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	675	1	13076	2	N	-0-					-0-
06	18379	X	18379	-0-	-0-	-0-	729	1	17650	2	N	-0-					-0-
07	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	630	1	16234	2	N	-0-					-0-
08	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	621	1	16264	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					N	NO RPT					-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
04	10020	X	10485	-0-	465	-0-	347	1	10138	2	N	-0-					-0-
05	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	519	1	10057	2	N	-0-					-0-
06	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	400	1	9681	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	9760	-0-	-594	-0-	364	1	9396	2	N	-0-					-0-
08	10354	X	10202	-0-	-152	-0-	375	1	9827	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					N	NO RPT					-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
04	5250	X	5990	-0-	740	-0-	198	1	5792	2	N	-0-					-0-
05	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	305	1	5901	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5817	-0-	-183	-0-	231	1	5586	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5868	-0-	-332	-0-	219	1	5649	2	N	-0-					-0-
08	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	239	1	6249	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 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
04	90	X	4384	-0-	4294	-0-	145	1	4239	2	N	-0-					-0-
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	195	1	3779	2	N	-0-					-0-
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	126	1	3042	2	N	-0-					-0-
07	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	88	1	2262	2	N	-0-					-0-
08	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	146	1	3835	2	N	-0-					-0-
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 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
04	7080	X	6411	-0-	-669	-0-	1053	1	5358	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	3075	-0-	-3404	-0-	344	1	2731	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	2139	-0-	-4131	-0-	85	1	2054	2	N	-0-					-0-
07	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	306	1	7889	2	N	-0-					-0-
08	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	365	1	9577	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					-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
04	2550	N	2564	-0-	14	-0-	138	1	2426	2	N	-0-					-0-
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	152	1	2499	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	120	1	2490	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2572	-0-	-63	-0-	127	1	2445	2	N	-0-					-0-
08	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	158	1	2537	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 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
04	9000	X	8952	-0-	-48	-0-	296	1	8656	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	7530	-0-	-1770	-0-	370	1	7160	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	7617	-0-	-3633	-0-	302	1	7315	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	9469	-0-	-2156	-0-	354	1	9115	2	N	-0-					-0-
08	11625	X	9514	-0-	-2111	-0-	350	1	9164	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					-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
04	2850	X	2837	-0-	-13	-0-	94	1	2743	2	N	-0-					-0-
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	142	1	2749	2	N	-0-					-0-
06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	113	1	2739	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2877	-0-	-68	-0-	107	1	2770	2	N	-0-					-0-
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	111	1	2903	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-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
04	7140	X	5116	-0-	-2024	-0-	169	1	4947	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	6043	-0-	-2265	-0-	297	1	5746	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	5608	-0-	-2432	-0-	223	1	5385	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	5910	-0-	-2398	-0-	221	1	5689	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	6054	-0-	-580	-0-	222	1	5832	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					-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
04	18750	X	17405	-0-	-1345	-0-	575	1	16830	2	N	-0-					-0-
05	18910	X	17616	-0-	-1294	-0-	865	1	16751	2	N	-0-					-0-
06	17910	X	17074	-0-	-836	-0-	678	1	16396	2	N	-0-					-0-
07	18290	X	16919	-0-	-1371	-0-	632	1	16287	2	N	-0-					-0-
08	18290	X	17483	-0-	-807	-0-	642	1	16841	2	N	-0-					-0-
09	17400	X	NO RPT	-0-	-17400	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 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
04	5760	X	7301	-0-	1541	-0-	241	1	7060	2	N	-0-					-0-
05	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	328	1	6347	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	6137	-0-	-133	-0-	244	1	5893	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6130	-0-	-566	-0-	229	1	5901	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	4697	-0-	-1999	-0-	173	1	4524	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	6000	X	5420	-0-	-580	-0-	179	1	5241	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5586	-0-	-614	-0-	274	1	5312	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	5475	-0-	-225	-0-	217	1	5258	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5446	-0-	-320	-0-	204	1	5242	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5477	-0-	-289	-0-	202	1	5275	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE 03/22/2010 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
04	5490	X	4718	-0-	-772	-0-	156	1	4562	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4687	-0-	-986	-0-	230	1	4457	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4892	-0-	-598	-0-	194	1	4698	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4863	-0-	-283	-0-	181	1	4682	2	N	-0-					-0-
08	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	185	1	4853	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					-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
04	5460	X	5477	-0-	17	-0-	181	1	5296	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5516	-0-	-188	-0-	271	1	5245	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	5665	-0-	-35	-0-	225	1	5440	2	N	-0-					-0-
07	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	237	1	6112	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5746	-0-	-144	-0-	211	1	5535	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010 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
04	5370	X	4835	-0-	-535	-0-	160	1	4675	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4938	-0-	-611	-0-	242	1	4696	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4847	-0-	-493	-0-	192	1	4655	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4706	-0-	-595	-0-	176	1	4530	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4104	-0-	-1197	-0-	151	1	3953	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					-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
04	5040	X	6417	-0-	1377	-0-	560	1	5857	2	N	-0-					-0-
05	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	689	1	6145	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	2187	-0-	-2853	-0-	87	1	2100	2	N	-0-					-0-
07	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	214	1	5527	2	N	-0-					-0-
08	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	212	1	5560	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-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
04	2760	X	3712	-0-	952	-0-	935	1	2777	2	N	-0-					-0-
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	1037	1	3267	2	N	-0-					-0-
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	126	1	3045	2	N	-0-					-0-
07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	108	1	2808	2	N	-0-					-0-
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	119	1	3104	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-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
04	1020	X	4754	-0-	3734	-0-	157	1	4597	2	N	-0-					-0-
05	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	258	1	4995	2	N	-0-					-0-
06	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	65	1	1566	2	N	-0-					-0-
07	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	213	1	5490	2	N	-0-					-0-
08	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	194	1	5085	2	N	-0-					-0-
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	7290	X	8751	-0-	1461	-0-	811	1	7940	2	N	-0-					-0-
05	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	867	1	8219	2	N	-0-					-0-
06	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	390	1	8227	2	N	-0-					-0-
07	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	440	1	8106	2	N	-0-					-0-
08	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	505	1	8583	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					-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
04	600	N	32	-0-	-568	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-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
04	14940	X	14467	-0-	-473	-0-	478	1	13989	2	N	-0-					-0-
05	15438	X	14839	-0-	-599	-0-	728	1	14111	2	N	-0-					-0-
06	14730	X	14535	-0-	-195	-0-	577	1	13958	2	N	-0-					-0-
07	15190	X	14552	-0-	-638	-0-	543	1	14009	2	N	-0-					-0-
08	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	557	1	14614	2	N	-0-					-0-
09	14550	X	NO RPT	-0-	-14550	-0-					N	NO RPT					-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
04	8430	X	7375	-0-	-1055	-0-	52	1	7	2	N	183					214
							7115	3	201	9							
05	7688	X	7439	-0-	-249	-0-	55	1	68	2	N	8	180	1			42
							7307	3	9	9							
06	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	61	1	7	2	N	90					132
							8510	3	99	9							
07	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	56	1	8617	3	N	-0-					132
08	7626	X	7450	-0-	-176	-0-	59	1	7051	3	N	309	177	1			264
							340	9									
09	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					264

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
04	10620	X	8797	-0-	-1823	-0-	291	1	8506	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	8547	-0-	-1931	-0-	420	1	8127	2	N	-0-					-0-
06	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	341	1	8258	2	N	-0-					-0-
07	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	365	1	9392	2	N	-0-					-0-
08	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	352	1	9217	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT					-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
04	10680	X	8385	-0-	-2295	-0-	277	1	8108	2	N	-0-					-0-
05	11036	X	6859	-0-	-4177	-0-	337	1	6522	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	5811	-0-	-4479	-0-	231	1	5580	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	6809	-0-	-3824	-0-	254	1	6555	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	7002	-0-	-2267	-0-	257	1	6745	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	9480	X	9030	-0-	-450	-0-	9	2	9021	3	N	-0-					-0-
05	9796	X	9091	-0-	-705	-0-	83	2	9008	3	N	-0-					-0-
06	9330	X	8644	-0-	-686	-0-	7	2	8637	3	N	-0-					-0-
07	9641	X	9285	-0-	-356	-0-	9285	3			N	-0-					-0-
08	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	3			N	-0-					-0-
09	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	4556	-0-	-2194	-0-	151	1	4405	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	3951	-0-	-3210	-0-	194	1	3757	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	4838	-0-	-2092	-0-	192	1	4646	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	2954	-0-	-4207	-0-	110	1	2844	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	5040	-0-	-13	-0-	185	1	4855	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-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
04	7140	X	5835	-0-	-1305	-0-	193	1	5642	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	5100	-0-	-1875	-0-	250	1	4850	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	4302	-0-	-2148	-0-	171	1	4131	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5009	-0-	-1408	-0-	187	1	4822	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	5254	-0-	-1163	-0-	193	1	5061	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					-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
04	1110	N	1591	-0-	481	-0-	250	1	1341	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4518	-0-	1418	1418	712	1	3806	2	N	-0-					-0-
06	1418	N	-0-	-0-	-1418	-0-					N	-0-					-0-
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-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
04	6810	X	6064	-0-	-746	-0-	530	1	5534	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6196	-0-	-841	-0-	550	1	5646	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-
07	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					-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
04	11160	X	9366	-0-	-1794	-0-	310	1	9056	2	N	-0-					-0-
05	11439	X	11343	-0-	-96	-0-	557	1	10786	2	N	-0-					-0-
06	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	442	1	10696	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	11025	-0-	-166	-0-	412	1	10613	2	N	-0-					-0-
08	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	418	1	10946	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					N	NO RPT					-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
04	5250	X	4701	-0-	-549	-0-	155	1	4546	2	N	-0-					-0-
05	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	238	1	4602	2	N	-0-					-0-
06	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	185	1	4476	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4595	-0-	-272	-0-	172	1	4423	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4458	-0-	-409	-0-	163	1	4295	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	31	1	4	2	Y	-0-	26	1			-0-
							4179	3									
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	36	1	44	2	Y	-0-					-0-
							4748	3									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	X	132	-0-	-116	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	248	X	241	-0-	-7	-0-	2	1	239	3	Y	-0-					-0-
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	7350	X	8029	-0-	679	-0-	409	1	7	2	Y	-0-					-0-
							7613	3									
05	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	427	1	66	2	Y	-0-					-0-
							7186	3									
06	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	61	1	7	2	Y	-0-					-0-
							8545	3									
07	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	52	1	7886	3	Y	-0-					-0-
08	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	52	1	6209	3	Y	217	185	1			32
							239	9									
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					32

REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/09/2010 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
04	11100	X	11262	-0-	162	-0-	436	1	11	2	Y	87	87	1			19
							10719	3	96	9							
05	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	452	1	98	2	Y	91	94	1			16
							10576	3	100	9							
06	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	88	1	11	2	Y	-0-					16
							12364	3									
07	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	85	1	12939	3	Y	-0-					16
08	10447	X	10273	-0-	-174	-0-	85	1	10188	3	Y	-0-					16
09	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	4200	X	5547	-0-	1347	-0-	390	1	5	2	Y	87	87	1			19
							5056	3	96	9							
05	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	419	1	57	2	Y	91	94	1			16
							6154	3	100	9							
06	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	64	1	8	2	Y	-0-					16
							8905	3									
07	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	53	1	8071	3	Y	-0-					16
08	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	53	1	6355	3	Y	-0-					16
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					16

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
04	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	75	1	10	2	Y	91	64	1			53
							10344	3	100	9							
05	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	105	1	127	2	Y	-0-					53
							13814	3									
06	20352	X	20352	-0-	-0-	-0-	181	1	22	2	Y	177	125	1			105
							19954	3	195	9							
07	24527	X	24527	-0-	-0-	-0-	159	1	24368	3	Y	-0-					105
08	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	128	1	15386	3	Y	146	78	1			173
							161	9									
09	16020	X	NO RPT	-0-	-16020	-0-					Y	NO RPT					173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010 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
04	4740	X	4572	-0-	-168	-0-	400	1	4172	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4596	-0-	-178	-0-	408	1	4188	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-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
04	7950	X	6276	-0-	-1674	-0-	45	1	6	2	Y	95	90	1			21
							6120	3	105	9							
05	7099	X	6557	-0-	-542	-0-	48	1	59	2	Y	102	81	1			42
							6338	3	112	9							
06	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	54	1	7	2	Y	44	81	1			5
							7609	3	48	9							
07	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	48	1	7383	3	Y	53	54	1			4
							58	9									
08	6665	X	6311	-0-	-354	-0-	52	1	6259	3	Y	-0-					4
09	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					4

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
04	7410	X	2083	-0-	-5327	-0-	15	1	2	2	Y	-0-	26	1			-0-
							2066	3									
05	7905	X	985	-0-	-6920	-0-	7	1	9	2	Y	-0-					-0-
							969	3									
06	7650	X	819	-0-	-6831	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					-0-
							811	3									
07	7905	X	40	-0-	-7865	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
08	2139	X	91	-0-	-2048	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010 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
04	8460	X	8593	-0-	133	-0-	284	1	8309	2	N	-0-					-0-
05	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	431	1	8350	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	8118	-0-	-732	-0-	322	1	7796	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	5835	-0-	-3310	-0-	217	1	5618	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	6170	-0-	-2975	-0-	227	1	5943	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	41	X	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8730	X	7397	-0-	-1333	-0-	245	1	7152	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8117	-0-	-904	-0-	398	1	7719	2	N	-0-					-0-
06	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	338	1	8186	2	N	-0-					-0-
07	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	380	1	9820	2	N	-0-					-0-
08	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	324	1	8488	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	6006	-0-	696	-0-	199	1	5807	2	N	-0-					-0-
05	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	305	1	5909	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5309	-0-	-481	-0-	211	1	5098	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	4872	-0-	-1328	-0-	182	1	4690	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	4977	-0-	-1223	-0-	183	1	4794	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					-0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	3123	-0-	-3327	-0-	22	1	3	2	Y	91	64	1			53
							2998	3	100	9							
05	6820	X	84	-0-	-6736	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					53
							82	3									
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					-0-
08	5735	X	4894	-0-	-841	-0-	38	1	4633	3	Y	203	108	1			95
							223	9									
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					95

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	1290	-0-	-510	-0-	1	2	1289	3	N	-0-					-0-
05	1860	X	1009	-0-	-851	-0-	9	2	1000	3	N	-0-					-0-
06	1800	X	872	-0-	-928	-0-	1	2	871	3	N	-0-					-0-
07	1860	X	965	-0-	-895	-0-	965	3			N	-0-					-0-
08	1333	X	131	-0-	-1202	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 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
04	8580	X	7922	-0-	-658	-0-	262	1	7660	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	8492	-0-	-343	-0-	417	1	8075	2	N	-0-					-0-
06	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	355	1	8593	2	N	-0-					-0-
07	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	331	1	8544	2	N	-0-					-0-
08	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	334	1	8758	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					-0-

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 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
04	4440	X	4273	-0-	-167	-0-	141	1	4132	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4118	-0-	-470	-0-	202	1	3916	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3863	-0-	-367	-0-	153	1	3710	2	N	-0-					-0-
07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	167	1	4323	2	N	-0-					-0-
08	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	183	1	4788	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	7860	X	7923	-0-	63	-0-	262	1	7661	2	N	-0-			-0-
05	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	399	1	7735	2	N	-0-			-0-
06	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	311	1	7529	2	N	-0-			-0-
07	8184	X	7804	-0-	-380	-0-	291	1	7513	2	N	-0-			-0-
08	8184	X	8152	-0-	-32	-0-	300	1	7852	2	N	-0-			-0-
09	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					N	NO RPT			-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 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
04	8190	X	7742	-0-	-448	-0-	256	1	7486	2	N	-0-			-0-
05	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	411	1	7955	2	N	-0-			-0-
06	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	334	1	8086	2	N	-0-			-0-
07	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	304	1	7838	2	N	-0-			-0-
08	8370	X	8150	-0-	-220	-0-	299	1	7851	2	N	-0-			-0-
09	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT			-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 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
04	720	X	8467	-0-	7747	-0-	628	1	7839	2	N	-0-			-0-
05	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	403	1	1936	2	N	-0-			-0-
06	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	282	1	6821	2	N	-0-			-0-
07	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	262	1	6756	2	N	-0-			-0-
08	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	278	1	7284	2	N	-0-			-0-
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			-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
04	12300	X	11998	-0-	-302	-0-	397	1	11601	2	N	-0-			-0-
05	13268	X	12748	-0-	-520	-0-	626	1	12122	2	N	-0-			-0-
06	12840	X	12228	-0-	-612	-0-	485	1	11743	2	N	-0-			-0-
07	13268	X	11972	-0-	-1296	-0-	447	1	11525	2	N	-0-			-0-
08	13020	X	12168	-0-	-852	-0-	447	1	11721	2	N	-0-			-0-
09	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					N	NO RPT			-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 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
04	11250	X	7507	-0-	-3743	-0-	915	1	6592	2	N	-0-			-0-
05	10726	X	9306	-0-	-1420	-0-	1135	1	8171	2	N	-0-			-0-
06	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	344	1	8313	2	N	-0-			-0-
07	7750	X	7331	-0-	-419	-0-	273	1	7058	2	N	-0-			-0-
08	9300	X	8469	-0-	-831	-0-	311	1	8158	2	N	-0-			-0-
09	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT			-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 02/06/2011 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
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	1	2	99	3	N	-0-			-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
08	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-			-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	10191	-0-	8961	-0-	11	2	10180	3	N	-0-			-0-
05	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	85	2	9156	3	N	-0-			-0-
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3	2	3106	3	N	-0-			-0-
07	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	3			N	-0-			-0-
08	1271	X	1141	-0-	-130	-0-	1141	3			N	-0-			-0-
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9600	X	9203	-0-	-397	-0-	304	1	8899	2	N	-0-			-0-
05	9393	X	8601	-0-	-792	-0-	422	1	8179	2	N	-0-			-0-
06	9450	X	8148	-0-	-1302	-0-	323	1	7825	2	N	-0-			-0-
07	9765	X	7633	-0-	-2132	-0-	285	1	7348	2	N	-0-			-0-
08	9765	X	8839	-0-	-926	-0-	325	1	8514	2	N	-0-			-0-
09	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	13080	X	11530	-0-	-1550	-0-	381	1	11149	2	N	-0-			-0-
05	12865	X	11615	-0-	-1250	-0-	570	1	11045	2	N	-0-			-0-
06	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	475	1	11498	2	N	-0-			-0-
07	12338	X	11881	-0-	-457	-0-	443	1	11438	2	N	-0-			-0-
08	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	530	1	13921	2	N	-0-			-0-
09	11970	X	NO RPT	-0-	-11970	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	5288	-0-	-382	-0-	175	1	5113	2	N	-0-			-0-
05	5735	X	5350	-0-	-385	-0-	263	1	5087	2	N	-0-			-0-
06	5550	X	5298	-0-	-252	-0-	210	1	5088	2	N	-0-			-0-
07	5642	X	5139	-0-	-503	-0-	192	1	4947	2	N	-0-			-0-
08	5456	X	5405	-0-	-51	-0-	198	1	5207	2	N	-0-			-0-
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14610	X	14992	-0-	382	-0-	496	1	14496	2	N	-0-			-0-
05	15314	X	15203	-0-	-111	-0-	746	1	14457	2	N	-0-			-0-
06	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	591	1	14307	2	N	-0-			-0-
07	15500	X	14577	-0-	-923	-0-	545	1	14032	2	N	-0-			-0-
08	15500	X	12643	-0-	-2857	-0-	465	1	12178	2	N	-0-			-0-
09	15000	X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	14310	X	11254	-0-	-3056	-0-	1769	1	9485	2	N	-0-			-0-
05	14787	X	9108	-0-	-5679	-0-	1677	1	7431	2	N	-0-			-0-
06	11970	X	11836	-0-	-134	-0-	1833	1	10003	2	N	-0-			-0-
07	12369	X	11776	-0-	-593	-0-	2249	1	9527	2	N	-0-			-0-
08	40177	X	40177	-0-	-0-	-0-	2163	1	38014	2	N	-0-			-0-
09	11850	X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					N	NO RPT			-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	335	-0-	-2665	-0-	335	3			N	-0-			-0-
05	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	83	2	9050	3	N	-0-			-0-
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3	2	3964	3	N	-0-			-0-
07	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	3			N	-0-			-0-
08	3100	X	1101	-0-	-1999	-0-	1101	3			N	-0-			-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	2753	-0-	203	-0-	3	2	2750	3	N	-0-					-0-
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	29	2	3181	3	N	-0-					-0-
06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5	2	5333	3	N	-0-					-0-
07	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	3			N	-0-					-0-
08	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12690	X	13455	-0-	765	-0-	445	1	13010	2	N	-0-					-0-
05	13330	X	13299	-0-	-31	-0-	653	1	12646	2	N	-0-					-0-
06	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	570	1	13787	2	N	-0-					-0-
07	15418	X	15418	-0-	-0-	-0-	576	1	14842	2	N	-0-					-0-
08	15461	X	15461	-0-	-0-	-0-	568	1	14893	2	N	-0-					-0-
09	14370	X	NO RPT	-0-	-14370	-0-					N	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13800	X	14104	-0-	304	-0-	491	1	13	2	Y	-0-					-0-
							13600	3									
05	14756	X	13878	-0-	-878	-0-	481	1	122	2	Y	-0-					-0-
							13275	3									
06	16789	X	16789	-0-	-0-	-0-	593	1	16196	2	Y	-0-					-0-
07	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	585	1	16299	3	Y	-0-					-0-
08	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	565	1	15600	3	Y	-0-					-0-
09	16290	X	NO RPT	-0-	-16290	-0-					Y	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11490	X	8883	-0-	-2607	-0-	9	2	8874	3	N	-0-					-0-
05	11873	X	8868	-0-	-3005	-0-	81	2	8787	3	N	-0-					-0-
06	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	11	2	12566	3	N	-0-					-0-
07	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	3			N	-0-					-0-
08	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	12169	3			N	-0-					-0-
09	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					N	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11310	X	11545	-0-	235	-0-	402	1	11	2	Y	-0-					-0-
							11132	3									
05	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	409	1	104	2	Y	-0-					-0-
							11317	3									
06	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	497	1	13584	2	Y	-0-					-0-
07	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	509	1	14192	3	Y	-0-					-0-
08	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	478	1	13199	3	Y	-0-					-0-
09	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					Y	NO RPT					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	448	X	448	-0-	-0-	-0-	4	2	444	3	N	-0-					-0-
06	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	13	2	14550	3	N	-0-					-0-
07	15180	X	15180	-0-	-0-	-0-	15180	3			N	-0-					-0-
08	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	12719	3			N	-0-					-0-
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	17790	X	19083	-0-	1293	-0-	19	2	19064	3	N	-0-			-0-
05	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	170	2	18426	3	N	-0-			-0-
06	21112	X	21112	-0-	-0-	-0-	19	2	21093	3	N	-0-			-0-
07	20288	X	20288	-0-	-0-	-0-	20288	3			N	-0-			-0-
08	18383	X	16999	-0-	-1384	-0-	16999	3			N	-0-			-0-
09	17790	X	NO RPT	-0-	-17790	-0-					N	NO RPT			-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
04	13620	X	12772	-0-	-848	-0-	422	1	12350	2	N	-0-			-0-
05	13485	X	13142	-0-	-343	-0-	645	1	12497	2	N	-0-			-0-
06	13020	X	12769	-0-	-251	-0-	507	1	12262	2	N	-0-			-0-
07	13454	X	12543	-0-	-911	-0-	469	1	12074	2	N	-0-			-0-
08	13454	X	12952	-0-	-502	-0-	476	1	12476	2	N	-0-			-0-
09	12780	X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					N	NO RPT			-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
04	8100	X	7769	-0-	-331	-0-	257	1	7512	2	N	-0-			-0-
05	8370	X	7205	-0-	-1165	-0-	354	1	6851	2	N	-0-			-0-
06	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	324	1	7851	2	N	-0-			-0-
07	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	314	1	8091	2	N	-0-			-0-
08	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	322	1	8440	2	N	-0-			-0-
09	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT			-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
04	960	N	504	-0-	-456	-0-	79	1	425	2	N	-0-			-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	32	1	140	2	N	-0-			-0-
06	630	N	349	-0-	-281	-0-	54	1	295	2	N	-0-			-0-
07	527	N	142	-0-	-385	-0-	27	1	115	2	N	-0-			-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	2	N	-0-			-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-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
04	960	N	962	-0-	2	-0-	32	1	930	2	N	-0-			-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	48	1	932	2	N	-0-			-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	40	1	956	2	N	-0-			-0-
07	992	N	976	-0-	-16	-0-	36	1	940	2	N	-0-			-0-
08	992	N	954	-0-	-38	-0-	35	1	919	2	N	-0-			-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			-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
04	14940	X	13257	-0-	-1683	-0-	438	1	12819	2	N	-0-			-0-
05	14260	X	13584	-0-	-676	-0-	667	1	12917	2	N	-0-			-0-
06	13500	X	13220	-0-	-280	-0-	525	1	12695	2	N	-0-			-0-
07	13950	X	13034	-0-	-916	-0-	486	1	12548	2	N	-0-			-0-
08	13950	X	13395	-0-	-555	-0-	492	1	12903	2	N	-0-			-0-
09	13260	X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					N	NO RPT			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3584	-0-	-796	-0-	119	1	3465	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	3873	-0-	-653	-0-	190	1	3683	2	N	-0-			-0-
06	4110	X	3973	-0-	-137	-0-	158	1	3815	2	N	-0-			-0-
07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	145	1	3729	2	N	-0-			-0-
08	3875	X	3845	-0-	-30	-0-	141	1	3704	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	9660	X	9127	-0-	-533	-0-	302	1	8825	2	N	-0-			-0-
05	9765	X	9318	-0-	-447	-0-	457	1	8861	2	N	-0-			-0-
06	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	369	1	8937	2	N	-0-			-0-
07	9486	X	9020	-0-	-466	-0-	336	1	8684	2	N	-0-			-0-
08	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	368	1	9654	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT			-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 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
04	4590	X	4363	-0-	-227	-0-	144	1	4219	2	N	-0-			-0-
05	4588	X	4569	-0-	-19	-0-	224	1	4345	2	N	-0-			-0-
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	178	1	4305	2	N	-0-			-0-
07	4588	X	4543	-0-	-45	-0-	170	1	4373	2	N	-0-			-0-
08	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	174	1	4575	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT			-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
04	9240	X	9194	-0-	-46	-0-	304	1	8890	2	N	-0-			-0-
05	9486	X	9334	-0-	-152	-0-	458	1	8876	2	N	-0-			-0-
06	9390	X	9171	-0-	-219	-0-	364	1	8807	2	N	-0-			-0-
07	9703	X	9037	-0-	-666	-0-	337	1	8700	2	N	-0-			-0-
08	9703	X	9402	-0-	-301	-0-	346	1	9056	2	N	-0-			-0-
09	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	NO RPT			-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
04	15990	X	14557	-0-	-1433	-0-	481	1	14076	2	N	-0-			-0-
05	16523	X	14732	-0-	-1791	-0-	723	1	14009	2	N	-0-			-0-
06	15420	X	14675	-0-	-745	-0-	582	1	14093	2	N	-0-			-0-
07	15593	X	14477	-0-	-1116	-0-	541	1	13936	2	N	-0-			-0-
08	15376	X	14903	-0-	-473	-0-	548	1	14355	2	N	-0-			-0-
09	14670	X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					N	NO RPT			-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
04	6690	X	6234	-0-	-456	-0-	206	1	6028	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	6328	-0-	-585	-0-	311	1	6017	2	N	-0-			-0-
06	6690	X	6289	-0-	-401	-0-	250	1	6039	2	N	-0-			-0-
07	6758	X	6282	-0-	-476	-0-	235	1	6047	2	N	-0-			-0-
08	6758	X	6452	-0-	-306	-0-	237	1	6215	2	N	-0-			-0-
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT			-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 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
04	9570	X	9297	-0-	-273	-0-	307	1	8990	2	N	-0-			-0-
05	9517	X	9384	-0-	-133	-0-	461	1	8923	2	N	-0-			-0-
06	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	364	1	8808	2	N	-0-			-0-
07	9610	X	9331	-0-	-279	-0-	349	1	8982	2	N	-0-			-0-
08	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	366	1	9604	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	6101	-0-	-259	-0-	202	1	5899	2	N	-0-			-0-
05	6572	X	6221	-0-	-351	-0-	305	1	5916	2	N	-0-			-0-
06	6300	X	6283	-0-	-17	-0-	249	1	6034	2	N	-0-			-0-
07	6510	X	6279	-0-	-231	-0-	234	1	6045	2	N	-0-			-0-
08	6510	X	6406	-0-	-104	-0-	235	1	6171	2	N	-0-			-0-
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	4020	X	4296	-0-	276	-0-	1157	1	3139	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	2020	-0-	-2134	-0-	1130	1	890	2	N	-0-			-0-
06	4020	X	3931	-0-	-89	-0-	156	1	3775	2	N	-0-			-0-
07	4154	X	3942	-0-	-212	-0-	147	1	3795	2	N	-0-			-0-
08	4154	X	3836	-0-	-318	-0-	141	1	3695	2	N	-0-			-0-
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT			-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 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
04	5100	X	4862	-0-	-238	-0-	5	2	4857	3	N	-0-			-0-
05	5270	X	4983	-0-	-287	-0-	45	2	4938	3	N	-0-			-0-
06	5100	X	4483	-0-	-617	-0-	4	2	4479	3	N	-0-			-0-
07	5084	X	4729	-0-	-355	-0-	4729	3			N	-0-			-0-
08	5022	X	4020	-0-	-1002	-0-	4020	3			N	-0-			-0-
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT			-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
04	6060	X	8575	-0-	2515	-0-	283	1	8292	2	N	-0-			-0-
05	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	410	1	7947	2	N	-0-			-0-
06	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	354	1	8570	2	N	-0-			-0-
07	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	322	1	8308	2	N	-0-			-0-
08	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	319	1	8350	2	N	-0-			-0-
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT			-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 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
04	5700	X	9757	-0-	4057	-0-	633	1	9124	2	N	-0-			-0-
05	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	932	1	10853	2	N	-0-			-0-
06	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	384	1	9289	2	N	-0-			-0-
07	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	302	1	7806	2	N	-0-			-0-
08	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	304	1	7970	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT			-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
04	6570	X	6166	-0-	-404	-0-	204	1	5962	2	N	-0-			-0-
05	6789	X	6328	-0-	-461	-0-	311	1	6017	2	N	-0-			-0-
06	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	255	1	6172	2	N	-0-			-0-
07	6386	X	5461	-0-	-925	-0-	204	1	5257	2	N	-0-			-0-
08	6386	X	5292	-0-	-1094	-0-	195	1	5097	2	N	-0-			-0-
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT			-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
04	12480	X	12877	-0-	397	-0-	426	1	12451	2	N	-0-			-0-
05	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	654	1	12664	2	N	-0-			-0-
06	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	506	1	12248	2	N	-0-			-0-
07	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	493	1	12720	2	N	-0-			-0-
08	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	509	1	13346	2	N	-0-			-0-
09	12480	X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					N	NO RPT			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 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
04	6990	X	5824	-0-	-1166	-0-	193	1	5631	2	N	-0-			-0-
05	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	433	1	8384	2	N	-0-			-0-
06	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	337	1	8145	2	N	-0-			-0-
07	7130	X	6373	-0-	-757	-0-	238	1	6135	2	N	-0-			-0-
08	7223	X	6677	-0-	-546	-0-	245	1	6432	2	N	-0-			-0-
09	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	4680	X	3316	-0-	-1364	-0-	3	2	3313	3	N	-0-					-0-
05	4836	X	3236	-0-	-1600	-0-	30	2	3206	3	N	-0-					-0-
06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4	2	4390	3	N	-0-					-0-
07	3875	X	2362	-0-	-1513	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	2757	-0-	-1118	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 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
04	8340	X	8330	-0-	-10	-0-	275	1	8055	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	7958	-0-	-412	-0-	391	1	7567	2	N	-0-					-0-
06	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	307	1	7424	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	7878	-0-	-740	-0-	294	1	7584	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	7666	-0-	-952	-0-	282	1	7384	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					N	NO RPT					-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
04	13770	X	13163	-0-	-607	-0-	95	1	13	2	N	-0-					-0-
							13055	3									
05	14105	X	13438	-0-	-667	-0-	100	1	122	2	N	-0-					-0-
							13216	3									
06	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	101	1	12	2	N	-0-					-0-
							14106	3									
07	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	93	1	14308	3	N	-0-					-0-
08	13640	X	13309	-0-	-331	-0-	110	1	13199	3	N	-0-					-0-
09	13770	X	NO RPT	-0-	-13770	-0-					N	NO RPT					-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
04	18300	X	15241	-0-	-3059	-0-	15	2	15226	3	N	-0-					-0-
05	18910	X	16174	-0-	-2736	-0-	148	2	16026	3	N	-0-					-0-
06	18300	X	13045	-0-	-5255	-0-	11	2	13034	3	N	-0-					-0-
07	18910	X	13803	-0-	-5107	-0-	13803	3			N	-0-					-0-
08	16895	X	11734	-0-	-5161	-0-	11734	3			N	-0-					-0-
09	15660	X	NO RPT	-0-	-15660	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 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
04	210	N	224	-0-	14	-0-	7	1	217	2	N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	2	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	2	N	-0-					-0-
08	248	N	157	-0-	-91	-0-	6	1	151	2	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 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
04	11400	X	14748	-0-	3348	-0-	488	1	14260	2	N	-0-					-0-
05	14965	X	14965	-0-	-0-	-0-	735	1	14230	2	N	-0-					-0-
06	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	581	1	14065	2	N	-0-					-0-
07	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	559	1	14404	2	N	-0-					-0-
08	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	540	1	14145	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	17310	X	16634	-0-	-676	-0-	550	1	16084	2	N	-0-			-0-
05	17887	X	16536	-0-	-1351	-0-	812	1	15724	2	N	-0-			-0-
06	17310	X	16248	-0-	-1062	-0-	645	1	15603	2	N	-0-			-0-
07	17546	X	15884	-0-	-1662	-0-	593	1	15291	2	N	-0-			-0-
08	17515	X	16735	-0-	-780	-0-	615	1	16120	2	N	-0-			-0-
09	16620	X	NO RPT	-0-	-16620	-0-					N	NO RPT			-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	690	X	3366	-0-	2676	-0-	111	1	3255	2	N	-0-			-0-
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	192	1	3721	2	N	-0-			-0-
06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	154	1	3733	2	N	-0-			-0-
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	117	1	2996	2	N	-0-			-0-
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	120	1	3130	2	N	-0-			-0-
09	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	15990	X	15209	-0-	-781	-0-	530	1	15	2	Y	-0-			2
							14664	3							
05	16616	X	16077	-0-	-539	-0-	557	1	142	2	Y	-0-			2
							15378	3							
06	21245	X	21245	-0-	-0-	-0-	750	1	20495	2	Y	-0-			2
07	16616	X	15678	-0-	-938	-0-	543	1	15135	3	Y	-0-			2
08	18741	X	18741	-0-	-0-	-0-	655	1	18086	3	Y	-0-			2
09	17880	X	NO RPT	-0-	-17880	-0-					Y	NO RPT			2

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	90	X	7576	-0-	7486	-0-	1664	1	5912	2	N	-0-			-0-
05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	1610	1	2183	2	N	-0-			-0-
06	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	243	1	5879	2	N	-0-			-0-
07	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	351	1	9062	2	N	-0-			-0-
08	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	307	1	8050	2	N	-0-			-0-
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14160	X	14113	-0-	-47	-0-	467	1	13646	2	N	-0-			-0-
05	14632	X	14370	-0-	-262	-0-	705	1	13665	2	N	-0-			-0-
06	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	560	1	13547	2	N	-0-			-0-
07	14570	X	13116	-0-	-1454	-0-	489	1	12627	2	N	-0-			-0-
08	14570	X	12972	-0-	-1598	-0-	476	1	12496	2	N	-0-			-0-
09	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3053	-0-	-937	-0-	101	1	2952	2	N	-0-			-0-
05	4123	X	3468	-0-	-655	-0-	170	1	3298	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	2839	-0-	-881	-0-	113	1	2726	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	2641	-0-	-1141	-0-	98	1	2543	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	2853	-0-	-619	-0-	105	1	2748	2	N	-0-			-0-
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13110	X	13919	-0-	809	-0-	460	1	13459	2	N	-0-					-0-
05	13547	X	13300	-0-	-247	-0-	653	1	12647	2	N	-0-					-0-
06	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	542	1	13108	2	N	-0-					-0-
07	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	510	1	13132	2	N	-0-					-0-
08	13547	X	11993	-0-	-1554	-0-	440	1	11553	2	N	-0-					-0-
09	13110	X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5310	X	3792	-0-	-1518	-0-	125	1	3667	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	3879	-0-	-1608	-0-	190	1	3689	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4468	-0-	-842	-0-	177	1	4291	2	N	-0-					-0-
07	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	187	1	4809	2	N	-0-					-0-
08	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	186	1	4886	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 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
04	5850	X	7682	-0-	1832	-0-	254	1	7428	2	N	-0-					-0-
05	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	343	1	6650	2	N	-0-					-0-
06	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	320	1	7742	2	N	-0-					-0-
07	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	261	1	6730	2	N	-0-					-0-
08	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	225	1	5889	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					-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
04	14430	X	20100	-0-	5670	-0-	700	1	19	2	Y	-0-					-0-
							19381	3									
05	20108	X	20108	-0-	-0-	-0-	697	1	177	2	Y	-0-					-0-
							19234	3									
06	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	459	1	12535	2	Y	-0-					-0-
07	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	461	1	12840	3	Y	-0-					-0-
08	12462	X	12363	-0-	-99	-0-	432	1	11931	3	Y	-0-					-0-
09	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					Y	NO RPT					-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
04	13200	X	12165	-0-	-1035	-0-	424	1	12	2	Y	-0-					1
							11729	3									
05	12586	X	11967	-0-	-619	-0-	414	1	106	2	Y	-0-					1
							11447	3									
06	16503	X	16503	-0-	-0-	-0-	582	1	15921	2	Y	-0-					1
07	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	549	1	15309	3	Y	-0-					1
08	15135	X	15135	-0-	-0-	-0-	529	1	14606	3	Y	-0-					1
09	14160	X	NO RPT	-0-	-14160	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	13140	X	14202	-0-	1062	-0-	495	1	13	2	Y	-0-					1
							13694	3									
05	15407	X	13844	-0-	-1563	-0-	480	1	122	2	Y	-0-					1
							13242	3									
06	19642	X	19642	-0-	-0-	-0-	693	1	18949	2	Y	-0-					1
07	17274	X	17274	-0-	-0-	-0-	598	1	16676	3	Y	-0-					1
08	17302	X	17302	-0-	-0-	-0-	604	1	16698	3	Y	-0-					1
09	17460	X	NO RPT	-0-	-17460	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
04	15030	X	12517	-0-	-2513	-0-	414	1	12103	2	N	-0-					-0-
05	15376	X	14004	-0-	-1372	-0-	687	1	13317	2	N	-0-					-0-
06	14880	X	13804	-0-	-1076	-0-	548	1	13256	2	N	-0-					-0-
07	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	572	1	14731	2	N	-0-					-0-
08	14601	X	13731	-0-	-870	-0-	505	1	13226	2	N	-0-					-0-
09	13800	X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					N	NO RPT					-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
04	7500	X	10616	-0-	3116	-0-	351	1	10265	2	N	-0-					-0-
05	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	503	1	9745	2	N	-0-					-0-
06	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	376	1	9096	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	7616	-0-	-134	-0-	285	1	7331	2	N	-0-					-0-
08	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	332	1	8706	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14880	X	17891	-0-	3011	-0-	591	1	17300	2	N	-0-					-0-
05	15376	X	14354	-0-	-1022	-0-	705	1	13649	2	N	-0-					-0-
06	14880	X	14609	-0-	-271	-0-	580	1	14029	2	N	-0-					-0-
07	15376	X	12571	-0-	-2805	-0-	470	1	12101	2	N	-0-					-0-
08	15376	X	12457	-0-	-2919	-0-	457	1	12000	2	N	-0-					-0-
09	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					N	NO RPT					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13170	X	10291	-0-	-2879	-0-	359	1	10	2	Y	-0-					7
							9922	3									
05	13609	X	10431	-0-	-3178	-0-	361	1	92	2	Y	-0-					7
							9978	3									
06	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	426	1	11650	2	Y	-0-					7
07	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	435	1	12134	3	Y	-0-					7
08	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	430	1	11872	3	Y	-0-					7
09	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					Y	NO RPT					7

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10560	X	10699	-0-	139	-0-	373	1	10	2	Y	-0-					2
							10316	3									
05	11284	X	10694	-0-	-590	-0-	371	1	95	2	Y	-0-					2
							10228	3									
06	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	459	1	12535	2	Y	-0-					2
07	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	475	1	13249	3	Y	-0-					2
08	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	445	1	12296	3	Y	-0-					2
09	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					Y	NO RPT					2

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9240	X	8960	-0-	-280	-0-	312	1	9	2	Y	-0-					2
							8639	3									
05	9548	X	8935	-0-	-613	-0-	310	1	79	2	Y	-0-					2
							8546	3									
06	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	395	1	10796	2	Y	-0-					2
07	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	416	1	11604	3	Y	-0-					2
08	24319	X	24319	-0-	-0-	-0-	849	1	23470	3	Y	-0-					2
09	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11700	X	10556	-0-	-1144	-0-	368	1	10	2	Y	-0-					3
							10178	3									
05	11098	X	10581	-0-	-517	-0-	367	1	93	2	Y	-0-					3
							10121	3									
06	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	433	1	11823	2	Y	-0-					3
07	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	492	1	13706	3	Y	-0-					3
08	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	523	1	14440	3	Y	-0-					3
09	12270	X	NO RPT	-0-	-12270	-0-					Y	NO RPT					3

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10050	X	11468	-0-	1418	-0-	399	1	11	2	Y	-0-					5
							11058	3									
05	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	372	1	95	2	Y	-0-					5
							10280	3									
06	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	468	1	12791	2	Y	-0-					5
07	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	518	1	14441	3	Y	-0-					5
08	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	500	1	13804	3	Y	-0-					5
09	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					Y	NO RPT					5

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	7656	-0-	3156	-0-	267	1	8	2	Y	-0-					-0-
							7381	3									
05	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	207	1	53	2	Y	-0-					-0-
							5712	3									
06	5850	X	4169	-0-	-1681	-0-	147	1	4022	2	Y	-0-					-0-
07	6045	X	4402	-0-	-1643	-0-	152	1	4250	3	Y	-0-					-0-
08	6045	X	3880	-0-	-2165	-0-	136	1	3744	3	Y	-0-					-0-
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10950	X	9925	-0-	-1025	-0-	328	1	9597	2	N	-0-					-0-
05	11315	X	10467	-0-	-848	-0-	514	1	9953	2	N	-0-					-0-
06	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	499	1	12084	2	N	-0-					-0-
07	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	438	1	11303	2	N	-0-					-0-
08	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	398	1	10430	2	N	-0-					-0-
09	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					N	NO RPT					-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
04	12420	X	12612	-0-	192	-0-	417	1	12195	2	N	-0-					-0-
05	12834	X	12829	-0-	-5	-0-	630	1	12199	2	N	-0-					-0-
06	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	502	1	12149	2	N	-0-					-0-
07	12834	X	12467	-0-	-367	-0-	466	1	12001	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	12616	-0-	-218	-0-	464	1	12152	2	N	-0-					-0-
09	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					N	NO RPT					-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
04	10260	X	8954	-0-	-1306	-0-	296	1	8658	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	9151	-0-	-1451	-0-	449	1	8702	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	8754	-0-	-996	-0-	347	1	8407	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	8664	-0-	-1256	-0-	323	1	8341	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	8736	-0-	-657	-0-	321	1	8415	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 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
04	12480	X	12477	-0-	-3	-0-	435 12030	1 3	12	2	Y	-0-					1
05	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	492 13590	1 3	125	2	Y	-0-					1
06	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	490 6724	1 3	6680	2	Y	-0-					1
07	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	270	1	13955	3	Y	-0-					1
08	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	485	1	13391	3	Y	-0-					1
09	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	13500	X	14205	-0-	705	-0-	494 13697	1 3	14	2	Y	-0-					1
05	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	515 14228	1 3	131	2	Y	-0-					1
06	16770	X	16195	-0-	-575	-0-	571 7837	1 3	7787	2	Y	-0-					1
07	17236	X	16384	-0-	-852	-0-	311	1	16073	3	Y	-0-					1
08	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	601	1	16619	3	Y	-0-					1
09	16200	X	NO RPT	-0-	-16200	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	12240	X	13998	-0-	1758	-0-	488 13496	1 3	14	2	Y	-0-					1
05	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	500 13815	1 3	127	2	Y	-0-					1
06	17981	X	17981	-0-	-0-	-0-	634 8686	1 3	8661	2	Y	-0-					1
07	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	516	1	14380	3	Y	-0-					1
08	17417	X	17417	-0-	-0-	-0-	608	1	16809	3	Y	-0-					1
09	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	18600	X	16883	-0-	-1717	-0-	588 16279	1 3	16	2	Y	-0-					-0-
05	19220	X	15273	-0-	-3947	-0-	530 14608	1 3	135	2	Y	-0-					-0-
06	21380	X	21380	-0-	-0-	-0-	754 10328	1 3	10298	2	Y	-0-					-0-
07	20190	X	20190	-0-	-0-	-0-	699	1	19491	3	Y	-0-					-0-
08	19163	X	19163	-0-	-0-	-0-	669	1	18494	3	Y	-0-					-0-
09	17580	X	NO RPT	-0-	-17580	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10830	X	9914	-0-	-916	-0-	346 9558	1 3	10	2	Y	-0-					-0-
05	10788	X	10238	-0-	-550	-0-	355 9793	1 3	90	2	Y	-0-					-0-
06	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	431 5919	1 3	5881	2	Y	-0-					-0-
07	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	281	1	14527	3	Y	-0-					-0-
08	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	496	1	13716	3	Y	-0-					-0-
09	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	7500	X	7875	-0-	375	-0-	274	1	8	2	Y	-0-					-0-
							7593	3									
05	8773	X	7665	-0-	-1108	-0-	265	1	68	2	Y	-0-					-0-
							7332	3									
06	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	399	1	10912	2	Y	-0-					-0-
07	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	355	1	9901	3	Y	-0-					-0-
08	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	330	1	9118	3	Y	-0-					-0-
09	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					Y	NO RPT					-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
04	15630	X	14441	-0-	-1189	-0-	503	1	14	2	Y	-0-					-0-
							13924	3									
05	15252	X	15058	-0-	-194	-0-	522	1	133	2	Y	-0-					-0-
							14403	3									
06	20346	X	20346	-0-	-0-	-0-	718	1	9800	2	Y	-0-					-0-
							9828	3									
07	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	544	1	15161	3	Y	-0-					-0-
08	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	555	1	15343	3	Y	-0-					-0-
09	15240	X	NO RPT	-0-	-15240	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14280	X	13902	-0-	-378	-0-	484	1	13	2	Y	-0-					-0-
							13405	3									
05	14756	X	14441	-0-	-315	-0-	500	1	128	2	Y	-0-					-0-
							13813	3									
06	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	660	1	9011	2	Y	-0-					-0-
							9037	3									
07	15071	X	15071	-0-	-0-	-0-	522	1	14549	3	Y	-0-					-0-
08	14446	X	12367	-0-	-2079	-0-	432	1	11935	3	Y	-0-					-0-
09	14850	X	NO RPT	-0-	-14850	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 01/27/2012 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
04	14220	X	12843	-0-	-1377	-0-	448	1	12	2	Y	-0-					-0-
							12383	3									
05	13919	X	12760	-0-	-1159	-0-	442	1	113	2	Y	-0-					-0-
							12205	3									
06	13260	X	8848	-0-	-4412	-0-	312	1	4262	2	Y	-0-					-0-
							4274	3									
07	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	481	1	13412	3	Y	-0-					-0-
08	13361	X	13230	-0-	-131	-0-	462	1	12768	3	Y	-0-					-0-
09	12840	X	NO RPT	-0-	-12840	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 01/26/2012 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
04	12150	X	10194	-0-	-1956	-0-	355	1	10	2	Y	-0-					-0-
							9829	3									
05	12059	X	10006	-0-	-2053	-0-	347	1	88	2	Y	-0-					-0-
							9571	3									
06	11340	X	8463	-0-	-2877	-0-	299	1	4076	2	Y	-0-					-0-
							4088	3									
07	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	396	1	11040	3	Y	-0-					-0-
08	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	393	1	10872	3	Y	-0-					-0-
09	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	9150	X	9020	-0-	-130	-0-	315	1	8	2	Y	-0-					-0-
							8697	3									
05	9455	X	8812	-0-	-643	-0-	305	1	78	2	Y	-0-					-0-
							8429	3									
06	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	354	1	4822	2	Y	-0-					-0-
							4854	3									
07	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	187	1	9657	3	Y	-0-					-0-
08	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	357	1	9867	3	Y	-0-					-0-
09	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13380	X	13363	-0-	-17	-0-	97	1	13	2	N	-0-					-0-
							13253	3									
05	14105	X	11986	-0-	-2119	-0-	90	1	109	2	N	-0-					-0-
							11787	3									
06	13650	X	11408	-0-	-2242	-0-	81	1	10	2	N	-0-					-0-
							11317	3									
07	14105	X	10389	-0-	-3716	-0-	67	1	10322	3	N	-0-					-0-
08	13795	X	9601	-0-	-4194	-0-	79	1	9522	3	N	-0-					-0-
09	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					N	NO RPT					-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
04	17040	X	17145	-0-	105	-0-	597	1	16	2	Y	-0-					-0-
							16532	3									
05	17719	X	17719	-0-	-0-	-0-	614	1	156	2	Y	-0-					-0-
							16949	3									
06	17520	X	16619	-0-	-901	-0-	586	1	7991	2	Y	-0-					-0-
							8042	3									
07	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	391	1	20192	3	Y	-0-					-0-
08	21160	X	21160	-0-	-0-	-0-	739	1	20421	3	Y	-0-					-0-
09	17160	X	NO RPT	-0-	-17160	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 02/24/2012 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
04	10530	X	9042	-0-	-1488	-0-	895	1	8	2	Y	-0-					-0-
							8139	3									
05	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	1256	1	101	2	Y	-0-					-0-
							10977	3									
06	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	314	1	4284	2	Y	-0-					-0-
							4311	3									
07	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	191	1	9855	3	Y	-0-					-0-
08	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	350	1	9665	3	Y	-0-					-0-
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 02/22/2012 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
04	13800	X	13577	-0-	-223	-0-	473	1	14	2	Y	-0-					-0-
							13090	3									
05	14260	X	12453	-0-	-1807	-0-	431	1	110	2	Y	-0-					-0-
							11912	3									
06	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	531	1	7232	2	Y	-0-					-0-
							7279	3									
07	13361	X	12873	-0-	-488	-0-	245	1	12628	3	Y	-0-					-0-
08	13361	X	11705	-0-	-1656	-0-	409	1	11296	3	Y	-0-					-0-
09	12930	X	NO RPT	-0-	-12930	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	3360	X	1998	-0-	-1362	-0-	372	1	2	2	Y	-0-					18
							1624	3									
05	3472	X	2573	-0-	-899	-0-	388	1	20	2	Y	-0-					18
							2165	3									
06	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	42	1	5	2	Y	-0-					18
							5893	3									
07	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	38	1	5796	3	Y	-0-					18
08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	39	1	4689	3	Y	-0-					18
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					18

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
04	11760	X	13345	-0-	1585	-0-	465	1	13	2	Y	-0-					-0-
							12867	3									
05	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	440	1	112	2	Y	-0-					-0-
							12140	3									
06	15037	X	15037	-0-	-0-	-0-	531	1	14506	2	Y	-0-					-0-
07	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	556	1	15507	3	Y	-0-					-0-
08	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	550	1	15197	3	Y	-0-					-0-
09	13260	X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					Y	NO RPT					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 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
04	7650	X	7553	-0-	-97	-0-	250	1	7303	2	N	-0-					-0-
05	10788	X	8140	-0-	-2648	-0-	400	1	7740	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	6292	-0-	-4148	-0-	250	1	6042	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	6764	-0-	-4024	-0-	252	1	6512	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	8231	-0-	-790	-0-	303	1	7928	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 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
04	8700	X	9343	-0-	643	-0-	309	1	9034	2	N	-0-					-0-
05	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	473	1	9167	2	N	-0-					-0-
06	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	394	1	9529	2	N	-0-					-0-
07	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	352	1	9076	2	N	-0-					-0-
08	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	354	1	9280	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14820	X	13524	-0-	-1296	-0-	447	1	13077	2	N	-0-					-0-
05	15314	X	4358	-0-	-10956	-0-	665	1	3693	2	N	-0-					-0-
06	14820	X	3687	-0-	-11133	-0-	146	1	3541	2	N	-0-					-0-
07	14694	X	12788	-0-	-1906	-0-	477	1	12311	2	N	-0-					-0-
08	14694	X	14170	-0-	-524	-0-	521	1	13649	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9000	X	8629	-0-	-371	-0-	301	1	8	2	Y	-0-			2
							8320	3							
05	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	326	1	83	2	Y	-0-			2
							8994	3							
06	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	458	1	12520	2	Y	-0-			2
07	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	467	1	13009	3	Y	-0-			2
08	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	441	1	12194	3	Y	-0-			2
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT			2

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	6957	-0-	2757	-0-	242	1	6	2	Y	-0-			8
							6709	3							
05	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	221	1	56	2	Y	-0-			8
							6101	3							
06	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	294	1	8024	2	Y	-0-			8
07	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	229	1	6389	3	Y	-0-			8
08	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	289	1	7974	3	Y	-0-			8
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT			8

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	13140	X	12242	-0-	-898	-0-	427	1	12	2	Y	-0-			1
							11803	3							
05	13981	X	13426	-0-	-555	-0-	465	1	118	2	Y	-0-			1
							12843	3							
06	18126	X	18126	-0-	-0-	-0-	640	1	17486	2	Y	-0-			1
07	18066	X	18066	-0-	-0-	-0-	626	1	17440	3	Y	-0-			1
08	17274	X	17274	-0-	-0-	-0-	603	1	16671	3	Y	-0-			1
09	15780	X	NO RPT	-0-	-15780	-0-					Y	NO RPT			1

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	7834	-0-	1654	-0-	607	1	7227	2	N	-0-			-0-
05	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	839	1	9049	2	N	-0-			-0-
06	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	381	1	9217	2	N	-0-			-0-
07	6386	X	5530	-0-	-856	-0-	206	1	5324	2	N	-0-			-0-
08	6386	X	6108	-0-	-278	-0-	225	1	5883	2	N	-0-			-0-
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT			-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	9640	-0-	1900	-0-	336	1	9	2	Y	-0-			-0-
							9295	3							
05	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	453	1	115	2	Y	-0-			-0-
							12521	3							
06	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	300	1	8210	2	Y	-0-			-0-
07	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	263	1	7318	3	Y	-0-			-0-
08	7285	X	7179	-0-	-106	-0-	251	1	6928	3	Y	-0-			-0-
09	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	10680	X	10574	-0-	-106	-0-	369	1	10	2	Y	-0-					-0-
							10195	3									
05	10633	X	10367	-0-	-266	-0-	359	1	92	2	Y	-0-					-0-
							9916	3									
06	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	433	1	11831	2	Y	-0-					-0-
07	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	444	1	12362	3	Y	-0-					-0-
08	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	455	1	12576	3	Y	-0-					-0-
09	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					Y	NO RPT					-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
04	6300	X	12957	-0-	6657	-0-	451	1	12	2	Y	-0-					-0-
							12494	3									
05	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	458	1	117	2	Y	-0-					-0-
							12641	3									
06	9540	X	9064	-0-	-476	-0-	320	1	8744	2	Y	-0-					-0-
07	9858	X	7625	-0-	-2233	-0-	264	1	7361	3	Y	-0-					-0-
08	9858	X	7281	-0-	-2577	-0-	254	1	7027	3	Y	-0-					-0-
09	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					-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
04	10830	X	9235	-0-	-1595	-0-	305	1	8930	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	9671	-0-	-931	-0-	475	1	9196	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	9479	-0-	-181	-0-	376	1	9103	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	9264	-0-	-532	-0-	346	1	8918	2	N	-0-					-0-
08	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	386	1	10117	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 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
04	1800	X	821	-0-	-979	-0-	27	1	794	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	594	-0-	-1266	-0-	29	1	565	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	61	-0-	-1229	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
07	1240	X	465	-0-	-775	-0-	17	1	448	2	N	-0-					-0-
08	1240	X	392	-0-	-848	-0-	15	1	377	2	N	-0-					-0-
09	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 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
04	1920	X	3242	-0-	1322	-0-	107	1	3135	2	N	-0-					-0-
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	211	1	4087	2	N	-0-					-0-
06	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	258	1	6238	2	N	-0-					-0-
07	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	203	1	5234	2	N	-0-					-0-
08	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	261	1	6839	2	N	-0-					-0-
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
04	12960	X	12055	-0-	-905	-0-	398	1	11657	2	N	-0-			-0-
05	13268	X	12188	-0-	-1080	-0-	598	1	11590	2	N	-0-			-0-
06	12600	X	12325	-0-	-275	-0-	489	1	11836	2	N	-0-			-0-
07	12679	X	12157	-0-	-522	-0-	454	1	11703	2	N	-0-			-0-
08	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	464	1	12155	2	N	-0-			-0-
09	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					N	NO RPT			-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 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
04	10200	X	10492	-0-	292	-0-	347	1	10145	2	N	-0-			-0-
05	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	529	1	10242	2	N	-0-			-0-
06	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	413	1	9988	2	N	-0-			-0-
07	10540	X	10370	-0-	-170	-0-	387	1	9983	2	N	-0-			-0-
08	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	396	1	10371	2	N	-0-			-0-
09	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					N	NO RPT			-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 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
04	7950	X	8966	-0-	1016	-0-	296	1	8670	2	N	-0-			-0-
05	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	449	1	8707	2	N	-0-			-0-
06	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	362	1	8770	2	N	-0-			-0-
07	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	319	1	8213	2	N	-0-			-0-
08	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	315	1	8258	2	N	-0-			-0-
09	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					N	NO RPT			-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
04	10590	X	10484	-0-	-106	-0-	347	1	10137	2	N	-0-			-0-
05	10943	X	10263	-0-	-680	-0-	504	1	9759	2	N	-0-			-0-
06	10590	X	10137	-0-	-453	-0-	402	1	9735	2	N	-0-			-0-
07	10943	X	10136	-0-	-807	-0-	379	1	9757	2	N	-0-			-0-
08	10943	X	9687	-0-	-1256	-0-	356	1	9331	2	N	-0-			-0-
09	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					N	NO RPT			-0-

CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 05/12/2011 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
04	12000	X	11228	-0-	-772	-0-	371	1	10857	2	N	-0-			-0-
05	12400	X	11478	-0-	-922	-0-	563	1	10915	2	N	-0-			-0-
06	11910	X	11314	-0-	-596	-0-	449	1	10865	2	N	-0-			-0-
07	11842	X	11257	-0-	-585	-0-	420	1	10837	2	N	-0-			-0-
08	11842	X	11790	-0-	-52	-0-	433	1	11357	2	N	-0-			-0-
09	11310	X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					N	NO RPT			-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
04	10890	X	10808	-0-	-82	-0-	357	1	10451	2	N	-0-			-0-
05	11253	X	10964	-0-	-289	-0-	538	1	10426	2	N	-0-			-0-
06	10290	X	10129	-0-	-161	-0-	402	1	9727	2	N	-0-			-0-
07	11160	X	9455	-0-	-1705	-0-	353	1	9102	2	N	-0-			-0-
08	11160	X	8520	-0-	-2640	-0-	313	1	8207	2	N	-0-			-0-
09	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					N	NO RPT			-0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011 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
04	4830	X	5430	-0-	600	-0-	180	1	5250	2	N	-0-			-0-
05	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	278	1	5391	2	N	-0-			-0-
06	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	195	1	4723	2	N	-0-			-0-
07	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	282	1	7254	2	N	-0-			-0-
08	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	246	1	6451	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	11670	X	10351	-0-	-1319	-0-	361 9980	1 3	10	2	Y	-0-					1
05	11873	X	10610	-0-	-1263	-0-	367 10149	1 3	94	2	Y	-0-					1
06	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	431 5909	1 3	5871	2	Y	-0-					1
07	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	225	1	11638	3	Y	-0-					1
08	11005	X	10485	-0-	-520	-0-	366	1	10119	3	Y	-0-					1
09	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	17370	X	16005	-0-	-1365	-0-	558 15431	1 3	16	2	N	-0-					11
05	17577	X	16872	-0-	-705	-0-	584 16139	1 3	149	2	N	-0-					11
*06	18860	X	18860	-0-	-0-	-0-	665 9127	1 3	9068	2	N	-0-	11	1			-0-
*07	16988	X	16499	-0-	-489	-0-	314	1	16185	3	Y	-0-					-0-
*08	19915	X	19915	-0-	-0-	-0-	696	1	19219	3	Y	-0-					-0-
09	16950	X	NO RPT	-0-	-16950	-0-					Y	NO RPT					-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
04	21480	X	18921	-0-	-2559	-0-	659 18244	1 3	18	2	Y	-0-					1
05	21979	X	19019	-0-	-2960	-0-	659 18192	1 3	168	2	Y	-0-					1
06	22428	X	22428	-0-	-0-	-0-	791 10853	1 3	10784	2	Y	-0-					1
07	20873	X	20873	-0-	-0-	-0-	397	1	20476	3	Y	-0-					1
08	20367	X	19878	-0-	-489	-0-	694	1	19184	3	Y	-0-					1
09	19710	X	NO RPT	-0-	-19710	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	1800	X	3038	-0-	1238	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
05	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	1486	-0-	-314	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	599	-0-	-1261	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	1860	X	454	-0-	-1406	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-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
04	5940	X	5142	-0-	-798	-0-	720	1	4422	3	N	-0-					-0-
05	5921	X	5186	-0-	-735	-0-	744	1	4442	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	4515	-0-	-345	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4940	-0-	-361	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4492	-0-	-809	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					-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
04	2730	X	2534	-0-	-196	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2704	-0-	-117	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2417	-0-	-280	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
04	17100	X	15543	-0-	-1557	-0-	514	1	15029	2	N	-0-			-0-
05	17174	X	15827	-0-	-1347	-0-	777	1	15050	2	N	-0-			-0-
06	16200	X	13452	-0-	-2748	-0-	534	1	12918	2	N	-0-			-0-
07	16492	X	15983	-0-	-509	-0-	597	1	15386	2	N	-0-			-0-
08	16430	X	16318	-0-	-112	-0-	599	1	15719	2	N	-0-			-0-
09	15540	X	NO RPT	-0-	-15540	-0-					N	NO RPT			-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
04	13890	X	10672	-0-	-3218	-0-	372	1	10	2	N	-0-			7
							10290	3							
05	13609	X	10549	-0-	-3060	-0-	365	1	94	2	N	-0-			7
							10090	3							
*06	13170	X	12849	-0-	-321	-0-	453	1	6178	2	N	-0-	7	1	-0-
							6218	3							
*07	13609	X	12447	-0-	-1162	-0-	237	1	12210	3	Y	-0-			-0-
*08	39115	X	39115	-0-	-0-	-0-	1366	1	37749	3	Y	-0-			-0-
09	12840	X	NO RPT	-0-	-12840	-0-					Y	NO RPT			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12840	X	13498	-0-	658	-0-	446	1	13052	2	N	-0-			-0-
05	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	690	1	13363	2	N	-0-			-0-
06	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	557	1	13469	2	N	-0-			-0-
07	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	539	1	13905	2	N	-0-			-0-
08	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	550	1	14431	2	N	-0-			-0-
09	14040	X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					N	NO RPT			-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 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
04	13560	X	15801	-0-	2241	-0-	522	1	15279	2	N	-0-			-0-
05	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	800	1	15500	2	N	-0-			-0-
06	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	630	1	15254	2	N	-0-			-0-
07	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	567	1	14626	2	N	-0-			-0-
08	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	596	1	15629	2	N	-0-			-0-
09	13560	X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					N	NO RPT			-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
04	9870	X	12228	-0-	2358	-0-	404	1	11824	2	N	-0-			-0-
05	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	624	1	12086	2	N	-0-			-0-
06	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	480	1	11602	2	N	-0-			-0-
07	12648	X	11505	-0-	-1143	-0-	430	1	11075	2	N	-0-			-0-
08	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	473	1	12395	2	N	-0-			-0-
09	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					N	NO RPT			-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
04	11040	X	10337	-0-	-703	-0-	342	1	9995	2	N	-0-			-0-
05	11501	X	10720	-0-	-781	-0-	526	1	10194	2	N	-0-			-0-
06	11130	X	10656	-0-	-474	-0-	423	1	10233	2	N	-0-			-0-
07	11501	X	10185	-0-	-1316	-0-	381	1	9804	2	N	-0-			-0-
08	11253	X	10514	-0-	-739	-0-	386	1	10128	2	N	-0-			-0-
09	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9390	X	9290	-0-	-100	-0-	307	1	8983	2	N	-0-			-0-
05	9548	X	9458	-0-	-90	-0-	464	1	8994	2	N	-0-			-0-
06	9330	X	9167	-0-	-163	-0-	364	1	8803	2	N	-0-			-0-
07	9641	X	9350	-0-	-291	-0-	349	1	9001	2	N	-0-			-0-
08	9641	X	9461	-0-	-180	-0-	347	1	9114	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 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
04	7080	X	8264	-0-	1184	-0-	273	1	7991	2	N	-0-			-0-
05	7347	X	7267	-0-	-80	-0-	357	1	6910	2	N	-0-			-0-
06	7110	X	7009	-0-	-101	-0-	278	1	6731	2	N	-0-			-0-
07	7347	X	6616	-0-	-731	-0-	247	1	6369	2	N	-0-			-0-
08	7347	X	6832	-0-	-515	-0-	251	1	6581	2	N	-0-			-0-
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 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
04	5040	X	2981	-0-	-2059	-0-	99	1	2882	2	N	-0-			-0-
05	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	839	1	5445	2	N	-0-			-0-
06	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	237	1	5737	2	N	-0-			-0-
07	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	236	1	6074	2	N	-0-			-0-
08	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	242	1	6351	2	N	-0-			-0-
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11940	X	11146	-0-	-794	-0-	368	1	10778	2	N	-0-			-0-
05	12338	X	11247	-0-	-1091	-0-	552	1	10695	2	N	-0-			-0-
06	11940	X	10880	-0-	-1060	-0-	432	1	10448	2	N	-0-			-0-
07	11997	X	10751	-0-	-1246	-0-	401	1	10350	2	N	-0-			-0-
08	11811	X	11050	-0-	-761	-0-	406	1	10644	2	N	-0-			-0-
09	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	13950	X	14316	-0-	366	-0-	473	1	13843	2	N	-0-			-0-
05	15190	X	14468	-0-	-722	-0-	710	1	13758	2	N	-0-			-0-
06	14700	X	13975	-0-	-725	-0-	555	1	13420	2	N	-0-			-0-
07	15190	X	13769	-0-	-1421	-0-	514	1	13255	2	N	-0-			-0-
08	15004	X	14173	-0-	-831	-0-	520	1	13653	2	N	-0-			-0-
09	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					N	NO RPT			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	X	10697	-0-	8837	-0-	354	1	10343	2	N	-0-			-0-
05	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	535	1	10366	2	N	-0-			-0-
06	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	437	1	10585	2	N	-0-			-0-
07	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	403	1	10389	2	N	-0-			-0-
08	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	398	1	10440	2	N	-0-			-0-
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5790	X	4753	-0-	-1037	-0-	157	1	4596	2	N	-0-			-0-
05	5084	X	4527	-0-	-557	-0-	222	1	4305	2	N	-0-			-0-
06	4920	X	4760	-0-	-160	-0-	189	1	4571	2	N	-0-			-0-
07	5084	X	4430	-0-	-654	-0-	166	1	4264	2	N	-0-			-0-
08	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	249	1	6541	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
04	4260	X	6603	-0-	2343	-0-	218	1	6385	2	N	-0-			-0-
05	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	324	1	6281	2	N	-0-			-0-
06	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	274	1	6622	2	N	-0-			-0-
07	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	218	1	5626	2	N	-0-			-0-
08	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	222	1	5835	2	N	-0-			-0-
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT			-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
04	20010	X	19017	-0-	-993	-0-	629	1	18388	2	N	-0-			-0-
05	20305	X	20013	-0-	-292	-0-	982	1	19031	2	N	-0-			-0-
06	19647	X	19647	-0-	-0-	-0-	780	1	18867	2	N	-0-			-0-
07	19840	X	19354	-0-	-486	-0-	723	1	18631	2	N	-0-			-0-
08	20026	X	19829	-0-	-197	-0-	728	1	19101	2	N	-0-			-0-
09	19650	X	NO RPT	-0-	-19650	-0-					N	NO RPT			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 06/21/2011 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
04	13170	X	11382	-0-	-1788	-0-	376	1	11006	2	N	-0-			-0-
05	69781	X	69781	-0-	-0-	-0-	3425	1	66356	2	N	-0-			-0-
06	12510	X	10199	-0-	-2311	-0-	405	1	9794	2	N	-0-			-0-
07	12524	X	11286	-0-	-1238	-0-	421	1	10865	2	N	-0-			-0-
08	13609	X	11745	-0-	-1864	-0-	431	1	11314	2	N	-0-			-0-
09	13170	X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					N	NO RPT			-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 07/27/2011 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
04	19620	X	17000	-0-	-2620	-0-	562	1	16438	2	N	-0-			-0-
05	19003	X	16636	-0-	-2367	-0-	817	1	15819	2	N	-0-			-0-
06	18390	X	16671	-0-	-1719	-0-	662	1	16009	2	N	-0-			-0-
07	18724	X	16426	-0-	-2298	-0-	613	1	15813	2	N	-0-			-0-
08	18259	X	16013	-0-	-2246	-0-	589	1	15424	2	N	-0-			-0-
09	17010	X	NO RPT	-0-	-17010	-0-					N	NO RPT			-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
04	17640	X	16721	-0-	-919	-0-	553	1	16168	2	N	-0-			-0-
05	17856	X	16883	-0-	-973	-0-	829	1	16054	2	N	-0-			-0-
06	16950	X	16558	-0-	-392	-0-	657	1	15901	2	N	-0-			-0-
07	17515	X	16511	-0-	-1004	-0-	617	1	15894	2	N	-0-			-0-
08	17515	X	16749	-0-	-766	-0-	615	1	16134	2	N	-0-			-0-
09	16710	X	NO RPT	-0-	-16710	-0-					N	NO RPT			-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 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
04	8610	X	7164	-0-	-1446	-0-	527	1	6637	2	N	-0-			-0-
05	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	832	1	8907	2	N	-0-			-0-
06	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	338	1	8171	2	N	-0-			-0-
07	7564	X	7017	-0-	-547	-0-	262	1	6755	2	N	-0-			-0-
08	9734	X	6389	-0-	-3345	-0-	235	1	6154	2	N	-0-			-0-
09	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					N	NO RPT			-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
04	7560	X	7495	-0-	-65	-0-	7495	3			N	-0-			-0-
05	7595	X	7008	-0-	-587	-0-	7008	3			N	-0-			-0-
06	7350	X	6873	-0-	-477	-0-	6873	3			N	-0-			-0-
07	7750	X	7362	-0-	-388	-0-	7362	3			N	-0-			-0-
08	7750	X	6494	-0-	-1256	-0-	6494	3			N	-0-			-0-
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	8670	X	7256	-0-	-1414	-0-	7256	3			N	-0-					-0-
05	8959	X	8904	-0-	-55	-0-	8904	3			N	-0-					-0-
06	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9169	3			N	-0-					-0-
07	8463	X	8373	-0-	-90	-0-	8373	3			N	-0-					-0-
08	8897	X	8149	-0-	-748	-0-	8149	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	NO RPT					-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
04	11580	X	10716	-0-	-864	-0-	10716	3			N	-0-					-0-
05	11904	X	10770	-0-	-1134	-0-	10770	3			N	-0-					-0-
06	11520	X	11475	-0-	-45	-0-	11475	3			N	-0-					-0-
07	11439	X	11127	-0-	-312	-0-	11127	3			N	-0-					-0-
08	11439	X	10226	-0-	-1213	-0-	10226	3			N	-0-					-0-
09	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					N	NO RPT					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 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
04	8520	X	6413	-0-	-2107	-0-	212	1	6201	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	6679	-0-	-1722	-0-	328	1	6351	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	6784	-0-	-1076	-0-	269	1	6515	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	6680	-0-	-1039	-0-	249	1	6431	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	5980	-0-	-685	-0-	220	1	5760	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11490	X	11145	-0-	-345	-0-	368	1	10777	2	N	-0-					-0-
05	11873	X	11428	-0-	-445	-0-	561	1	10867	2	N	-0-					-0-
06	11160	X	10985	-0-	-175	-0-	436	1	10549	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	10923	-0-	-609	-0-	408	1	10515	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	11384	-0-	-148	-0-	418	1	10966	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					-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
04	11430	X	15074	-0-	3644	-0-	498	1	14576	2	N	-0-					-0-
05	16486	X	16486	-0-	-0-	-0-	809	1	15677	2	N	-0-					-0-
06	16925	X	16925	-0-	-0-	-0-	672	1	16253	2	N	-0-					-0-
07	15562	X	15132	-0-	-430	-0-	565	1	14567	2	N	-0-					-0-
08	18605	X	18605	-0-	-0-	-0-	684	1	17921	2	N	-0-					-0-
09	16920	X	NO RPT	-0-	-16920	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011 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
04	16950	X	18119	-0-	1169	-0-	599	1	17520	2	N	-0-					-0-
05	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	901	1	17453	2	N	-0-					-0-
06	17756	X	17756	-0-	-0-	-0-	705	1	17051	2	N	-0-					-0-
07	18724	X	15351	-0-	-3373	-0-	573	1	14778	2	N	-0-					-0-
08	18724	X	14703	-0-	-4021	-0-	540	1	14163	2	N	-0-					-0-
09	18120	X	NO RPT	-0-	-18120	-0-					N	NO RPT					-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
04	6810	X	8509	-0-	1699	-0-	1055	1	7454	2	N	-0-					-0-
05	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	1216	1	7346	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	316	1	7634	2	N	-0-					-0-
07	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	289	1	7469	2	N	-0-					-0-
08	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	285	1	7471	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	3600	X	15981	-0-	12381	-0-	557	1	15	2	Y	-0-					-0-
							15409	3									
05	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	537	1	137	2	Y	-0-					-0-
							14841	3									
06	11250	X	8762	-0-	-2488	-0-	309	1	8453	2	Y	-0-					-0-
07	11625	X	9751	-0-	-1874	-0-	338	1	9413	3	Y	-0-					-0-
08	11625	X	11198	-0-	-427	-0-	391	1	10807	3	Y	-0-					-0-
09	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 05/10/2011 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
04	5970	X	6432	-0-	462	-0-	213	1	6219	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5084	-0-	-1085	-0-	250	1	4834	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	3902	-0-	-2068	-0-	155	1	3747	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5779	-0-	-390	-0-	216	1	5563	2	N	-0-					-0-
08	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	233	1	6099	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 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
04	12750	X	14044	-0-	1294	-0-	464	1	13580	2	N	-0-					-0-
05	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	712	1	13785	2	N	-0-					-0-
06	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	591	1	14301	2	N	-0-					-0-
07	14177	X	14177	-0-	-0-	-0-	529	1	13648	2	N	-0-					-0-
08	14628	X	14628	-0-	-0-	-0-	537	1	14091	2	N	-0-					-0-
09	12750	X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 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
04	9480	X	9588	-0-	108	-0-	317	1	9271	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	9753	-0-	-43	-0-	479	1	9274	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	9320	-0-	-160	-0-	370	1	8950	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	8902	-0-	-894	-0-	333	1	8569	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	8844	-0-	-952	-0-	325	1	8519	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					N	NO RPT					-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
04	5040	X	4320	-0-	-720	-0-	476	1	3844	3	N	-0-					-0-
05	5208	X	4653	-0-	-555	-0-	372	1	4281	3	N	-0-					-0-
06	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	3			N	-0-					-0-
07	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4999	-0-	-147	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-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
04	27240	X	22744	-0-	-4496	-0-	793	1	22	2	N	-0-					-0-
							21929	3									
05	27032	X	23158	-0-	-3874	-0-	802	1	205	2	N	-0-					-0-
							22151	3									
06	27306	X	27306	-0-	-0-	-0-	963	1	13129	2	N	-0-					-0-
							13214	3									
07	28658	X	28658	-0-	-0-	-0-	545	1	28113	3	N	-0-					-0-
08	25296	X	2768	-0-	-22528	-0-	97	1	2671	3	N	-0-					-0-
09	27300	X	NO RPT	-0-	-27300	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	11550	X	10330	-0-	-1220	-0-	360	1	10	2	N	-0-			1
							9960	3							
05	11935	X	10036	-0-	-1899	-0-	347	1	88	2	N	-0-			1
							9601	3							
06	11550	X	10460	-0-	-1090	-0-	369	1	5029	2	N	-0-			1
							5062	3							
*07	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	208	1	10714	3	Y	-0-			-0-
*08	10664	X	10519	-0-	-145	-0-	367	1	10152	3	Y	-0-			-0-
09	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					Y	NO RPT			-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
04	9720	X	8726	-0-	-994	-0-	305	1	8	2	N	-0-			1
							8413	3							
05	10044	X	8628	-0-	-1416	-0-	299	1	76	2	N	-0-			1
							8253	3							
06	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	346	1	4721	2	N	-0-			1
							4751	3							
*07	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	184	1	9519	3	Y	-0-			-0-
*08	9269	X	9117	-0-	-152	-0-	318	1	8799	3	Y	-0-			-0-
09	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT			-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
04	18570	X	16087	-0-	-2483	-0-	560	1	16	2	N	-0-			1
							15511	3							
05	19189	X	16146	-0-	-3043	-0-	560	1	143	2	N	-0-			1
							15443	3							
06	18570	X	17974	-0-	-596	-0-	634	1	8642	2	N	-0-			1
							8698	3							
*07	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	344	1	17735	3	Y	-0-			-0-
*08	18160	X	18160	-0-	-0-	-0-	634	1	17526	3	Y	-0-			-0-
09	17970	X	NO RPT	-0-	-17970	-0-					Y	NO RPT			-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
04	17580	X	15322	-0-	-2258	-0-	534	1	14	2	N	-0-			7
							14774	3							
05	17515	X	15225	-0-	-2290	-0-	528	1	134	2	N	-0-			7
							14563	3							
06	18702	X	18702	-0-	-0-	-0-	660	1	8992	2	N	-0-			7
							9050	3							
*07	17453	X	17453	-0-	-0-	-0-	332	1	17113	3	Y	7			7
							8	9							
*08	17388	X	17388	-0-	-0-	-0-	607	1	16781	3	Y	-0-			7
09	18690	X	NO RPT	-0-	-18690	-0-					Y	NO RPT			7

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 07/26/2011 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
04	10980	X	9441	-0-	-1539	-0-	9441	2			N	-0-			-0-
05	11346	X	9333	-0-	-2013	-0-	9333	2			N	-0-			-0-
06	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					N	-0-			-0-
07	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	-0-			-0-
08	10540	X	9470	-0-	-1070	-0-	9470	2			N	-0-			-0-
09	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 07/27/2011 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
04	4980	X	4437	-0-	-543	-0-	4437	2			N	-0-			-0-
05	5208	X	4082	-0-	-1126	-0-	4082	2			N	-0-			-0-
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-			-0-
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-			-0-
08	4867	X	4727	-0-	-140	-0-	4727	2			N	-0-			-0-
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

04	16920	X	15712	-0-	-1208	-0-	548	1	15	2	Y	-0-			-0-
							15149	3							
05	17019	X	16289	-0-	-730	-0-	564	1	144	2	Y	-0-			-0-
							15581	3							
06	17520	X	17520	-0-	-0-	-0-	618	1	8424	2	Y	-0-			-0-
							8478	3							
07	18499	X	18499	-0-	-0-	-0-	352	1	18147	3	Y	-0-			-0-
08	18706	X	18706	-0-	-0-	-0-	653	1	18053	3	Y	-0-			-0-
09	15990	X	NO RPT	-0-	-15990	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 12405

04	18900	X	18470	-0-	-430	-0-	1094	1	18	2	Y	-0-			-0-
							17358	3							
05	19375	X	17930	-0-	-1445	-0-	796	1	157	2	Y	-0-			-0-
							16977	3							
06	18918	X	18918	-0-	-0-	-0-	667	1	9096	2	Y	-0-			-0-
							9155	3							
07	18985	X	18985	-0-	-0-	-0-	361	1	18624	3	Y	-0-			-0-
08	18712	X	18712	-0-	-0-	-0-	654	1	18058	3	Y	-0-			-0-
09	17880	X	NO RPT	-0-	-17880	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 12238

04	26580	X	23400	-0-	-3180	-0-	814	1	22	2	N	-0-			7
							22564	3							
05	26598	X	23204	-0-	-3394	-0-	804	1	205	2	N	-0-			7
							22195	3							
06	28785	X	28785	-0-	-0-	-0-	1015	1	13840	2	N	-0-			7
							13930	3							
*07	29502	X	29502	-0-	-0-	-0-	561	1	28933	3	Y	7			7
							8	9							
*08	28254	X	28254	-0-	-0-	-0-	987	1	27267	3	Y	-0-			7
09	28800	X	NO RPT	-0-	-28800	-0-					Y	NO RPT			7

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

04	3540	X	5739	-0-	2199	-0-	822	1	4917	2	N	-0-			-0-
05	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	868	1	5681	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-			-0-
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-			-0-
08	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-			-0-
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

04	16440	X	12748	-0-	-3692	-0-	12	2	12736	3	N	-0-			-0-
05	16089	X	12611	-0-	-3478	-0-	115	2	12496	3	N	-0-			-0-
06	13620	X	12644	-0-	-976	-0-	11	2	12633	3	N	-0-			-0-
07	14074	X	12269	-0-	-1805	-0-	12269	3			N	-0-			-0-
08	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	14487	3			N	-0-			-0-
09	12750	X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18990	X	14383	-0-	-4607	-0-	475	1	13908	2	N	-0-			-0-
05	19623	X	11905	-0-	-7718	-0-	584	1	11321	2	N	-0-			-0-
06	18990	X	10992	-0-	-7998	-0-	436	1	10556	2	N	-0-			-0-
07	23775	X	23775	-0-	-0-	-0-	888	1	22887	2	N	-0-			-0-
08	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	775	1	20316	2	N	-0-			-0-
09	14370	X	NO RPT	-0-	-14370	-0-					N	NO RPT			-0-

PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9960	X	10839	-0-	879	-0-	358	1	10481	2	N	-0-			-0-
05	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	573	1	11106	2	N	-0-			-0-
06	9960	X	9804	-0-	-156	-0-	389	1	9415	2	N	-0-			-0-
07	10292	X	7698	-0-	-2594	-0-	288	1	7410	2	N	-0-			-0-
08	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	459	1	12033	2	N	-0-			-0-
09	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					N	NO RPT			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8550	X	7821	-0-	-729	-0-	259	1	7562	2	N	-0-			-0-
05	8649	X	8172	-0-	-477	-0-	401	1	7771	2	N	-0-			-0-
06	8370	X	7913	-0-	-457	-0-	314	1	7599	2	N	-0-			-0-
07	8649	X	7926	-0-	-723	-0-	296	1	7630	2	N	-0-			-0-
08	8649	X	8337	-0-	-312	-0-	306	1	8031	2	N	-0-			-0-
09	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					N	NO RPT			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8970	X	8016	-0-	-954	-0-	265	1	7751	2	N	-0-			-0-
05	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	462	1	8947	2	N	-0-			-0-
06	8970	X	7875	-0-	-1095	-0-	313	1	7562	2	N	-0-			-0-
07	9269	X	7464	-0-	-1805	-0-	278	1	7186	2	N	-0-			-0-
08	9269	X	7499	-0-	-1770	-0-	275	1	7224	2	N	-0-			-0-
09	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	4006	-0-	-254	-0-	4006	3			N	-0-			-0-
05	4402	X	4036	-0-	-366	-0-	4036	3			N	-0-			-0-
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			N	-0-			-0-
07	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-			-0-
08	4154	X	3962	-0-	-192	-0-	3962	3			N	-0-			-0-
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	18690	X	17682	-0-	-1008	-0-	616	1	16	2	Y	-0-			-0-
							17050	3							
05	19034	X	18068	-0-	-966	-0-	626	1	159	2	Y	-0-			-0-
							17283	3							
06	17730	X	17645	-0-	-85	-0-	622	1	8484	2	Y	-0-			-0-
							8539	3							
07	19726	X	19726	-0-	-0-	-0-	375	1	19351	3	Y	-0-			-0-
08	21597	X	21597	-0-	-0-	-0-	754	1	20843	3	Y	-0-			-0-
09	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9210	X	8876	-0-	-334	-0-	309	1	8	2	Y	-0-					-0-
							8559	3									
05	9300	X	8046	-0-	-1254	-0-	279	1	71	2	Y	-0-					-0-
							7696	3									
06	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	369	1	5035	2	Y	-0-					-0-
							5067	3									
07	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	197	1	10170	3	Y	-0-					-0-
08	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	588	1	16246	3	Y	-0-					-0-
09	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

04	10920	X	11752	-0-	832	-0-	11752	3			N	-0-					-0-
05	11284	X	8489	-0-	-2795	-0-	8489	3			N	-0-					-0-
06	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11791	3			N	-0-					-0-
07	12152	X	10389	-0-	-1763	-0-	10389	3			N	-0-					-0-
08	12152	X	8321	-0-	-3831	-0-	8321	3			N	-0-					-0-
09	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

04	10590	X	5710	-0-	-4880	-0-	700	1	5010	3	N	-0-					-0-
05	10943	X	7461	-0-	-3482	-0-	868	1	6593	3	N	-0-					-0-
06	10590	X	6263	-0-	-4327	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
07	7812	X	5881	-0-	-1931	-0-	5881	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	5674	-0-	-1797	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

04	9810	X	7304	-0-	-2506	-0-	7304	3			N	-0-					-0-
05	9734	X	8211	-0-	-1523	-0-	8211	3			N	-0-					-0-
06	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10069	3			N	-0-					-0-
07	8990	X	8809	-0-	-181	-0-	8809	3			N	-0-					-0-
08	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	3			N	-0-					-0-
09	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

04	20670	X	20313	-0-	-357	-0-	708	1	20	2	Y	-0-					-0-
							19585	3									
05	21700	X	18810	-0-	-2890	-0-	652	1	166	2	Y	-0-					-0-
							17992	3									
06	20460	X	20088	-0-	-372	-0-	709	1	9658	2	Y	-0-					-0-
							9721	3									
07	23109	X	23109	-0-	-0-	-0-	439	1	22670	3	Y	-0-					-0-
08	21142	X	19803	-0-	-1339	-0-	692	1	19111	3	Y	-0-					-0-
09	20310	X	NO RPT	-0-	-20310	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
04	22680	X	20566	-0-	-2114	-0-	680	1	19886	2	N	-0-					-0-
05	23405	X	20850	-0-	-2555	-0-	1023	1	19827	2	N	-0-					-0-
06	22170	X	20317	-0-	-1853	-0-	806	1	19511	2	N	-0-					-0-
07	22382	X	20145	-0-	-2237	-0-	752	1	19393	2	N	-0-					-0-
08	21359	X	20866	-0-	-493	-0-	767	1	20099	2	N	-0-					-0-
09	20580	X	NO RPT	-0-	-20580	-0-					N	NO RPT					-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
04	11070	X	9913	-0-	-1157	-0-	328	1	9585	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	10394	-0-	-549	-0-	510	1	9884	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	10214	-0-	-346	-0-	405	1	9809	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	10138	-0-	-495	-0-	378	1	9760	2	N	-0-					-0-
08	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	384	1	10087	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					N	NO RPT					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17760	X	16844	-0-	-916	-0-	557	1	16287	2	N	-0-					-0-
05	18352	X	17007	-0-	-1345	-0-	835	1	16172	2	N	-0-					-0-
06	17520	X	16113	-0-	-1407	-0-	640	1	15473	2	N	-0-					-0-
07	17825	X	15967	-0-	-1858	-0-	597	1	15370	2	N	-0-					-0-
08	17794	X	17051	-0-	-743	-0-	626	1	16425	2	N	-0-					-0-
09	16830	X	NO RPT	-0-	-16830	-0-					N	NO RPT					-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
04	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	61	1	8	2	Y	-0-					-0-
							8347	3									
05	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	99	1	121	2	Y	-0-					-0-
							13104	3									
06	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	80	1	10	2	Y	-0-					-0-
							11213	3									
07	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	70	1	10684	3	Y	-0-					-0-
08	10354	X	9589	-0-	-765	-0-	79	1	9510	3	Y	-0-					-0-
09	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					Y	NO RPT					-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
04	11640	X	5408	-0-	-6232	-0-	626	1	4782	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	7962	-0-	-1183	-0-	391	1	7571	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	8457	-0-	-393	-0-	336	1	8121	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	7101	-0-	-2044	-0-	265	1	6836	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	6596	-0-	-2332	-0-	242	1	6354	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT					-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
04	18000	X	19549	-0-	1549	-0-	681	1	18	2	Y	-0-					-0-
							18850	3									
05	19754	X	19754	-0-	-0-	-0-	684	1	174	2	Y	-0-					-0-
							18896	3									
06	23459	X	23459	-0-	-0-	-0-	828	1	11279	2	Y	-0-					-0-
							11352	3									
07	21916	X	21916	-0-	-0-	-0-	417	1	21499	3	Y	-0-					-0-
08	22149	X	22149	-0-	-0-	-0-	774	1	21375	3	Y	-0-					-0-
09	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	26010	X	24478	-0-	-1532	-0-	809	1	23669	2	N	-0-			-0-
05	26412	X	25011	-0-	-1401	-0-	1228	1	23783	2	N	-0-			-0-
06	25410	X	24438	-0-	-972	-0-	970	1	23468	2	N	-0-			-0-
07	25606	X	24195	-0-	-1411	-0-	904	1	23291	2	N	-0-			-0-
08	25606	X	25040	-0-	-566	-0-	871	1	24169	2	N	-0-			-0-
09	24480	X	NO RPT	-0-	-24480	-0-					N	NO RPT			-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
04	14550	X	15372	-0-	822	-0-	15372	3			N	-0-			-0-
05	15035	X	14587	-0-	-448	-0-	14587	3			N	-0-			-0-
06	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	16310	3			N	-0-			-0-
07	15291	X	15291	-0-	-0-	-0-	15291	3			N	-0-			-0-
08	15035	X	13592	-0-	-1443	-0-	13592	3			N	-0-			-0-
09	14550	X	NO RPT	-0-	-14550	-0-					N	NO RPT			-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
04	7950	X	8080	-0-	130	-0-	360	1	7720	3	N	-0-			-0-
05	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	372	1	8399	3	N	-0-			-0-
06	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10795	3			N	-0-			-0-
07	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	11121	3			N	-0-			-0-
08	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	3			N	-0-			-0-
09	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					N	NO RPT			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9540	X	8831	-0-	-709	-0-	8831	3			N	-0-			-0-
05	9796	X	8843	-0-	-953	-0-	8843	3			N	-0-			-0-
06	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9740	3			N	-0-			-0-
07	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	9800	3			N	-0-			-0-
08	9176	X	8900	-0-	-276	-0-	8900	3			N	-0-			-0-
09	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					N	NO RPT			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	4552	-0-	-1058	-0-	4552	3			N	-0-			-0-
05	5239	X	4710	-0-	-529	-0-	4710	3			N	-0-			-0-
06	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3			N	-0-			-0-
07	5239	X	5233	-0-	-6	-0-	5233	3			N	-0-			-0-
08	4805	X	4564	-0-	-241	-0-	4564	3			N	-0-			-0-
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT			-0-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	420	X	4603	-0-	4183	-0-	450	1	4153	2	N	-0-			-0-
05	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	926	1	5627	2	N	-0-			-0-
06	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	362	1	8760	2	N	-0-			-0-
07	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	338	1	8732	2	N	-0-			-0-
08	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-	591	1	15493	2	N	-0-			-0-
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10260	X	9516	-0-	-744	-0-	9516	3			N	-0-			-0-
05	10602	X	8818	-0-	-1784	-0-	8818	3			N	-0-			-0-
06	10260	X	9634	-0-	-626	-0-	9634	3			N	-0-			-0-
07	10354	X	6390	-0-	-3964	-0-	6390	3			N	-0-			-0-
08	9827	X	8366	-0-	-1461	-0-	8366	3			N	-0-			-0-
09	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	6871	-0-	-929	-0-	49	1	7	2	Y	95	90	1			21
							6710	3	105	9							
05	8060	X	7452	-0-	-608	-0-	55	1	67	2	Y	102	81	1			42
							7218	3	112	9							
06	7800	X	5307	-0-	-2493	-0-	37	1	5	2	Y	44	81	1			5
							5217	3	48	9							
07	7099	X	2682	-0-	-4417	-0-	17	1	2608	3	Y	52	53	1			4
							57	9									
08	7440	X	2229	-0-	-5211	-0-	18	1	2211	3	Y	-0-					4
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					4

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	4005	-0-	-1845	-0-	29	1	4	2	N	-0-					17
							3972	3									
05	5673	X	4183	-0-	-1490	-0-	31	1	38	2	N	-0-					17
							4114	3									
06	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	36	1	4	2	N	-0-					17
							5003	3									
07	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	34	1	5250	3	N	-0-					17
08	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	36	1	4296	3	N	-0-					17
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					17

REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7890	X	7930	-0-	40	-0-	415	1	7	2	N	-0-					9
							7508	3									
05	8153	X	8088	-0-	-65	-0-	214	1	70	2	N	171	172	1			8
							7616	3	188	9							
06	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	72	1	9	2	N	-0-					8
							10031	3									
07	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	65	1	9875	3	N	-0-					8
08	8153	X	7018	-0-	-1135	-0-	58	1	6960	3	N	-0-					8
09	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					8

JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9600	X	8096	-0-	-1504	-0-	59	1	8	2	N	-0-					10
							8029	3									
05	9920	X	8710	-0-	-1210	-0-	64	1	77	2	N	177					187
							8374	3	195	9							
06	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	77	1	9	2	N	20					207
							10809	3	22	9							
07	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	73	1	11088	3	N	2	178	1			31
							2	9									
08	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	75	1	9074	3	N	-0-					31
09	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT					31

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12000	X	4818	-0-	-7182	-0-	674	1	4144	2	N	-0-					-0-
05	11966	X	4554	-0-	-7412	-0-	580	1	3974	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	6642	-0-	-4938	-0-	264	1	6378	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	7639	-0-	-2932	-0-	285	1	7354	2	N	-0-					-0-
08	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	552	1	14462	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11400	X	11744	-0-	344	-0-	388	1	11356	2	N	-0-			-0-
05	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	661	1	12804	2	N	-0-			-0-
06	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	523	1	12659	2	N	-0-			-0-
07	13361	X	11060	-0-	-2301	-0-	413	1	10647	2	N	-0-			-0-
08	13361	X	8268	-0-	-5093	-0-	304	1	7964	2	N	-0-			-0-
09	12930	X	NO RPT	-0-	-12930	-0-					N	NO RPT			-0-

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30	X	15437	-0-	15407	-0-	510	1	14927	2	N	-0-			-0-
05	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	664	1	12857	2	N	-0-			-0-
06	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	445	1	10757	2	N	-0-			-0-
07	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	426	1	10988	2	N	-0-			-0-
08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	150	1	3921	2	N	-0-			-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11550	X	7234	-0-	-4316	-0-	239	1	6995	2	N	-0-			-0-
05	10385	X	8337	-0-	-2048	-0-	409	1	7928	2	N	-0-			-0-
06	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	289	1	6994	2	N	-0-			-0-
07	7471	X	5451	-0-	-2020	-0-	204	1	5247	2	N	-0-			-0-
08	8339	X	323	-0-	-8016	-0-	12	1	311	2	N	-0-			-0-
09	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	5038	-0-	-482	-0-	5038	3			N	-0-			-0-
05	5518	X	4919	-0-	-599	-0-	4919	3			N	-0-			-0-
06	5340	X	5192	-0-	-148	-0-	5192	3			N	-0-			-0-
07	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3			N	-0-			-0-
08	5208	X	4716	-0-	-492	-0-	4716	3			N	-0-			-0-
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	3892	-0-	-1598	-0-	3892	3			N	-0-			-0-
05	5518	X	3861	-0-	-1657	-0-	3861	3			N	-0-			-0-
06	4770	X	4476	-0-	-294	-0-	4476	3			N	-0-			-0-
07	4495	X	4414	-0-	-81	-0-	4414	3			N	-0-			-0-
08	4340	X	3613	-0-	-727	-0-	3613	3			N	-0-			-0-
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9870	X	11024	-0-	1154	-0-	11024	3			N	-0-			-0-
05	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	11154	3			N	-0-			-0-
06	9870	X	5951	-0-	-3919	-0-	5951	3			N	-0-			-0-
07	10199	X	6849	-0-	-3350	-0-	6849	3			N	-0-			-0-
08	10199	X	6235	-0-	-3964	-0-	6235	3			N	-0-			-0-
09	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14250	X	13368	-0-	-882	-0-	442	1	12926	2	N	-0-			-0-
05	14384	X	13699	-0-	-685	-0-	672	1	13027	2	N	-0-			-0-
06	13680	X	13427	-0-	-253	-0-	533	1	12894	2	N	-0-			-0-
07	13981	X	13394	-0-	-587	-0-	500	1	12894	2	N	-0-			-0-
08	13981	X	13787	-0-	-194	-0-	506	1	13281	2	N	-0-			-0-
09	13440	X	NO RPT	-0-	-13440	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	5398	-0-	2728	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
05	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
06	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
07	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	3			N	-0-					-0-
08	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	73	-0-	-737	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	6078	-0-	3078	3078	6078	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4490	-0-	1390	4468	4490	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3712	-0-	612	5080	3712	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	2230					N	NO RPT					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	5771	-0-	3821	-0-	5730	3	41	9	N	37					47
05	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	3			N	-0-					47
06	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	3			N	-0-					47
07	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7576	3	177	9	N	161	173	1			35
08	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-					35
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					35

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11370	X	10771	-0-	-599	-0-	356	1	10415	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	9636	-0-	-1958	-0-	473	1	9163	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	10654	-0-	-566	-0-	423	1	10231	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	10402	-0-	-944	-0-	388	1	10014	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	10586	-0-	-667	-0-	389	1	10197	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	4120	-0-	-1850	-0-	4120	3			N	-0-					29
05	5983	X	4293	-0-	-1690	-0-	4293	3			N	-0-					29
06	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			N	-0-					29
07	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	3			N	-0-					29
08	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	3			N	-0-					29
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					29

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
04	5430	X	4414	-0-	-1016	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	4428	-0-	-1183	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	5199	-0-	-231	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
07	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
08	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	6270	X	6560	-0-	290	-0-	47	1	6	2	N	2					24
							6505	3	2	9							
05	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	51	1	62	2	N	-0-					24
							6748	3									
06	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	58	1	7	2	N	-0-					24
							8201	3									
07	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	57	1	8669	3	N	-0-					24
08	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	57	1	6866	3	N	-0-					24
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					24

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
04	6840	X	7769	-0-	929	-0-	56	1	8	2	N	-0-					87
							7705	3									
05	7068	X	6127	-0-	-941	-0-	46	1	56	2	N	-0-					87
							6025	3									
06	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	64	1	8	2	N	2					89
							9016	3	2	9							
07	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	55	1	8465	3	N	-0-					89
08	7068	X	6761	-0-	-307	-0-	56	1	6705	3	N	-0-					89
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					89

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
04	18690	X	16985	-0-	-1705	-0-	561	1	16424	2	N	-0-					-0-
05	18507	X	17579	-0-	-928	-0-	863	1	16716	2	N	-0-					-0-
06	17490	X	17451	-0-	-39	-0-	693	1	16758	2	N	-0-					-0-
07	17949	X	16954	-0-	-995	-0-	633	1	16321	2	N	-0-					-0-
08	17825	X	17450	-0-	-375	-0-	641	1	16809	2	N	-0-					-0-
09	17460	X	NO RPT	-0-	-17460	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 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
04	16530	X	15981	-0-	-549	-0-	528	1	15453	2	N	-0-					-0-
05	17081	X	15579	-0-	-1502	-0-	765	1	14814	2	N	-0-					-0-
06	16170	X	14387	-0-	-1783	-0-	571	1	13816	2	N	-0-					-0-
07	16709	X	16347	-0-	-362	-0-	610	1	15737	2	N	-0-					-0-
08	16678	X	16670	-0-	-8	-0-	612	1	16058	2	N	-0-					-0-
09	15990	X	NO RPT	-0-	-15990	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 02/14/2012 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
04	11550	X	7792	-0-	-3758	-0-	271	1	8	2	Y	-0-					7
							7513	3									
05	11935	X	10380	-0-	-1555	-0-	805	1	88	2	Y	-0-					7
							9487	3									
06	19836	X	19836	-0-	-0-	-0-	700	1	9554	2	Y	-0-					7
							9582	3									
07	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	499	1	13896	3	Y	-0-					7
08	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	660	1	18228	3	Y	-0-					7
09	12900	X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					Y	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	16650	X	16619	-0-	-31	-0-	579	1	16	2	Y	-0-					6
							16024	3									
05	19413	X	19413	-0-	-0-	-0-	673	1	171	2	Y	-0-					6
							18569	3									
06	19590	X	14428	-0-	-5162	-0-	509	1	6949	2	Y	-0-					6
							6970	3									
07	21876	X	21876	-0-	-0-	-0-	758	1	21118	3	Y	-0-					6
08	21194	X	21194	-0-	-0-	-0-	740	1	20454	3	Y	-0-					6
09	18780	X	NO RPT	-0-	-18780	-0-					Y	NO RPT					6

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 11/08/2011 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
04	10530	X	11016	-0-	486	-0-	364	1	10652	2	N	-0-					-0-
05	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	556	1	10763	2	N	-0-					-0-
06	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	434	1	10508	2	N	-0-					-0-
07	10881	X	10852	-0-	-29	-0-	405	1	10447	2	N	-0-					-0-
08	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	413	1	10843	2	N	-0-					-0-
09	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 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
04	5190	X	4828	-0-	-362	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
05	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			N	-0-					-0-
06	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	3			N	-0-					-0-
07	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	3			N	-0-					-0-
08	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					-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
04	7500	X	6801	-0-	-699	-0-	6801	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	7074	-0-	-676	-0-	7074	3			N	-0-					-0-
06	7500	X	7309	-0-	-191	-0-	7309	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	7420	-0-	-51	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	6516	-0-	-676	-0-	6516	3			N	-0-					-0-
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					-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
04	15150	X	21104	-0-	5954	-0-	735	1	20	2	Y	-0-					6
							20349	3									
05	19387	X	19387	-0-	-0-	-0-	671	1	171	2	Y	-0-					6
							18545	3									
06	19050	X	14409	-0-	-4641	-0-	508	1	6940	2	Y	-0-					6
							6961	3									
07	20863	X	18957	-0-	-1906	-0-	657	1	18300	3	Y	-0-					6
08	20863	X	19549	-0-	-1314	-0-	683	1	18866	3	Y	-0-					6
09	20190	X	NO RPT	-0-	-20190	-0-					Y	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

04	6570	X	5186	-0-	-1384	-0-	5186	3			N	-0-					38
05	6789	X	5633	-0-	-1156	-0-	5633	3			N	-0-					38
06	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	3			N	-0-					38
07	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	3			N	-0-					38
08	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	3			N	-0-					38
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					38

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

04	20400	X	18706	-0-	-1694	-0-	652	1	18	2	Y	-0-					121
							18036	3									
05	21080	X	18637	-0-	-2443	-0-	645	1	164	2	Y	-0-					121
							17828	3									
06	21860	X	21860	-0-	-0-	-0-	771	1	10529	2	Y	-0-					121
							10560	3									
07	19460	X	19460	-0-	-0-	-0-	674	1	18786	3	Y	-0-					121
08	19344	X	18654	-0-	-690	-0-	652	1	18002	3	Y	-0-					121
09	20400	X	NO RPT	-0-	-20400	-0-					Y	NO RPT					121

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

04	3300	X	3721	-0-	421	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2951	-0-	-459	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3245	-0-	-55	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2987	-0-	-423	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2399	-0-	-1011	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 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
04	9390	X	9035	-0-	-355	-0-	647	1	8388	2	N	-0-			-0-
05	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	812	1	8530	2	N	-0-			-0-
06	9330	X	8156	-0-	-1174	-0-	324	1	7832	2	N	-0-			-0-
07	9641	X	9073	-0-	-568	-0-	339	1	8734	2	N	-0-			-0-
08	9641	X	9385	-0-	-256	-0-	345	1	9040	2	N	-0-			-0-
09	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT			-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
04	2790	X	19517	-0-	16727	-0-	681	1	18	2	Y	-0-			-0-
							18818	3							
05	19326	X	19326	-0-	-0-	-0-	669	1	170	2	Y	-0-			-0-
							18487	3							
06	23769	X	23769	-0-	-0-	-0-	838	1	11449	2	Y	-0-			-0-
							11482	3							
07	19713	X	19713	-0-	-0-	-0-	683	1	19030	3	Y	-0-			-0-
08	18495	X	18495	-0-	-0-	-0-	646	1	17849	3	Y	-0-			-0-
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT			-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
04	7140	X	5767	-0-	-1373	-0-	191	1	5576	2	N	-0-			-0-
05	7347	X	6527	-0-	-820	-0-	320	1	6207	2	N	-0-			-0-
06	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	312	1	7559	2	N	-0-			-0-
07	5952	X	4575	-0-	-1377	-0-	171	1	4404	2	N	-0-			-0-
08	6541	X	3737	-0-	-2804	-0-	138	1	3599	2	N	-0-			-0-
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT			-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
04	15450	X	3328	-0-	-12122	-0-	110	1	3218	2	N	-0-			-0-
05	15965	X	2604	-0-	-13361	-0-	128	1	2476	2	N	-0-			-0-
06	15360	X	7785	-0-	-7575	-0-	309	1	7476	2	N	-0-			-0-
07	15872	X	13929	-0-	-1943	-0-	520	1	13409	2	N	-0-			-0-
08	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	492	1	12903	2	N	-0-			-0-
09	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10620	X	5655	-0-	-4965	-0-	187	1	5468	2	N	-0-			-0-
05	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	467	1	9052	2	N	-0-			-0-
06	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	357	1	8645	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	3467	-0-	-2392	-0-	129	1	3338	2	N	-0-			-0-
08	9517	X	6798	-0-	-2719	-0-	250	1	6548	2	N	-0-			-0-
09	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					N	NO RPT			-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
04	13590	X	9649	-0-	-3941	-0-	319	1	9330	2	N	-0-			-0-
05	9858	X	4430	-0-	-5428	-0-	217	1	4213	2	N	-0-			-0-
06	8070	X	2580	-0-	-5490	-0-	102	1	2478	2	N	-0-			-0-
07	9982	X	4640	-0-	-5342	-0-	174	1	4466	2	N	-0-			-0-
08	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	412	1	10818	2	N	-0-			-0-
09	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 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
04	120	X	7174	-0-	7054	-0-	237	1	6937	2	N	-0-					-0-
05	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	371	1	7196	2	N	-0-					-0-
06	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	289	1	6987	2	N	-0-					-0-
07	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	320	1	8266	2	N	-0-					-0-
08	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	242	1	6358	2	N	-0-					-0-
09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	33	1	4	2	N	-0-					22
							4457	3									
05	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	37	1	45	2	N	-0-					22
							4830	3									
06	4650	X	1049	-0-	-3601	-0-	7	1	1	2	N	-0-					22
							1041	3									
07	4805	X	2784	-0-	-2021	-0-	18	1	2766	3	N	-0-					22
08	4898	X	2366	-0-	-2532	-0-	20	1	2346	3	N	-0-					22
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					22

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

04	9060	X	7633	-0-	-1427	-0-	278	1	7	2	N	-0-					21
							7348	3									
05	9362	X	8072	-0-	-1290	-0-	61	1	73	2	N	-0-					21
							7938	3									
06	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	76	1	9	2	N	-0-					21
							10646	3									
07	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	63	1	9694	3	N	-0-					21
08	8060	X	7999	-0-	-61	-0-	66	1	7933	3	N	-0-					21
09	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					N	NO RPT					21

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

04	8400	X	7791	-0-	-609	-0-	57	1	8	2	N	-0-					8
							7726	3									
05	8680	X	8442	-0-	-238	-0-	61	1	75	2	N	185	185	1			8
							8102	3	204	9							
06	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	70	1	8	2	N	-0-					8
							9740	3									
07	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	63	1	9620	3	N	-0-					8
08	8432	X	7939	-0-	-493	-0-	66	1	7873	3	N	-0-					8
09	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT					8

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544

04	11190	X	10117	-0-	-1073	-0-	73	1	10	2	N	-0-					17
							10034	3									
05	11284	X	10839	-0-	-445	-0-	81	1	98	2	N	-0-					17
							10660	3									
06	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	92	1	11	2	N	-0-					17
							12888	3									
07	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	85	1	12945	3	N	-0-					17
08	10974	X	10682	-0-	-292	-0-	88	1	10594	3	N	-0-					17
09	12990	X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					N	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	7285	-0-	745	-0-	995	1	6290	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	6934	-0-	-909	-0-	1106	1	5828	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	2183	-0-	-5407	-0-	84	1	2099	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7033	-0-	-810	-0-	263	1	6770	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	7162	-0-	-371	-0-	256	1	6906	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	8696	-0-	5696	-0-	8696	3			N	-0-					-0-
05	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	3			N	-0-					-0-
06	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	3			N	-0-					-0-
07	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					-0-
08	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	7611	-0-	-999	-0-	252	1	7359	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	7863	-0-	-383	-0-	386	1	7477	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	6916	-0-	-1064	-0-	268	1	6648	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	6576	-0-	-1484	-0-	246	1	6330	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	6698	-0-	-1238	-0-	240	1	6458	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14760	X	15995	-0-	1235	-0-	529	1	15466	2	N	-0-					-0-
05	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	758	1	14693	2	N	-0-					-0-
06	14760	X	13751	-0-	-1009	-0-	546	1	13205	2	N	-0-					-0-
07	15252	X	13778	-0-	-1474	-0-	515	1	13263	2	N	-0-					-0-
08	15486	X	15486	-0-	-0-	-0-	569	1	14917	2	N	-0-					-0-
09	14760	X	NO RPT	-0-	-14760	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7290	X	5760	-0-	-1530	-0-	727	1	5	2	N	-0-					-0-
							5028	3									
05	7564	X	7292	-0-	-272	-0-	762	1	60	2	N	-0-					-0-
							6470	3									
06	7320	X	5022	-0-	-2298	-0-	36	1	4	2	N	-0-					-0-
							4982	3									
07	7564	X	2977	-0-	-4587	-0-	20	1	2957	3	N	-0-					-0-
08	7285	X	6221	-0-	-1064	-0-	51	1	6170	3	N	-0-					-0-
09	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8310	X	7486	-0-	-824	-0-	247	1	7239	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	7519	-0-	-1068	-0-	369	1	7150	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	7157	-0-	-1153	-0-	284	1	6873	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	6812	-0-	-1093	-0-	254	1	6558	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7158	-0-	-592	-0-	263	1	6895	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16680	X	18033	-0-	1353	-0-	596	1	17437	2	N	-0-					-0-
05	18910	X	18437	-0-	-473	-0-	905	1	17532	2	N	-0-					-0-
06	18300	X	18016	-0-	-284	-0-	715	1	17301	2	N	-0-					-0-
07	18910	X	17529	-0-	-1381	-0-	655	1	16874	2	N	-0-					-0-
08	18910	X	18070	-0-	-840	-0-	664	1	17406	2	N	-0-					-0-
09	18030	X	NO RPT	-0-	-18030	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 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
04	11400	X	10128	-0-	-1272	-0-	73	1	10	2	N	-0-					19
							10045	3									
05	11532	X	10238	-0-	-1294	-0-	76	1	93	2	N	-0-					19
							10069	3									
06	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	93	1	11	2	N	148	140	1			27
							12971	3	163	9							
07	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	87	1	13234	3	N	-0-					27
08	10819	X	10537	-0-	-282	-0-	87	1	10450	3	N	-0-					27
09	13230	X	NO RPT	-0-	-13230	-0-					N	NO RPT					27

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
04	7980	X	6885	-0-	-1095	-0-	6885	3			N	-0-					8
05	8246	X	7095	-0-	-1151	-0-	7095	3			N	-0-					8
06	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	3			N	-0-					8
07	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	3			N	-0-					8
08	7130	X	491	-0-	-6639	-0-	301	3	190	9	N	173	165	1			16
09	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT					16

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
04	13290	X	11289	-0-	-2001	-0-	373	1	10916	2	N	-0-					-0-
05	13578	X	13228	-0-	-350	-0-	649	1	12579	2	N	-0-					-0-
06	12960	X	12499	-0-	-461	-0-	496	1	12003	2	N	-0-					-0-
07	13237	X	12382	-0-	-855	-0-	462	1	11920	2	N	-0-					-0-
08	13237	X	12833	-0-	-404	-0-	471	1	12362	2	N	-0-					-0-
09	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 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
04	12150	X	11551	-0-	-599	-0-	11551	3			N	-0-					-0-
05	12493	X	11756	-0-	-737	-0-	11756	3			N	-0-					-0-
06	11790	X	11081	-0-	-709	-0-	11081	3			N	-0-					-0-
07	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	12573	3			N	-0-					-0-
08	12183	X	11501	-0-	-682	-0-	11501	3			N	-0-					-0-
09	11550	X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					N	NO RPT					-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
04	4890	X	5090	-0-	200	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4999	-0-	-54	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4991	-0-	-109	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
07	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
08	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	10350	X	12246	-0-	1896	-0-	405	1	11841	2	N	-0-			-0-
05	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	658	1	12739	2	N	-0-			-0-
06	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	509	1	12322	2	N	-0-			-0-
07	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	462	1	11907	2	N	-0-			-0-
08	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	487	1	12761	2	N	-0-			-0-
09	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					N	NO RPT			-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	5408	-0-	1268	-0-	720	1	4688	3	N	-0-			-0-
05	4278	X	2460	-0-	-1818	-0-	744	1	1716	3	N	-0-			-0-
06	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	3			N	-0-			-0-
07	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	3			N	-0-			-0-
08	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	3			N	-0-			-0-
09	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT			-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	6394	-0-	2944	-0-	6394	3			N	-0-			-0-
05	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	3			N	-0-			-0-
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-			-0-
07	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	3			N	-0-			-0-
08	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-			-0-
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT			-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
05	2883	X	1064	-0-	-1819	-0-	1064	3			N	-0-			-0-
06	19121	X	19121	-0-	-0-	-0-	19121	3			N	-0-			-0-
07	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	3			N	-0-			-0-
08	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	3			N	-0-			-0-
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 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
04	13320	X	18584	-0-	5264	-0-	614	1	17970	2	N	-0-			-0-
05	19077	X	19077	-0-	-0-	-0-	936	1	18141	2	N	-0-			-0-
06	18588	X	18588	-0-	-0-	-0-	738	1	17850	2	N	-0-			-0-
07	18879	X	17814	-0-	-1065	-0-	666	1	17148	2	N	-0-			-0-
08	18879	X	18507	-0-	-372	-0-	680	1	17827	2	N	-0-			-0-
09	18270	X	NO RPT	-0-	-18270	-0-					N	NO RPT			-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 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
04	930	X	7259	-0-	6329	-0-	1255	1	6004	2	N	-0-			-0-
05	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	1184	1	4147	2	N	-0-			-0-
06	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	197	1	4767	2	N	-0-			-0-
07	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	212	1	5450	2	N	-0-			-0-
08	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	202	1	5283	2	N	-0-			-0-
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 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
04	5580	X	3957	-0-	-1623	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	4743	-0-	-1023	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	3			N	-0-					-0-
07	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	3			N	-0-					-0-
08	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	2758	-0-	-1262	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
05	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
06	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	3			N	-0-					-0-
07	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
08	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 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
04	13710	X	12442	-0-	-1268	-0-	411	1	12031	2	N	-0-					-0-
05	13609	X	12400	-0-	-1209	-0-	609	1	11791	2	N	-0-					-0-
06	12840	X	11922	-0-	-918	-0-	473	1	11449	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	11802	-0-	-1218	-0-	440	1	11362	2	N	-0-					-0-
08	13020	X	12301	-0-	-719	-0-	452	1	11849	2	N	-0-					-0-
09	12450	X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11970	X	10192	-0-	-1778	-0-	337	1	9855	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	9352	-0-	-2552	-0-	459	1	8893	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	9257	-0-	-1843	-0-	367	1	8890	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	9674	-0-	-1424	-0-	362	1	9312	2	N	-0-					-0-
08	11098	X	10492	-0-	-606	-0-	385	1	10107	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15390	X	13436	-0-	-1954	-0-	589	1	12847	2	N	-0-					-0-
05	19375	X	14563	-0-	-4812	-0-	905	1	13658	2	N	-0-					-0-
06	18750	X	16376	-0-	-2374	-0-	650	1	15726	2	N	-0-					-0-
07	19375	X	15556	-0-	-3819	-0-	581	1	14975	2	N	-0-					-0-
08	18662	X	15775	-0-	-2887	-0-	579	1	15196	2	N	-0-					-0-
09	16380	X	NO RPT	-0-	-16380	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17790	X	11733	-0-	-6057	-0-	799	1	10934	2	N	-0-					-0-
05	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	854	1	16547	2	N	-0-					-0-
06	15680	X	15680	-0-	-0-	-0-	622	1	15058	2	N	-0-					-0-
07	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	649	1	16737	2	N	-0-					-0-
08	17841	X	17841	-0-	-0-	-0-	656	1	17185	2	N	-0-					-0-
09	16830	X	NO RPT	-0-	-16830	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20610	X	19857	-0-	-753	-0-	656	1	19201	2	N	-0-					-0-
05	21607	X	20268	-0-	-1339	-0-	995	1	19273	2	N	-0-					-0-
06	20910	X	19529	-0-	-1381	-0-	775	1	18754	2	N	-0-					-0-
07	21607	X	19312	-0-	-2295	-0-	721	1	18591	2	N	-0-					-0-
08	21235	X	19950	-0-	-1285	-0-	733	1	19217	2	N	-0-					-0-
09	19860	X	NO RPT	-0-	-19860	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11040	X	10486	-0-	-554	-0-	347	1	10139	2	N	-0-			-0-
05	11408	X	8397	-0-	-3011	-0-	412	1	7985	2	N	-0-			-0-
06	29938	X	29938	-0-	-0-	-0-	362	1	29576	2	N	-0-			-0-
07	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	448	1	11525	2	N	-0-			-0-
08	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	484	1	12689	2	N	-0-			-0-
09	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7500	X	7597	-0-	97	-0-	55	1	7	2	N	-0-			22
							7535	3							
05	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	61	1	74	2	N	53			75
							7988	3	58	9					
06	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	84	1	10	2	N	-0-			75
							11820	3							
07	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	74	1	11322	3	N	-0-			75
08	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	72	1	8610	3	N	-0-			75
09	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT			75

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
04	12300	X	11688	-0-	-612	-0-	386	1	11302	2	N	-0-			-0-
05	12462	X	11706	-0-	-756	-0-	575	1	11131	2	N	-0-			-0-
06	12000	X	11398	-0-	-602	-0-	452	1	10946	2	N	-0-			-0-
07	12400	X	11646	-0-	-754	-0-	435	1	11211	2	N	-0-			-0-
08	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	449	1	11791	2	N	-0-			-0-
09	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					N	NO RPT			-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
04	10050	X	5259	-0-	-4791	-0-	174	1	5085	2	N	-0-			-0-
05	10385	X	6551	-0-	-3834	-0-	322	1	6229	2	N	-0-			-0-
06	9510	X	6491	-0-	-3019	-0-	258	1	6233	2	N	-0-			-0-
07	6820	X	6568	-0-	-252	-0-	245	1	6323	2	N	-0-			-0-
08	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	337	1	8836	2	N	-0-			-0-
09	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT			-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
04	3360	X	7472	-0-	4112	-0-	914	1	6558	2	N	-0-			-0-
05	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	1010	1	5821	2	N	-0-			-0-
06	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	235	1	5676	2	N	-0-			-0-
07	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	227	1	5869	2	N	-0-			-0-
08	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	205	1	5364	2	N	-0-			-0-
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT			-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
04	8220	X	7649	-0-	-571	-0-	253	1	7396	2	N	-0-			-0-
05	8463	X	7853	-0-	-610	-0-	385	1	7468	2	N	-0-			-0-
06	8010	X	7644	-0-	-366	-0-	303	1	7341	2	N	-0-			-0-
07	8091	X	4917	-0-	-3174	-0-	184	1	4733	2	N	-0-			-0-
08	8029	X	5869	-0-	-2160	-0-	216	1	5653	2	N	-0-			-0-
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	51	1	7	2	Y	-0-					-0-
							6956	3									
05	6076	X	3376	-0-	-2700	-0-	25	1	31	2	Y	-0-					-0-
							3320	3									
06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	45	1	6	2	Y	-0-					-0-
							6223	3									
07	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	41	1	6186	3	Y	-0-					-0-
08	5735	X	5413	-0-	-322	-0-	45	1	5368	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					-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
04	5250	X	4127	-0-	-1123	-0-	30	1	4	2	Y	-0-					-0-
							4093	3									
05	4774	X	2983	-0-	-1791	-0-	22	1	27	2	Y	-0-					-0-
							2934	3									
06	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	48	1	6	2	Y	-0-					-0-
							6689	3									
07	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	42	1	6429	3	Y	-0-					-0-
08	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	42	1	5078	3	Y	-0-					-0-
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	12540	X	11253	-0-	-1287	-0-	372	1	10881	2	N	-0-					-0-
05	12958	X	11428	-0-	-1530	-0-	561	1	10867	2	N	-0-					-0-
06	11910	X	11078	-0-	-832	-0-	440	1	10638	2	N	-0-					-0-
07	12090	X	10937	-0-	-1153	-0-	409	1	10528	2	N	-0-					-0-
08	11811	X	10911	-0-	-900	-0-	401	1	10510	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9930	X	6578	-0-	-3352	-0-	48	1	7	2	Y	-0-					23
							6523	3									
05	8866	X	7181	-0-	-1685	-0-	54	1	65	2	Y	-0-					23
							7062	3									
06	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	64	1	8	2	Y	-0-					23
							9030	3									
07	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	62	1	9452	3	Y	-0-					23
08	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	62	1	7467	3	Y	-0-					23
09	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	15450	X	15491	-0-	41	-0-	512	1	14979	2	N	-0-					-0-
05	16771	X	16027	-0-	-744	-0-	787	1	15240	2	N	-0-					-0-
06	16230	X	15524	-0-	-706	-0-	616	1	14908	2	N	-0-					-0-
07	16771	X	15603	-0-	-1168	-0-	582	1	15021	2	N	-0-					-0-
08	16337	X	16083	-0-	-254	-0-	591	1	15492	2	N	-0-					-0-
09	15510	X	NO RPT	-0-	-15510	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 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
04	6810	X	7540	-0-	730	-0-	655	1	6885	2	N	-0-					-0-
05	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	715	1	6649	2	N	-0-					-0-
06	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	301	1	7282	2	N	-0-					-0-
07	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	340	1	8766	2	N	-0-					-0-
08	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	342	1	8972	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 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
04	15720	X	12748	-0-	-2972	-0-	421	1	12327	2	N	-0-			-0-
05	14167	X	12871	-0-	-1296	-0-	632	1	12239	2	N	-0-			-0-
06	13710	X	12075	-0-	-1635	-0-	479	1	11596	2	N	-0-			-0-
07	13702	X	12386	-0-	-1316	-0-	463	1	11923	2	N	-0-			-0-
08	13454	X	12596	-0-	-858	-0-	463	1	12133	2	N	-0-			-0-
09	12750	X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					N	NO RPT			-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
04	14160	X	13329	-0-	-831	-0-	441	1	12888	2	N	-0-			-0-
05	13888	X	13423	-0-	-465	-0-	659	1	12764	2	N	-0-			-0-
06	13440	X	13409	-0-	-31	-0-	532	1	12877	2	N	-0-			-0-
07	13888	X	13211	-0-	-677	-0-	493	1	12718	2	N	-0-			-0-
08	13826	X	13519	-0-	-307	-0-	496	1	13023	2	N	-0-			-0-
09	13410	X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					N	NO RPT			-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
04	14730	X	14486	-0-	-244	-0-	479	1	14007	2	N	-0-			-0-
05	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	730	1	14150	2	N	-0-			-0-
06	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	579	1	14005	2	N	-0-			-0-
07	14973	X	14478	-0-	-495	-0-	541	1	13937	2	N	-0-			-0-
08	14973	X	14840	-0-	-133	-0-	546	1	14294	2	N	-0-			-0-
09	14580	X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					N	NO RPT			-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
04	15510	X	9903	-0-	-5607	-0-	9903	3			N	-0-			-0-
05	16027	X	12600	-0-	-3427	-0-	12600	3			N	-0-			-0-
06	15510	X	8251	-0-	-7259	-0-	8251	3			N	-0-			-0-
07	13857	X	7851	-0-	-6006	-0-	7851	3			N	-0-			-0-
08	12586	X	7912	-0-	-4674	-0-	7912	3			N	-0-			-0-
09	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30	X	14135	-0-	14105	-0-	467	1	13668	2	N	-0-			-0-
05	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	704	1	13635	2	N	-0-			-0-
06	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	560	1	13551	2	N	-0-			-0-
07	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	537	1	13839	2	N	-0-			-0-
08	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	543	1	14246	2	N	-0-			-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-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
04	11880	X	11398	-0-	-482	-0-	82	1	11	2	N	-0-			-0-
							11305	3							
05	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	92	1	112	2	N	-0-			-0-
							12161	3							
06	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	89	1	11	2	N	-0-			-0-
							12423	3							
07	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	82	1	12480	3	N	-0-			-0-
08	12555	X	12282	-0-	-273	-0-	101	1	12181	3	N	-0-			-0-
09	12510	X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 03/05/2012 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
04	10440	X	8453	-0-	-1987	-0-	925	1	8	2	N	-0-					-0-
							7520	3									
05	9517	X	7858	-0-	-1659	-0-	946	1	63	2	N	-0-					-0-
							6849	3									
06	9270	X	9091	-0-	-179	-0-	64	1	8	2	N	-0-					-0-
							9019	3									
07	9579	X	8533	-0-	-1046	-0-	55	1	8478	3	N	-0-					-0-
08	9579	X	8344	-0-	-1235	-0-	69	1	8275	3	N	-0-					-0-
09	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					N	NO RPT					-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
04	13800	X	17626	-0-	3826	-0-	583	1	17043	2	N	-0-					-0-
05	18342	X	18342	-0-	-0-	-0-	900	1	17442	2	N	-0-					-0-
06	18000	X	18000	-0-	-0-	-0-	714	1	17286	2	N	-0-					-0-
07	18228	X	17338	-0-	-890	-0-	647	1	16691	2	N	-0-					-0-
08	18352	X	17749	-0-	-603	-0-	652	1	17097	2	N	-0-					-0-
09	18000	X	NO RPT	-0-	-18000	-0-					N	NO RPT					-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
04	16590	X	12242	-0-	-4348	-0-	753	1	11489	2	N	-0-					-0-
05	16523	X	12576	-0-	-3947	-0-	971	1	11605	2	N	-0-					-0-
06	15330	X	12021	-0-	-3309	-0-	477	1	11544	2	N	-0-					-0-
07	15841	X	14049	-0-	-1792	-0-	525	1	13524	2	N	-0-					-0-
08	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	548	1	14361	2	N	-0-					-0-
09	12240	X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					N	NO RPT					-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
04	18030	X	17183	-0-	-847	-0-	568	1	16615	2	N	-0-					-0-
05	18290	X	17556	-0-	-734	-0-	862	1	16694	2	N	-0-					-0-
06	17700	X	17333	-0-	-367	-0-	688	1	16645	2	N	-0-					-0-
07	18259	X	17062	-0-	-1197	-0-	637	1	16425	2	N	-0-					-0-
08	17794	X	17467	-0-	-327	-0-	642	1	16825	2	N	-0-					-0-
09	17340	X	NO RPT	-0-	-17340	-0-					N	NO RPT					-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
04	5670	X	4223	-0-	-1447	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	4429	-0-	-1430	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5226	-0-	-444	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4928	-0-	-435	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	5312	-0-	-51	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	10284	-0-	2004	-0-	340	1	9944	2	N	-0-					-0-
05	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	496	1	9604	2	N	-0-					-0-
06	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	397	1	9613	2	N	-0-					-0-
07	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	373	1	9616	2	N	-0-					-0-
08	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	391	1	10256	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	25050	X	21161	-0-	-3889	-0-	737	1	20	2	Y	-0-					1
							20404	3									
05	24273	X	20261	-0-	-4012	-0-	702	1	179	2	Y	-0-					1
							19380	3									
06	25089	X	25089	-0-	-0-	-0-	885	1	12063	2	Y	-0-					1
							12141	3									
07	22630	X	22158	-0-	-472	-0-	421	1	21737	3	Y	-0-					1
08	22506	X	22303	-0-	-203	-0-	779	1	21524	3	Y	-0-					1
09	21900	X	NO RPT	-0-	-21900	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	7020	X	2595	-0-	-4425	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	4482	-0-	-2772	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
06	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	3			N	-0-					-0-
07	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	3			N	-0-					-0-
08	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	3			N	-0-					-0-
09	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT					-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
04	420	X	16315	-0-	15895	-0-	118	1	16	2	Y	-0-					-0-
							16181	3									
05	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	105	1	127	2	Y	13	13	1			-0-
							13796	3	14	9							
06	18480	X	18082	-0-	-398	-0-	128	1	16	2	Y	-0-					-0-
							17938	3									
07	21187	X	21187	-0-	-0-	-0-	138	1	21049	3	Y	-0-					-0-
08	18321	X	17375	-0-	-946	-0-	144	1	17231	3	Y	-0-					-0-
09	18090	X	NO RPT	-0-	-18090	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	5939	-0-	59	-0-	360	1	5579	3	N	-0-					-0-
05	7068	X	4917	-0-	-2151	-0-	372	1	4545	3	N	-0-					-0-
06	6840	X	2105	-0-	-4735	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					-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
04	7410	X	6702	-0-	-708	-0-	6702	3			N	-0-					-0-
05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	6159	-0-	-261	-0-	6159	3			N	-0-					-0-
07	6913	X	5770	-0-	-1143	-0-	5770	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	5253	-0-	-2001	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					-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
04	9960	X	7554	-0-	-2406	-0-	7554	3			N	-0-					-0-
05	9796	X	9257	-0-	-539	-0-	9257	3			N	-0-					-0-
06	9480	X	6243	-0-	-3237	-0-	6243	3			N	-0-					-0-
07	9672	X	6410	-0-	-3262	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
08	9269	X	5866	-0-	-3403	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
09	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

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
04	1830	X	6494	-0-	4664	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
05	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	3			N	-0-					-0-
06	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
08	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-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
04	3780	X	3087	-0-	-693	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2753	-0-	-626	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
07	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
08	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					-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
04	2250	X	623	-0-	-1627	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	1816	-0-	-695	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
06	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	1155	-0-	-984	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-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
04	2580	X	7201	-0-	4621	-0-	7201	3			N	-0-					-0-
05	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-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
04	7710	X	5909	-0-	-1801	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
05	7967	X	4831	-0-	-3136	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	4376	-0-	-2284	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	4540	-0-	-2125	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	4327	-0-	-1966	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 04/23/2012 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
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	12449	-0-	9449	9449	12449	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	19170	-0-	16070	25519	19170	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	15583	-0-	12483	38002	15583	3			N	-0-					-0-
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	37732					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	2280	X	17078	-0-	14798	-0-	17078	3			N	-0-					-0-
05	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	11564	3			N	-0-					-0-
06	23771	X	23771	-0-	-0-	-0-	23771	3			N	-0-					-0-
07	28466	X	28466	-0-	-0-	-0-	28466	3			N	-0-					-0-
08	27443	X	27443	-0-	-0-	-0-	27443	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	X	11424	-0-	11004	-0-	378	1	11046	2	N	-0-					-0-
05	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	547	1	10587	2	N	-0-					-0-
06	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	472	1	11411	2	N	-0-					-0-
07	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	459	1	11832	2	N	-0-					-0-
08	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	454	1	11920	2	N	-0-					-0-
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11820	X	10533	-0-	-1287	-0-	75	1	10	2	N	192	182	1			39
							10237	3	211	9							
05	12214	X	10134	-0-	-2080	-0-	76	1	92	2	N	-0-					39
							9966	3									
06	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	87	1	11	2	N	63	20	1			82
							12138	3	69	9							
07	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	80	1	12186	3	N	19	83	1			18
							21	9									
08	10881	X	10417	-0-	-464	-0-	86	1	10331	3	N	-0-					18
09	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					N	NO RPT					18

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	6975	-0-	-225	-0-	6975	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	7097	-0-	-312	-0-	7097	3			N	-0-					-0-
06	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
07	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6860	-0-	-363	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11250	X	10066	-0-	-1184	-0-	333	1	9733	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	10730	-0-	-523	-0-	527	1	10203	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	10160	-0-	-550	-0-	403	1	9757	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	9654	-0-	-1413	-0-	360	1	9294	2	N	-0-					-0-
08	11036	X	10641	-0-	-395	-0-	391	1	10250	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					N	NO RPT					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	8013	-0-	273	-0-	265	1	7748	2	N	-0-					-0-
05	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	396	1	7663	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	348	-0-	-7182	-0-	348	1			N	-0-					-0-
07	8277	X	7389	-0-	-888	-0-	276	1	7113	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7764	-0-	-513	-0-	285	1	7479	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10890	X	10838	-0-	-52	-0-	358	1	10480	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	10797	-0-	-456	-0-	530	1	10267	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	428	-0-	-10462	-0-	428	1			N	-0-					-0-
07	11253	X	10030	-0-	-1223	-0-	375	1	9655	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	10491	-0-	-762	-0-	391	1	10100	2	N	-0-					-0-
09	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13080	X	10795	-0-	-2285	-0-	357	1	10438	2	N	-0-					-0-
05	13516	X	12476	-0-	-1040	-0-	612	1	11864	2	N	-0-					-0-
06	12810	X	11078	-0-	-1732	-0-	440	1	10638	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	10893	-0-	-1476	-0-	407	1	10486	2	N	-0-					-0-
08	12462	X	11664	-0-	-798	-0-	428	1	11236	2	N	-0-					-0-
09	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16770	X	16016	-0-	-754	-0-	529	1	15487	2	N	-0-					-0-
05	17329	X	16511	-0-	-818	-0-	810	1	15701	2	N	-0-					-0-
06	16770	X	16054	-0-	-716	-0-	637	1	15417	2	N	-0-					-0-
07	16554	X	15568	-0-	-986	-0-	582	1	14986	2	N	-0-					-0-
08	16554	X	16206	-0-	-348	-0-	595	1	15611	2	N	-0-					-0-
09	16050	X	NO RPT	-0-	-16050	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	X	15290	-0-	15200	-0-	505	1	14785	2	N	-0-					-0-
05	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	759	1	14712	2	N	-0-					-0-
06	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	613	1	14842	2	N	-0-					-0-
07	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	564	1	14522	2	N	-0-					-0-
08	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	544	1	14265	2	N	-0-					-0-
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		79	-0-	79	79	79	3			N	-0-					-0-
*08	127	X	48	-0-	-79	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	7042	-0-	-278	-0-	51	1	7	2	N	-0-					15
							6984	3									
05	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	57	1	70	2	N	-0-					15
							7577	3									
06	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	65	1	8	2	N	149	147	1			17
							9126	3	164	9							
07	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	57	1	8781	3	N	-0-					17
08	7719	X	7506	-0-	-213	-0-	62	1	7444	3	N	-0-					17
09	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14160	X	13865	-0-	-295	-0-	458	1	13407	2	N	-0-			-0-
05	14632	X	14590	-0-	-42	-0-	716	1	13874	2	N	-0-			-0-
06	16653	X	16653	-0-	-0-	-0-	661	1	15992	2	N	-0-			-0-
07	15394	X	15394	-0-	-0-	-0-	575	1	14819	2	N	-0-			-0-
08	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	588	1	15414	2	N	-0-			-0-
09	16650	X	NO RPT	-0-	-16650	-0-					N	NO RPT			-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	3253	-0-	463	-0-	108	1	3145	2	N	-0-			-0-
05	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	202	1	3907	2	N	-0-			-0-
06	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	260	1	6293	2	N	-0-			-0-
07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	188	1	4847	2	N	-0-			-0-
08	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	194	1	5081	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12090	X	9553	-0-	-2537	-0-	490	1	9063	2	N	-0-			-0-
05	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	861	1	10871	2	N	-0-			-0-
06	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	463	1	11197	2	N	-0-			-0-
07	11470	X	10521	-0-	-949	-0-	393	1	10128	2	N	-0-			-0-
08	11718	X	11431	-0-	-287	-0-	420	1	11011	2	N	-0-			-0-
09	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					N	NO RPT			-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
04	17310	X	15817	-0-	-1493	-0-	523	1	15294	2	N	-0-			-0-
05	17887	X	16035	-0-	-1852	-0-	787	1	15248	2	N	-0-			-0-
06	17310	X	15635	-0-	-1675	-0-	621	1	15014	2	N	-0-			-0-
07	16647	X	15484	-0-	-1163	-0-	579	1	14905	2	N	-0-			-0-
08	16616	X	16298	-0-	-318	-0-	599	1	15699	2	N	-0-			-0-
09	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					N	NO RPT			-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
04	13620	X	12800	-0-	-820	-0-	423	1	12377	2	N	-0-			-0-
05	13919	X	12910	-0-	-1009	-0-	634	1	12276	2	N	-0-			-0-
06	13470	X	12556	-0-	-914	-0-	498	1	12058	2	N	-0-			-0-
07	13516	X	12657	-0-	-859	-0-	473	1	12184	2	N	-0-			-0-
08	13516	X	13108	-0-	-408	-0-	481	1	12627	2	N	-0-			-0-
09	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					N	NO RPT			-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 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
04	15000	X	13483	-0-	-1517	-0-	446	1	13037	2	N	-0-			-0-
05	15469	X	15121	-0-	-348	-0-	742	1	14379	2	N	-0-			-0-
06	14970	X	14107	-0-	-863	-0-	560	1	13547	2	N	-0-			-0-
07	14751	X	14751	-0-	-0-	-0-	551	1	14200	2	N	-0-			-0-
08	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	563	1	14750	2	N	-0-			-0-
09	14640	X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					N	NO RPT			-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	10680	X	9965	-0-	-715	-0-	9965	3			N	-0-					-0-
05	10819	X	10101	-0-	-718	-0-	10101	3			N	-0-					-0-
06	10350	X	9792	-0-	-558	-0-	9792	3			N	-0-					-0-
07	10695	X	9616	-0-	-1079	-0-	9616	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	9363	-0-	-929	-0-	9363	3			N	-0-					-0-
09	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					N	NO RPT					-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
04	12240	X	10989	-0-	-1251	-0-	10989	3			N	-0-					-0-
05	12338	X	11166	-0-	-1172	-0-	11166	3			N	-0-					-0-
06	11430	X	10966	-0-	-464	-0-	10966	3			N	-0-					-0-
07	11687	X	11168	-0-	-519	-0-	11168	3			N	-0-					-0-
08	11563	X	10576	-0-	-987	-0-	10576	3			N	-0-					-0-
09	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12480	X	11313	-0-	-1167	-0-	11313	3			N	-0-					-0-
05	12896	X	11613	-0-	-1283	-0-	11613	3			N	-0-					-0-
06	11520	X	7618	-0-	-3902	-0-	7618	3			N	-0-					-0-
07	11904	X	7875	-0-	-4029	-0-	7875	3			N	-0-					-0-
08	11904	X	7825	-0-	-4079	-0-	7825	3			N	-0-					-0-
09	11310	X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					N	NO RPT					-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
04	5670	X	14882	-0-	9212	-0-	1145	1	13737	2	N	-0-					-0-
05	15468	X	15468	-0-	-0-	-0-	759	1	14709	2	N	-0-					-0-
06	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	558	1	13489	2	N	-0-					-0-
07	13051	X	12226	-0-	-825	-0-	456	1	11770	2	N	-0-					-0-
08	13051	X	12107	-0-	-944	-0-	445	1	11662	2	N	-0-					-0-
09	12630	X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					N	NO RPT					-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
04	19110	X	18346	-0-	-764	-0-	606	1	17740	2	N	-0-					-0-
05	19809	X	18673	-0-	-1136	-0-	917	1	17756	2	N	-0-					-0-
06	19170	X	18456	-0-	-714	-0-	733	1	17723	2	N	-0-					-0-
07	19809	X	17775	-0-	-2034	-0-	663	1	17112	2	N	-0-					-0-
08	19251	X	18410	-0-	-841	-0-	676	1	17734	2	N	-0-					-0-
09	18450	X	NO RPT	-0-	-18450	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	630	X	14285	-0-	13655	-0-	472	1	13813	2	N	-0-					-0-
05	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	715	1	13859	2	N	-0-					-0-
06	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	12864	2			N	-0-					-0-
07	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	513	1	13238	2	N	-0-					-0-
08	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	520	1	13641	2	N	-0-					-0-
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	19860	X	16931	-0-	-2929	-0-	560	1	16371	2	N	-0-					-0-
05	20522	X	16269	-0-	-4253	-0-	799	1	15470	2	N	-0-					-0-
06	18510	X	16931	-0-	-1579	-0-	672	1	16259	2	N	-0-					-0-
07	18135	X	16675	-0-	-1460	-0-	623	1	16052	2	N	-0-					-0-
08	17484	X	17039	-0-	-445	-0-	626	1	16413	2	N	-0-					-0-
09	16920	X	NO RPT	-0-	-16920	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 06/27/2012 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
04	18030	X	17108	-0-	-922	-0-	593	1	16515	2	N	-0-					-0-
05	18631	X	17331	-0-	-1300	-0-	851	1	16480	2	N	-0-					-0-
06	17910	X	17173	-0-	-737	-0-	682	1	16491	2	N	-0-					-0-
07	17670	X	16491	-0-	-1179	-0-	616	1	15875	2	N	-0-					-0-
08	17670	X	16567	-0-	-1103	-0-	608	1	15959	2	N	-0-					-0-
09	17160	X	NO RPT	-0-	-17160	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/26/2012 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
04	7830	X	12292	-0-	4462	-0-	1248	1	11044	2	N	-0-					-0-
05	15035	X	12249	-0-	-2786	-0-	1456	1	10793	2	N	-0-					-0-
06	17640	X	10798	-0-	-6842	-0-	429	1	10369	2	N	-0-					-0-
07	18228	X	9699	-0-	-8529	-0-	362	1	9337	2	N	-0-					-0-
08	18228	X	9791	-0-	-8437	-0-	359	1	9432	2	N	-0-					-0-
09	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21540	X	17975	-0-	-3565	-0-	594	1	17381	2	N	-0-					-0-
05	22134	X	18627	-0-	-3507	-0-	914	1	17713	2	N	-0-					-0-
06	20400	X	18330	-0-	-2070	-0-	728	1	17602	2	N	-0-					-0-
07	20615	X	18363	-0-	-2252	-0-	686	1	17677	2	N	-0-					-0-
08	20057	X	19009	-0-	-1048	-0-	698	1	18311	2	N	-0-					-0-
09	18330	X	NO RPT	-0-	-18330	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12180	X	11519	-0-	-661	-0-	83	1	11	2	N	-0-					9
							11425	3									
05	12245	X	11803	-0-	-442	-0-	88	1	107	2	N	-0-					9
							11608	3									
06	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	107	1	13	2	N	-0-					9
							14908	3									
07	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	99	1	15194	3	N	-0-					9
08	12090	X	12028	-0-	-62	-0-	99	1	11929	3	N	-0-					9
09	13230	X	NO RPT	-0-	-13230	-0-					N	NO RPT					9

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19470	X	18212	-0-	-1258	-0-	602	1	17610	2	N	-0-					-0-
05	19933	X	18339	-0-	-1594	-0-	900	1	17439	2	N	-0-					-0-
06	19290	X	18012	-0-	-1278	-0-	715	1	17297	2	N	-0-					-0-
07	19406	X	17745	-0-	-1661	-0-	663	1	17082	2	N	-0-					-0-
08	18972	X	18414	-0-	-558	-0-	677	1	17737	2	N	-0-					-0-
09	18210	X	NO RPT	-0-	-18210	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13950	X	13459	-0-	-491	-0-	97	1	13	2	Y	-0-					25
							13349	3									
05	14415	X	9407	-0-	-5008	-0-	69	1	84	2	Y	115	140	1			-0-
							9127	3	127	9							
06	20886	X	20886	-0-	-0-	-0-	148	1	18	2	Y	-0-					-0-
							20720	3									
07	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	106	1	16291	3	Y	-0-					-0-
08	14043	X	13296	-0-	-747	-0-	110	1	13186	3	Y	-0-					-0-
09	16170	X	NO RPT	-0-	-16170	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9180	X	8562	-0-	-618	-0-	62	1	9	2	N	-0-					16
							8491	3									
05	9362	X	8857	-0-	-505	-0-	66	1	80	2	N	-0-					16
							8711	3									
06	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	77	1	10	2	N	-0-					16
							10829	3									
07	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	72	1	11001	3	N	-0-					16
08	9238	X	8709	-0-	-529	-0-	72	1	8637	3	N	-0-					16
09	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					N	NO RPT					16

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14490	X	12967	-0-	-1523	-0-	429	1	12538	2	N	-0-					-0-
05	14384	X	13488	-0-	-896	-0-	662	1	12826	2	N	-0-					-0-
06	13920	X	13628	-0-	-292	-0-	541	1	13087	2	N	-0-					-0-
07	14384	X	13672	-0-	-712	-0-	511	1	13161	2	N	-0-					-0-
08	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	523	1	13704	2	N	-0-					-0-
09	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16920	X	16281	-0-	-639	-0-	538	1	15743	2	N	-0-					-0-
05	17484	X	15910	-0-	-1574	-0-	781	1	15129	2	N	-0-					-0-
06	17190	X	15592	-0-	-1598	-0-	619	1	14973	2	N	-0-					-0-
07	17763	X	16171	-0-	-1592	-0-	604	1	15567	2	N	-0-					-0-
08	17763	X	16491	-0-	-1272	-0-	606	1	15885	2	N	-0-					-0-
09	16290	X	NO RPT	-0-	-16290	-0-					N	NO RPT					-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
04	3090	X	1016	-0-	-2074	-0-	7	1	1	2	N	-0-					72
							1008	3									
05	4557	X	3167	-0-	-1390	-0-	24	1	29	2	N	-0-					72
							3114	3									
06	5040	X	4307	-0-	-733	-0-	31	1	4	2	N	-0-					72
							4272	3									
07	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	43	1	6527	3	N	3	50	1			25
							3	9									
08	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	46	1	5534	3	N	-0-					25
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					25

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 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
04	9240	X	9659	-0-	419	-0-	482	1	9177	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	9289	-0-	-259	-0-	524	1	8765	2	N	-0-					-0-
06	12030	X	8798	-0-	-3232	-0-	349	1	8449	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	9481	-0-	-2950	-0-	354	1	9127	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	9554	-0-	-2877	-0-	351	1	9203	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	8940	X	8174	-0-	-766	-0-	59	1	8	2	N	-0-					28
							8107	3									
05	9238	X	8756	-0-	-482	-0-	64	1	77	2	N	143	161	1			10
							8458	3	157	9							
06	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	78	1	9	2	N	73					83
							10860	3	80	9							
07	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	77	1	11739	3	N	48	130	1			1
							53	9									
08	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	83	1	9952	3	N	-0-					1
09	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					N	NO RPT					1

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
04	11580	X	10691	-0-	-889	-0-	77	1	11	2	N	-0-					-0-
							10603	3									
05	11284	X	11031	-0-	-253	-0-	82	1	100	2	N	-0-					-0-
							10849	3									
06	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	104	1	13	2	N	-0-					-0-
							14526	3									
07	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	92	1	14059	3	N	-0-					-0-
08	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	97	1	11657	3	N	-0-					-0-
09	13740	X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					N	NO RPT					-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
04	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	44	1	6	2	N	-0-					31
							5976	3									
05	4092	X	2278	-0-	-1814	-0-	17	1	21	2	Y	-0-	31	1			-0-
							2240	3									
06	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	46	1	6	2	Y	-0-					-0-
							6427	3									
07	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	41	1	6310	3	Y	-0-					-0-
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	36	1	4346	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 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
04	8520	X	7587	-0-	-933	-0-	55	1	7	2	N	-0-					-0-
							7525	3									
05	8804	X	7912	-0-	-892	-0-	59	1	72	2	N	-0-					-0-
							7781	3									
06	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	82	1	10	2	N	-0-					-0-
							11538	3									
07	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	75	1	11533	3	N	-0-					-0-
08	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	98	1	11707	3	N	-0-					-0-
09	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					N	NO RPT					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	5473	-0-	-1097	-0-	40	1	6	2	N	-0-					-0-
							5427	3									
05	6789	X	5777	-0-	-1012	-0-	43	1	52	2	N	-0-					-0-
							5682	3									
06	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	42	1	5	2	N	-0-					-0-
							5887	3									
07	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	42	1	6369	3	N	-0-					-0-
08	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	54	1	6465	3	N	-0-					-0-
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

04	10710	X	16897	-0-	6187	-0-	559	1	16338	2	N	-0-					-0-
05	17430	X	17430	-0-	-0-	-0-	856	1	16574	2	N	-0-					-0-
06	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	681	1	16471	2	N	-0-					-0-
07	16406	X	16406	-0-	-0-	-0-	613	1	15793	2	N	-0-					-0-
08	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	567	1	14868	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

04	2520	X	1356	-0-	-1164	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	861	-0-	-1185	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
07	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
08	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					-0-

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

04	14010	X	12272	-0-	-1738	-0-	446	1	12	2	N	-0-					19
							11814	3									
05	14074	X	13083	-0-	-991	-0-	467	1	115	2	N	-0-					19
							12501	3									
06	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	107	1	13	2	N	131	142	1			8
							15010	3	144	9							
07	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	96	1	14579	3	N	-0-					8
08	13082	X	11549	-0-	-1533	-0-	96	1	11453	3	N	-0-					8
09	15270	X	NO RPT	-0-	-15270	-0-					N	NO RPT					8

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

04	2250	X	1910	-0-	-340	-0-	830	1	1080	3	N	-0-					8
05	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	865	1	817	3	N	-0-					8
06	2580	X	503	-0-	-2077	-0-	503	3			N	-0-					8
07	2666	X	1352	-0-	-1314	-0-	1352	3			N	-0-					8
08	2666	X	661	-0-	-2005	-0-	661	3			N	-0-					8
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	3570	X	2548	-0-	-1022	-0-	2548	3			N	-0-					32
05	3596	X	2222	-0-	-1374	-0-	2222	3			N	-0-					32
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					32
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					32
08	3193	X	2380	-0-	-813	-0-	2380	3			N	-0-					32
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					32

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14400	X	12794	-0-	-1606	-0-	12794	3			N	-0-					-0-
05	14632	X	12296	-0-	-2336	-0-	12296	3			N	-0-					-0-
06	13920	X	8679	-0-	-5241	-0-	8679	3			N	-0-					-0-
07	14384	X	8823	-0-	-5561	-0-	8823	3			N	-0-					-0-
08	13702	X	7643	-0-	-6059	-0-	7643	3			N	-0-					-0-
09	12780	X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	3486	-0-	-1554	-0-	3486	3			N	-0-					16
05	5208	X	4491	-0-	-717	-0-	4491	3			N	-0-					16
06	4950	X	4755	-0-	-195	-0-	4755	3			N	-0-					16
07	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			N	-0-					16
08	4495	X	4490	-0-	-5	-0-	4490	3			N	-0-					16
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					16

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15630	X	16551	-0-	921	-0-	120	1	16	2	N	-0-					22
							16415	3									
05	16372	X	16372	-0-	-0-	-0-	122	1	149	2	N	-0-					22
							16101	3									
06	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	137	1	17	2	N	-0-					22
							19218	3									
07	19603	X	19603	-0-	-0-	-0-	127	1	19476	3	N	-0-					22
08	17112	X	17064	-0-	-48	-0-	141	1	16923	3	N	-0-					22
09	18360	X	NO RPT	-0-	-18360	-0-					N	NO RPT					22

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15270	X	14654	-0-	-616	-0-	106	1	15	2	N	-0-					38
							14533	3									
05	15686	X	15137	-0-	-549	-0-	113	1	137	2	N	-0-					38
							14887	3									
06	17843	X	17843	-0-	-0-	-0-	126	1	16	2	N	-0-					38
							17701	3									
07	18409	X	18409	-0-	-0-	-0-	120	1	18289	3	N	-0-					38
08	16623	X	16623	-0-	-0-	-0-	137	1	16486	3	N	-0-					38
09	16200	X	NO RPT	-0-	-16200	-0-					N	NO RPT					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9900	X	9110	-0-	-790	-0-	9	2	9101	3	N	-0-					-0-
05	11222	X	9060	-0-	-2162	-0-	83	2	8977	3	N	-0-					-0-
06	10860	X	9645	-0-	-1215	-0-	9	2	9636	3	N	-0-					-0-
07	11222	X	9903	-0-	-1319	-0-	9903	3			N	-0-					-0-
08	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10332	3			N	-0-					-0-
09	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	8394	-0-	2964	-0-	61	1	8	2	N	-0-					-0-
							8325	3									
05	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	51	1	62	2	N	-0-					-0-
							6754	3									
06	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	61	1	8	2	N	-0-					-0-
							8545	3									
07	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	49	1	7538	3	N	-0-					-0-
08	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	65	1	7862	3	N	-0-					-0-
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					-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
04	11340	X	10156	-0-	-1184	-0-	10156	3			N	-0-					-0-
05	11532	X	10159	-0-	-1373	-0-	10159	3			N	-0-					-0-
06	10770	X	10046	-0-	-724	-0-	10046	3			N	-0-					-0-
07	10695	X	9975	-0-	-720	-0-	9975	3			N	-0-					-0-
08	10695	X	7742	-0-	-2953	-0-	7742	3			N	-0-					-0-
09	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					N	NO RPT					-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
04	8340	X	8521	-0-	181	-0-	8521	3			N	-0-					-0-
05	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	3			N	-0-					-0-
06	8760	X	8475	-0-	-285	-0-	8475	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	8673	-0-	-379	-0-	8673	3			N	-0-					-0-
08	9052	X	6869	-0-	-2183	-0-	6869	3			N	-0-					-0-
09	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 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
04	12210	X	10539	-0-	-1671	-0-	10539	3			N	-0-					-0-
05	12617	X	10727	-0-	-1890	-0-	10727	3			N	-0-					-0-
06	12210	X	10556	-0-	-1654	-0-	10556	3			N	-0-					-0-
07	11222	X	10919	-0-	-303	-0-	10919	3			N	-0-					-0-
08	11005	X	8583	-0-	-2422	-0-	8583	3			N	-0-					-0-
09	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 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
04	8670	X	17945	-0-	9275	-0-	17945	3			N	-0-					-0-
05	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	18087	3			N	-0-					-0-
06	18000	X	18000	-0-	-0-	-0-	18000	3			N	-0-					-0-
07	16910	X	16910	-0-	-0-	-0-	16910	3			N	-0-					-0-
08	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	16245	3			N	-0-					-0-
09	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/14/2013 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
04	8400	X	6364	-0-	-2036	-0-	45	1	6	2	N	77					96
							6228	3	85	9							
05	7595	X	6165	-0-	-1430	-0-	46	1	56	2	N	-0-					96
							6063	3									
06	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	57	1	7	2	N	-0-					96
							8001	3									
07	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	53	1	8015	3	N	-0-					96
08	7006	X	6476	-0-	-530	-0-	54	1	6422	3	N	-0-					96
09	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					96

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 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
04	10410	X	9912	-0-	-498	-0-	690	1	9222	3	N	-0-					-0-
05	10354	X	9566	-0-	-788	-0-	713	1	8853	3	N	-0-					-0-
06	10140	X	9763	-0-	-377	-0-	9763	3			N	-0-					-0-
07	10478	X	10213	-0-	-265	-0-	10213	3			N	-0-					-0-
08	14895	X	14895	-0-	-0-	-0-	14895	3			N	-0-					-0-
09	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	X	6228	-0-	5988	-0-	397	1	5	2	N	-0-					10
							5826	3									
05	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	421	1	59	2	N	195	183	1			22
							6388	3	215	9							
06	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	54	1	6	2	N	-0-					22
							7532	3									
07	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	44	1	6752	3	N	83	97	1			8
							91	9									
08	6386	X	5803	-0-	-583	-0-	48	1	5755	3	N	-0-					8
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					8

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	6403	-0-	-647	-0-	6403	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	6509	-0-	-683	-0-	6509	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	6563	-0-	-247	-0-	6563	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	6676	-0-	-206	-0-	6676	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	5895	-0-	-863	-0-	5895	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4657	-0-	-533	-0-	360	1	4297	3	N	-0-					-0-
05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	372	1	4916	3	N	-0-					-0-
06	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
07	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	5082	-0-	-219	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 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
04	5130	X	4724	-0-	-406	-0-	34	1	5	2	N	-0-					17
							4685	3									
05	5301	X	5212	-0-	-89	-0-	38	1	47	2	N	71					88
							5049	3	78	9							
06	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	42	1	5	2	N	-0-					88
							5856	3									
07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	37	1	5786	3	N	-0-					88
08	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	43	1	5178	3	N	-0-					88
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					88

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 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
04	12510	X	11457	-0-	-1053	-0-	83	1	11	2	N	-0-					28
							11363	3									
05	12431	X	12116	-0-	-315	-0-	89	1	108	2	N	191	180	1			39
							11709	3	210	9							
06	15468	X	15468	-0-	-0-	-0-	110	1	14	2	N	-0-					39
							15344	3									
07	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	100	1	15396	3	N	-0-					39
08	12121	X	9945	-0-	-2176	-0-	80	1	9632	3	N	212	173	1			78
							233	9									
09	14670	X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					N	NO RPT					78

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 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
04	10500	X	9076	-0-	-1424	-0-	66	1	9	2	Y	1	70	1			-0-
							9000	3	1	9							
05	10850	X	9595	-0-	-1255	-0-	72	1	87	2	Y	1	1	1			-0-
							9435	3	1	9							
06	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	87	1	11	2	Y	195	177	1			18
							12152	3	215	9							
07	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	84	1	12813	3	Y	-0-					18
08	10075	X	9866	-0-	-209	-0-	80	1	9590	3	Y	178	160	1			36
							196	9									
09	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					Y	NO RPT					36

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
04	6840	X	7188	-0-	348	-0-	7188	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	6475	-0-	-35	-0-	6475	3			N	-0-					-0-
06	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	4074	-0-	-3087	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	2580	-0-	-4581	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7380	X	6074	-0-	-1306	-0-	6074	3			N	-0-					1
05	7533	X	5640	-0-	-1893	-0-	5640	3			N	-0-					1
06	7050	X	6271	-0-	-779	-0-	6271	3			N	-0-					1
07	6603	X	6153	-0-	-450	-0-	6153	3			N	-0-					1
08	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	3			N	-0-					1
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	5812	-0-	3652	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	3			N	-0-					-0-
06	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	3			N	-0-					-0-
07	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7260	X	6841	-0-	-419	-0-	6841	3			N	-0-					-0-
05	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	7150	-0-	-110	-0-	7150	3			N	-0-					-0-
07	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	3			N	-0-					-0-
08	7502	X	7002	-0-	-500	-0-	7002	3			N	-0-					-0-
09	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	3630	-0-	-2280	-0-	26	1	4	2	Y	6	27	1			11
							3593	3	7	9							
05	5921	X	4798	-0-	-1123	-0-	36	1	44	2	Y	-0-					11
							4718	3									
06	5130	X	5089	-0-	-41	-0-	36	1	4	2	Y	-0-					11
							5049	3									
07	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	36	1	5457	3	Y	-0-					11
08	5084	X	4444	-0-	-640	-0-	37	1	4407	3	Y	-0-					11
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					11

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8070	X	8131	-0-	61	-0-	59	1	8	2	N	-0-					-0-
							8064	3									
05	8587	X	8064	-0-	-523	-0-	60	1	73	2	N	-0-					-0-
							7931	3									
06	8310	X	7211	-0-	-1099	-0-	51	1	6	2	N	-0-					-0-
							7154	3									
07	8587	X	8119	-0-	-468	-0-	53	1	8066	3	N	-0-					-0-
08	8401	X	6678	-0-	-1723	-0-	55	1	6623	3	N	-0-					-0-
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9000	X	8598	-0-	-402	-0-	8598	3			N	-0-					-0-
05	9083	X	8553	-0-	-530	-0-	8553	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	8480	-0-	-310	-0-	8480	3			N	-0-					-0-
07	9083	X	8584	-0-	-499	-0-	8584	3			N	-0-					-0-
08	9021	X	8049	-0-	-972	-0-	8049	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 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
04	10110	X	9042	-0-	-1068	-0-	9042	3			N	-0-					-0-
05	10447	X	9155	-0-	-1292	-0-	9155	3			N	-0-					-0-
06	10110	X	9229	-0-	-881	-0-	9229	3			N	-0-					-0-
07	9889	X	9755	-0-	-134	-0-	9755	3			N	-0-					-0-
08	9672	X	8432	-0-	-1240	-0-	8432	3			N	-0-					-0-
09	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	8550	X	9057	-0-	507	-0-	330	1	8727	3	N	-0-					-0-
05	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	339	1	9242	3	N	-0-					-0-
06	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	3			N	-0-					-0-
07	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	3			N	-0-					-0-
08	9579	X	9000	-0-	-579	-0-	9000	3			N	-0-					-0-
09	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					N	NO RPT					-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
04	12660	X	11632	-0-	-1028	-0-	84	1	12	2	N	-0-					45
							11536	3									
05	12803	X	12462	-0-	-341	-0-	92	1	112	2	N	173	173	1			45
							12068	3	190	9							
06	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	109	1	14	2	N	-0-					45
							15179	3									
07	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	99	1	15111	3	N	-0-					45
08	12586	X	12223	-0-	-363	-0-	99	1	11871	3	N	230	185	1			90
							253	9									
09	14370	X	NO RPT	-0-	-14370	-0-					N	NO RPT					90

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
04	8430	X	8293	-0-	-137	-0-	60	1	8	2	N	57					95
							8162	3	63	9							
05	8804	X	8629	-0-	-175	-0-	64	1	78	2	N	-0-					95
							8487	3									
06	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	76	1	9	2	N	-0-					95
							10666	3									
07	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	71	1	10782	3	N	-0-					95
08	8618	X	8541	-0-	-77	-0-	71	1	8470	3	N	-0-					95
09	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					N	NO RPT					95

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
04	9600	X	9034	-0-	-566	-0-	65	1	9	2	N	-0-					16
							8960	3									
05	9889	X	9407	-0-	-482	-0-	69	1	84	2	N	172	174	1			14
							9065	3	189	9							
06	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	82	1	10	2	N	-0-					14
							11442	3									
07	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	76	1	11598	3	N	-0-					14
08	9486	X	9292	-0-	-194	-0-	77	1	9215	3	N	-0-					14
09	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					N	NO RPT					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
04	16530	X	15883	-0-	-647	-0-	115	1	16	2	N	18					50
							15732	3	20	9							
05	16957	X	16320	-0-	-637	-0-	122	1	148	2	N	-0-					50
							16050	3									
06	20476	X	20476	-0-	-0-	-0-	144	1	18	2	N	145	178	1			17
							20154	3	160	9							
07	20441	X	20441	-0-	-0-	-0-	133	1	20308	3	N	-0-					17
08	16740	X	16482	-0-	-258	-0-	136	1	16346	3	N	-0-					17
09	18240	X	NO RPT	-0-	-18240	-0-					N	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 02/01/2013 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
04	31500	X	30203	-0-	-1297	-0-	219	1	30	2	Y	-0-					-0-
							29954	3									
05	31434	X	30503	-0-	-931	-0-	228	1	276	2	Y	-0-					-0-
							29999	3									
06	35499	X	35499	-0-	-0-	-0-	251	1	31	2	Y	-0-					-0-
							35217	3									
07	36826	X	36826	-0-	-0-	-0-	239	1	36587	3	Y	-0-					-0-
08	31217	X	30830	-0-	-387	-0-	254	1	30576	3	Y	-0-					-0-
09	31380	X	NO RPT	-0-	-31380	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	19740	X	18966	-0-	-774	-0-	18966	3			N	-0-					-0-
05	20398	X	18925	-0-	-1473	-0-	18925	3			N	-0-					-0-
06	19350	X	18326	-0-	-1024	-0-	18326	3			N	-0-					-0-
07	19995	X	17472	-0-	-2523	-0-	17472	3			N	-0-					-0-
08	19592	X	19302	-0-	-290	-0-	19302	3			N	-0-					-0-
09	18960	X	NO RPT	-0-	-18960	-0-					N	NO RPT					-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
04	4410	X	5778	-0-	1368	-0-	180	1	5598	3	N	-0-					-0-
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	5120	-0-	-2800	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	5661	-0-	-2523	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
08	8184	X	2740	-0-	-5444	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-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
04	14430	X	13767	-0-	-663	-0-	455	1	13312	2	N	-0-					-0-
05	14756	X	14307	-0-	-449	-0-	702	1	13605	2	N	-0-					-0-
06	14070	X	13994	-0-	-76	-0-	555	1	13439	2	N	-0-					-0-
07	14477	X	13882	-0-	-595	-0-	518	1	13364	2	N	-0-					-0-
08	14477	X	14360	-0-	-117	-0-	527	1	13833	2	N	-0-					-0-
09	13980	X	NO RPT	-0-	-13980	-0-					N	NO RPT					-0-

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 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
04	7380	X	8185	-0-	805	-0-	412	1	8	2	N	-0-					16
							7765	3									
05	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	424	1	67	2	N	-0-					16
							7208	3									
06	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	64	1	8	2	N	-0-					16
							9026	3									
07	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	61	1	9290	3	N	190	181	1			25
							209	9									
08	8308	X	7526	-0-	-782	-0-	63	1	7463	3	N	-0-					25
09	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	6090	X	5658	-0-	-432	-0-	41	1	6	2	N	-0-					34
							5611	3									
05	6138	X	5905	-0-	-233	-0-	43	1	53	2	N	79					113
							5722	3	87	9							
06	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	50	1	6	2	N	-0-					113
							7010	3									
07	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	48	1	7238	3	N	216	156	1			173
							238	9									
08	5890	X	5847	-0-	-43	-0-	48	1	5799	3	N	-0-					173
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					173

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
04	9840	X	8099	-0-	-1741	-0-	59	1	8	2	N	-0-					38
							8032	3									
05	9548	X	8640	-0-	-908	-0-	64	1	77	2	N	108					146
							8380	3	119	9							
06	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	75	1	9	2	N	-0-					146
							10539	3									
07	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	70	1	10627	3	N	216	178	1			184
							238	9									
08	8649	X	8585	-0-	-64	-0-	71	1	8514	3	N	-0-					184
09	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT					184

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
04	5670	X	2063	-0-	-3607	-0-	24	1	2039	3	N	-0-					-0-
05	5859	X	4076	-0-	-1783	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	4330	-0-	-1160	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4393	-0-	-722	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
08	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9810	X	9657	-0-	-153	-0-	69	1	9	2	Y	66	77	1			52
							9506	3	73	9							
05	9920	X	9719	-0-	-201	-0-	73	1	88	2	Y	-0-	42	1			10
							9558	3									
06	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	82	1	10	2	Y	-0-					10
							11438	3									
07	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	77	1	11742	3	Y	-0-					10
08	9982	X	9644	-0-	-338	-0-	80	1	9564	3	Y	-0-					10
09	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					Y	NO RPT					10

RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15420	X	12250	-0-	-3170	-0-	89	1	12	2	Y	27	27	1			-0-
							12119	3	30	9							
05	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	128	1	156	2	Y	1	1	1			-0-
							16876	3	1	9							
06	19229	X	19229	-0-	-0-	-0-	136	1	17	2	Y	-0-					-0-
							19076	3									
07	19358	X	19358	-0-	-0-	-0-	126	1	19232	3	Y	-0-					-0-
08	16988	X	15611	-0-	-1377	-0-	129	1	15482	3	Y	-0-					-0-
09	16440	X	NO RPT	-0-	-16440	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14010	X	11204	-0-	-2806	-0-	81 11090	1 3	11 22	2 9	Y	20	30	1			-0-
05	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	106 14025	1 3	129 1	2 9	Y	1	1	1			-0-
06	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	112 15645	1 3	14	2	Y	-0-					-0-
07	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	103	1	15865	3	Y	-0-					-0-
08	14229	X	13411	-0-	-818	-0-	111	1	13300	3	Y	-0-					-0-
09	13770	X	NO RPT	-0-	-13770	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17550	X	17591	-0-	41	-0-	127 17447	1 3	17	2	N	-0-					65
05	17949	X	17502	-0-	-447	-0-	131 17212	1 3	159	2	N	-0-					65
06	20730	X	20730	-0-	-0-	-0-	147 20565	1 3	18	2	N	-0-					65
07	21258	X	21258	-0-	-0-	-0-	138	1	21120	3	N	-0-					65
08	18166	X	17677	-0-	-489	-0-	146	1	17531	3	N	-0-					65
09	20550	X	NO RPT	-0-	-20550	-0-					N	NO RPT					65

CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11130	X	10552	-0-	-578	-0-	76 10466	1 3	10	2	Y	-0-					15
05	11501	X	10807	-0-	-694	-0-	81 10628	1 3	98	2	Y	-0-					15
06	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	93 13060	1 3	11	2	Y	-0-					15
07	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	85	1	12931	3	Y	-0-					15
08	11160	X	10632	-0-	-528	-0-	88	1	10544	3	Y	-0-					15
09	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					Y	NO RPT					15

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9840	X	8185	-0-	-1655	-0-	271	1	7914	2	N	-0-					-0-
05	10013	X	8763	-0-	-1250	-0-	430	1	8333	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	8595	-0-	-1005	-0-	341	1	8254	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	8305	-0-	-1212	-0-	310	1	7995	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	7733	-0-	-1629	-0-	284	1	7449	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11460	X	10712	-0-	-748	-0-	78 10623	1 3	11	2	N	-0-					10
05	11563	X	11322	-0-	-241	-0-	83 10948	1 3	101 190	2 9	N	173	172	1			11
06	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	97 13577	1 3	12	2	N	-0-					11
07	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	90 217	1 9	13679	3	N	197	184	1			24
08	11408	X	11047	-0-	-361	-0-	91	1	10956	3	N	-0-					24
09	12960	X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					N	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	7290	X	7054	-0-	-236	-0-	51	1	7	2	N	-0-					34
							6996	3									
05	7502	X	6941	-0-	-561	-0-	52	1	63	2	N	-0-					34
							6826	3									
06	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	61	1	8	2	N	-0-					34
							8551	3									
07	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	56	1	8659	3	N	-0-					34
08	7440	X	7034	-0-	-406	-0-	58	1	6976	3	N	-0-					34
09	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT					34

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
04	8370	X	7584	-0-	-786	-0-	55	1	7	2	N	-0-					10
							7522	3									
05	8370	X	8115	-0-	-255	-0-	61	1	74	2	N	-0-					10
							7980	3									
06	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	70	1	9	2	N	-0-					10
							9808	3									
07	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	64	1	9798	3	N	160	162	1			8
							176	9									
08	8122	X	7912	-0-	-210	-0-	65	1	7847	3	N	-0-					8
09	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					N	NO RPT					8

BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/14/2013 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
04	6270	X	6069	-0-	-201	-0-	44	1	6025	3	Y	-0-					29
05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	48	1	6382	3	Y	-0-					29
06	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	57	1	7	2	Y	-0-					29
							8048	3									
07	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	52	1	7963	3	Y	-0-					29
08	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	59	1	7053	3	Y	-0-					29
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					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
04	20910	X	20074	-0-	-836	-0-	145	1	20	2	N	-0-					-0-
							19909	3									
05	21607	X	20508	-0-	-1099	-0-	153	1	186	2	N	-0-					-0-
							20169	3									
06	21679	X	21679	-0-	-0-	-0-	154	1	19	2	N	-0-					-0-
							21506	3									
07	21449	X	21449	-0-	-0-	-0-	139	1	21310	3	N	-0-					-0-
08	20956	X	17644	-0-	-3312	-0-	146	1	17498	3	N	-0-					-0-
09	21690	X	NO RPT	-0-	-21690	-0-					N	NO RPT					-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
04	13890	X	12981	-0-	-909	-0-	429	1	12552	3	N	-0-					-0-
05	13981	X	13308	-0-	-673	-0-	653	1	12655	3	N	-0-					-0-
06	13290	X	13042	-0-	-248	-0-	518	1	12524	2	N	-0-					-0-
07	13671	X	12951	-0-	-720	-0-	483	1	12468	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	13365	-0-	-244	-0-	491	1	12874	2	N	-0-					-0-
09	13050	X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	14550	X	13172	-0-	-1378	-0-	435	1	12737	3	N	-0-			-0-
05	14601	X	13360	-0-	-1241	-0-	656	1	12704	3	N	-0-			-0-
06	13890	X	12713	-0-	-1177	-0-	505	1	12208	3	N	-0-			-0-
07	13950	X	12695	-0-	-1255	-0-	474	1	12221	3	N	-0-			-0-
08	13795	X	13088	-0-	-707	-0-	481	1	12607	3	N	-0-			-0-
09	13170	X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					N	NO RPT			-0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 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
04	11130	X	11584	-0-	454	-0-	383	1	11201	3	N	-0-			-0-
05	10416	X	8029	-0-	-2387	-0-	394	1	7635	3	N	-0-			-0-
06	9180	X	8651	-0-	-529	-0-	343	1	8308	3	N	-0-			-0-
07	11966	X	9335	-0-	-2631	-0-	349	1	8986	3	N	-0-			-0-
08	11966	X	10910	-0-	-1056	-0-	401	1	10509	3	N	-0-			-0-
09	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					N	NO RPT			-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
04	8850	X	9149	-0-	299	-0-	302	1	8847	3	N	-0-			-0-
05	9145	X	7974	-0-	-1171	-0-	391	1	7583	3	N	-0-			-0-
06	8850	X	7782	-0-	-1068	-0-	309	1	7473	3	N	-0-			-0-
07	9455	X	8450	-0-	-1005	-0-	316	1	8134	3	N	-0-			-0-
08	9455	X	8353	-0-	-1102	-0-	307	1	8046	3	N	-0-			-0-
09	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT			-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 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
04	23340	X	23523	-0-	183	-0-	778	1	22745	3	N	-0-			-0-
05	24056	X	23229	-0-	-827	-0-	1140	1	22089	3	N	-0-			-0-
06	23280	X	22474	-0-	-806	-0-	892	1	21582	3	N	-0-			-0-
07	24304	X	22540	-0-	-1764	-0-	842	1	21698	3	N	-0-			-0-
08	24304	X	23668	-0-	-636	-0-	869	1	22799	3	N	-0-			-0-
09	23520	X	NO RPT	-0-	-23520	-0-					N	NO RPT			-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 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
04	14640	X	7019	-0-	-7621	-0-	1101	1	5918	3	N	-0-			-0-
05	14725	X	9090	-0-	-5635	-0-	1410	1	7680	3	N	-0-			-0-
06	13020	X	7938	-0-	-5082	-0-	315	1	7623	3	N	-0-			-0-
07	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	650	1	16751	3	N	-0-			-0-
08	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	600	1	15726	3	N	-0-			-0-
09	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT			-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 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
04	18960	X	10086	-0-	-8874	-0-	810	1	9276	3	N	-0-			-0-
05	19592	X	17710	-0-	-1882	-0-	1724	1	15986	3	N	-0-			-0-
06	18960	X	15378	-0-	-3582	-0-	610	1	14768	3	N	-0-			-0-
07	19592	X	10821	-0-	-8771	-0-	404	1	10417	3	N	-0-			-0-
08	19592	X	17515	-0-	-2077	-0-	643	1	16872	3	N	-0-			-0-
09	17130	X	NO RPT	-0-	-17130	-0-					N	NO RPT			-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 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
04	28800	X	27740	-0-	-1060	-0-	917	1	26823	3	N	-0-			-0-
05	29760	X	27556	-0-	-2204	-0-	1353	1	26203	3	N	-0-			-0-
06	28800	X	27367	-0-	-1433	-0-	1083	1	26284	3	N	-0-			-0-
07	28675	X	27137	-0-	-1538	-0-	1010	1	26127	3	N	-0-			-0-
08	28675	X	24045	-0-	-4630	-0-	884	1	23161	3	N	-0-			-0-
09	27750	X	NO RPT	-0-	-27750	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
04	3900	X	6417	-0-	2517	-0-	881	1	6	2	Y	-0-			-0-
							5530	3							
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	903	1	43	2	Y	-0-			-0-
							4675	3							
06	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	41	1	5	2	Y	-0-			-0-
							5772	3							
07	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	40	1	6050	3	Y	-0-			-0-
08	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	42	1	5094	3	Y	-0-			-0-
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	21840	X	23215	-0-	1375	-0-	168	1	23	2	Y	-0-			-0-
							23024	3							
05	22568	X	19872	-0-	-2696	-0-	148	1	180	2	Y	-0-			-0-
							19544	3							
06	22627	X	22627	-0-	-0-	-0-	160	1	20	2	Y	-0-			-0-
							22447	3							
07	22662	X	22662	-0-	-0-	-0-	147	1	22515	3	Y	-0-			-0-
08	20801	X	19114	-0-	-1687	-0-	158	1	18956	3	Y	-0-			-0-
09	20130	X	NO RPT	-0-	-20130	-0-					Y	NO RPT			-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
04	15060	X	15618	-0-	558	-0-	113	1	15	2	Y	-0-			-0-
							15490	3							
05	15562	X	13335	-0-	-2227	-0-	100	1	121	2	Y	-0-			-0-
							13114	3							
06	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	107	1	13	2	Y	-0-			-0-
							15048	3							
07	15091	X	15091	-0-	-0-	-0-	98	1	14993	3	Y	-0-			-0-
08	14074	X	12727	-0-	-1347	-0-	105	1	12622	3	Y	-0-			-0-
09	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					Y	NO RPT			-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1554	2	24	9	N	22			22
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	N	1			23
06	1590	N	1264	-0-	-326	-0-	1264	2			N	-0-			23
07	1643	N	1249	-0-	-394	-0-	1249	2			N	-0-			23
08	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	1223	2			N	-0-			23
*09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1941	2	8	9	N	7			30

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
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-			115
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-			115
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-			115
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-			115
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-			115
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			115

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	2			N	-0-			51
05	713	N	265	-0-	-448	-0-	265	2			N	-0-			51
06	720	N	257	-0-	-463	-0-	257	2			N	-0-			51
07	744	N	262	-0-	-482	-0-	262	2			N	-0-			51
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-			51
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-			51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
04	900	N	706	-0-	-194	-0-	706	2			N	-0-					58
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					58
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					58
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					58
08	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			N	-0-					58
09	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	1124	2			N	-0-					58

CROW-WRIGHT WELL #: 5 H RRCID -> 237180 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8550 - 11839

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

04	3000	N	10875	-0-	7875	7875	10875	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	10703	-0-	7603	15478	10703	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	12335	-0-	9335	24813	12335	2			N	-0-					-0-
07	34830	X	10017	-0-	-24813	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
08	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
*09	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12550	2			N	-0-					-0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

04	5310	X	1943	-0-	-3367	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	3582	-0-	-1905	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3535	-0-	-61	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3384	-0-	-756	-0-	3384	2			N	-0-					-0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

04	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4316	-0-	-1605	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4974	-0-	-756	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4039	-0-	-1882	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4173	-0-	-1748	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	1298	-0-	-4432	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

04	5520	X	5140	-0-	-380	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4700	-0-	-787	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
06	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	1678	-0-	-3809	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	268	-0-	-5157	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4355	-0-	-1075	-0-	4355	2			N	-0-					-0-

CROW-WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 246856 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8350 - 10412

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
04	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
05	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
06	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
07	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
08	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
*09	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			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
04	2040	X	193	-0-	-1847	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3773	-0-	-133	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
*09	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-

BOOTS EAST WELL #: 1H RRCID -> 255364 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8921 - 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
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	2160	X	197	-0-	-1963	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	53	-0-	-2179	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

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
04	4200	X	3466	-0-	-734	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3912	-0-	-242	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	2389	-0-	-1765	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	2469	-0-	-1530	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	48	-0-	-4152	-0-	48	2			N	-0-					-0-

FIADOR RESOURCES, LLC 266643
P & D WELL #: 1 RRCID -> 203279 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8316 - 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
04	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 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
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	180	N	78	-0-	-102	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FIADOR RESOURCES, LLC //CONT.// 266643
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

04	5490	X	4433	-0-	-1057	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
05	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5234	-0-	-106	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5351	-0-	-136	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5356	-0-	-410	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5187	-0-	-393	-0-	5187	2			N	-0-					-0-

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

04	16528	X	16528	-0-	-0-	-0-	16528	2			N	-0-					-0-
05	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	16175	2			N	-0-					-0-
06	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	15742	2			N	-0-					-0-
07	18466	X	18466	-0-	-0-	-0-	18466	2			N	-0-					-0-
08	19752	X	19752	-0-	-0-	-0-	19752	2			N	-0-					-0-
*09	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	17235	2			N	-0-					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

04	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
07	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
*09	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

04	11670	X	10456	-0-	-1214	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	11530	-0-	-64	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9827	-0-	-613	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9628	-0-	-1191	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
08	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
*09	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12820	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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
04	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
05	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
06	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	402	-0-	-1861	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22080	X	16526	-0-	-5554	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
05	19902	X	16326	-0-	-3576	-0-	16326	2			N	-0-					-0-
06	19260	X	14565	-0-	-4695	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
07	17081	X	14899	-0-	-2182	-0-	14899	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	2702	-0-	-14379	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	-0-	-0-	-16530	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3216	-0-	-684	-0-	3216	3			Y	-0-					155
05	4030	X	2971	-0-	-1059	-0-	2971	3			Y	-0-					155
06	DLQ G-10		2027	-0-	2027	2027	2027	3			Y	-0-					155
07	DLQ G-10		2302	-0-	2302	4329	2302	3			Y	-0-					155
*08	6790	X	2461	-0-	-4329	-0-	2461	3			Y	-0-					155
*09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3			Y	-0-					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 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
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	167	1	3673	3	N	-0-					-0-
05	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	208	1	3182	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	3181	-0-	-149	-0-	224	1	2957	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3622	-0-	-346	-0-	205	1	3417	3	N	-0-					-0-
08	3968	X	3053	-0-	-915	-0-	150	1	2903	3	N	-0-					-0-
09	3840	X	3227	-0-	-613	-0-	191	1	3036	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	166	1	2419	3	N	-0-					-0-
05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	209	1	2561	3	N	-0-					-0-
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	224	1	2493	3	N	-0-					-0-
07	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	204	1	2665	3	N	-0-					-0-
08	2759	X	2432	-0-	-327	-0-	151	1	2281	3	N	-0-					-0-
09	2730	X	2194	-0-	-536	-0-	192	1	2002	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 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
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	166	1	3433	3	N	-0-					-0-
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	209	1	2981	3	N	-0-					-0-
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	224	1	2826	3	N	-0-					-0-
07	3534	X	2995	-0-	-539	-0-	204	1	2791	3	N	-0-					-0-
08	3534	X	2332	-0-	-1202	-0-	151	1	2181	3	N	-0-					-0-
09	3420	X	2925	-0-	-495	-0-	192	1	2733	3	N	-0-					-0-

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
04	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	166	1	5623	3	N	-0-					-0-
05	5239	X	4775	-0-	-464	-0-	209	1	4566	3	N	-0-					-0-
06	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	224	1	4891	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5016	-0-	-967	-0-	204	1	4812	3	N	-0-					-0-
08	5983	X	4470	-0-	-1513	-0-	151	1	4319	3	N	-0-					-0-
09	5790	X	4876	-0-	-914	-0-	192	1	4684	3	N	-0-					-0-

FUSE ENERGY, LLC 291688
SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2218	-0-	-722	-0-	2217	3	1	9	N	1	1	8			71
05	2821	X	2811	-0-	-10	-0-	2810	3	1	9	N	1	1	8			71
06	2610	X	2043	-0-	-567	-0-	2041	3	2	9	N	2	1	8			72
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2970	3	1	9	N	1	1	8			72
*08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2846	3	1	9	N	1	1	8			72
09	2730	X	1173	-0-	-1557	-0-	1173	3			N	-0-					72

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

04	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	3			Y	-0-					12
05	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3			Y	-0-					12
06	DLQ	G-10	6638	-0-	6638	6638	6638	3			Y	-0-					12
07	DLQ	G-10	6540	-0-	6540	13178	6394	3	146	9	Y	133	74	1	1	8	70
*08	DLQ	G-10	6816	-0-	6816	19994	6737	3	79	9	Y	72	75	1			67
*09	25560	X	5566	-0-	-19994	-0-	5566	3			Y	-0-					67

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	9960	X	8680	-0-	-1280	-0-	330	1	8349	3	Y	1	1	8			16
							1	9									
05	9238	X	8011	-0-	-1227	-0-	338	1	7672	3	Y	1	1	8			16
							1	9									
06	DLQ	G-10	7666	-0-	7666	7666	308	1	7357	3	Y	1	1	8			16
							1	9									
07	DLQ	G-10	8857	-0-	8857	16523	341	1	8323	3	Y	175	98	1			93
							193	9									
*08	DLQ	G-10	9320	-0-	9320	25843	341	1	8874	3	Y	95	100	1			88
							105	9									
*09	33672	X	7829	-0-	-25843	-0-	305	1	7524	3	Y	-0-					88

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
04	5100	X	4473	-0-	-627	-0-	113	1	4359	3	Y	1	1	8			59
							1	9									
05	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	3			Y	-0-					59
06	DLQ G-10		6615	-0-	6615	6615	6615	3			Y	-0-					59
07	DLQ G-10		7112	-0-	7112	13727	7067	3	45	9	Y	41	43	1	1	8	56
*08	DLQ G-10		6846	-0-	6846	20573	6846	3			Y	-0-					56
*09	26788	X	6215	-0-	-20573	-0-	6186	3	29	9	Y	26	44	1			38

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
04	7980	X	6052	-0-	-1928	-0-	659	1	5392	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
05	7564	X	4259	-0-	-3305	-0-	674	1	3582	3	Y	3	3	8			22
							3	9									
06	DLQ G-10		7308	-0-	7308	7308	649	1	6655	3	Y	4	4	8			22
							4	9									
07	DLQ G-10		5041	-0-	5041	12349	488	1	4549	3	Y	4	4	8			22
							4	9									
*08	DLQ G-10		2527	-0-	2527	14876	632	1	1892	3	Y	3	3	8			22
							3	9									
*09	15491	X	615	-0-	-14876	-0-	615	1			Y	-0-					22

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
04	6030	X	5489	-0-	-541	-0-	659	1	4826	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	6448	X	6089	-0-	-359	-0-	680	1	5405	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	DLQ G-10		5612	-0-	5612	5612	660	1	4945	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
07	DLQ G-10		5873	-0-	5873	11485	682	1	5179	3	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
*08	DLQ G-10		3906	-0-	3906	15391	678	1	3219	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
*09	18809	X	3418	-0-	-15391	-0-	606	1	2812	3	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
04	4080	X	2447	-0-	-1633	-0-	650	1	1797	3	Y	-0-					154
05	4216	X	2130	-0-	-2086	-0-	682	1	1436	3	Y	11	11	8			154
							12	9									
06	DLQ G-10		1554	-0-	1554	1554	660	1	893	3	Y	1	1	8			154
							1	9									
07	DLQ G-10		1712	-0-	1712	3266	632	1	924	3	Y	142	181	1			115
							156	9									
*08	DLQ G-10		51	-0-	51	3317	51	1			Y	-0-					115
*09	3585	X	268	-0-	-3317	-0-	268	3			Y	-0-					115

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	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

04	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	659 29	1 9	11029	3	Y	26	5	8			202
05	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	681 25	1 9	10412	3	Y	23	6	8			219
06	DLQ G-10		8450	-0-	8450	8450	657 23	1 9	7770	3	Y	21	167	1	4	8	69
07	DLQ G-10		3647	-0-	3647	12097	680 28	1 9	2939	3	Y	25	5	8			89
*08	DLQ G-10		9916	-0-	9916	22013	682 8	1 9	9226	3	Y	7	7	8			89
*09	29886	X	7873	-0-	-22013	-0-	656 22	1 9	7195	3	Y	20					109

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10138	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	10695	X	10436	-0-	-259	-0-	10404	3	32	9	Y	29	29	8			-0-
06	DLQ G-10		10202	-0-	10202	10202	10198	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	DLQ G-10		9989	-0-	9989	20191	9989	3			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		10016	-0-	10016	30207	600	1	9415	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	33884	X	3677	-0-	-30207	-0-	410	1	3267	3	Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	218	1	5750	3	Y	2	2	8			27
							2	9									
05	8401	X	5951	-0-	-2450	-0-	223	1	5725	3	Y	3	3	8			27
							3	9									
06	DLQ G-10		4999	-0-	4999	4999	218	1	4778	3	Y	3	3	8			27
							3	9									
07	DLQ G-10		5224	-0-	5224	10223	223	1	4712	3	Y	263	181	1	5	8	104
							289	9									
*08	DLQ G-10		2173	-0-	2173	12396	216	1	1954	3	Y	3	3	8			104
							3	9									
*09	12692	X	296	-0-	-12396	-0-	206	1	90	9	Y	82	163	1			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
04	4440	X	4107	-0-	-333	-0-	224	1	3883	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	3688	-0-	-900	-0-	231	1	3456	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		4384	-0-	4384	4384	224	1	4160	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3095	-0-	3095	7479	229	1	2866	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		2836	-0-	2836	10315	223	1	2613	3	Y	-0-					-0-
*09	12137	X	1822	-0-	-10315	-0-	213	1	1609	3	Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

04	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	653	1	14603	3	Y	94	88	1			73
							103	9									
05	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	676	1	7253	3	Y	92	85	1			80
							101	9									
06	DLQ G-10		4162	-0-	4162	4162	617	1	3473	3	Y	65	86	1			59
							72	9									
07	DLQ G-10		2699	-0-	2699	6861	512	1	2101	3	Y	78	86	1			51
							86	9									
*08	DLQ G-10		1349	-0-	1349	8210	336	1	996	3	Y	15	1	8			65
							17	9									
*09	23372	X	15162	-0-	-8210	-0-	660	1	14405	3	Y	88	87	1			66
							97	9									

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			15
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
09	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

04	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	328	1	3030	3	Y	16	9	8			58
						18	9									
05	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	341	1	4078	3	Y	31	23	8			66
						34	9									
06	DLQ G-10	3790	-0-	3790	3790	330	1	3431	3	Y	26	11	8			81
						29	9									
07	DLQ G-10	2771	-0-	2771	6561	341	1	2400	3	Y	27	10	8			98
						30	9									
*08	DLQ G-10	3484	-0-	3484	10045	341	1	3103	3	Y	36	7	8			127
						40	9									
*09	14750 X	4705	-0-	-10045	-0-	329	1	4370	3	Y	5					132
						6	9									

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	442	1	1813	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	457	1	1218	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
06	DLQ G-10		1760	-0-	1760	1760	441	1	1317	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	DLQ G-10		1202	-0-	1202	2962	457	1	744	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	DLQ G-10		1889	-0-	1889	4851	454	1	1434	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	2900	N	417	-0-	-2483	2368	417	1			Y	-0-					-0-

METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	441	1	8697	3	Y	56					212
							62	9									
05	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	455	1	7776	3	Y	45	132	1	1	8	124
							50	9									
06	DLQ G-10		7268	-0-	7268	7268	437	1	6774	3	Y	52	2	8			174
							57	9									
07	DLQ G-10		9069	-0-	9069	16337	448	1	8480	3	Y	128	137	1			165
							141	9									
*08	DLQ G-10		7909	-0-	7909	24246	454	1	7349	3	Y	96	134	1			127
							106	9									
*09	31161	X	6915	-0-	-24246	-0-	442	1	6473	3	Y	-0-					127

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	634	1	4645	3	Y	104	88	1	10	8	73
							114	9									
05	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	674	1	9454	3	Y	106	85	1	14	8	80
							117	9									
06	DLQ G-10		5630	-0-	5630	5630	549	1	4998	3	Y	75	86	1	10	8	59
							83	9									
07	DLQ G-10		6113	-0-	6113	11743	523	1	5482	3	Y	98	86	1	20	8	51
							108	9									
*08	DLQ G-10		2215	-0-	2215	13958	260	1	1932	3	Y	21	7	8			65
							23	9									
*09	22158	X	8200	-0-	-13958	-0-	657	1	7446	3	Y	88	87	1			66
							97	9									

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14188	X	14188	-0-	-0-	-0-	14186	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13761	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	DLQ G-10		13701	-0-	13701	13701	13700	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		12695	-0-	12695	26396	12695	3			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		13358	-0-	13358	39754	13358	3			Y	-0-					-0-
*09	53096	X	13342	-0-	-39754	-0-	13342	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

04	5310	X	5140	-0-	-170	-0-	659	1	4406	3	N	68	2	8			162
							75	9									
05	4650	X	4499	-0-	-151	-0-	670	1	3728	3	N	92	176	1	3	8	75
							101	9									
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	660	1	4484	3	N	60	3	8			132
							66	9									
07	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	682	1	6343	3	N	82	3	8			211
							90	9									
*08	5301	X	5095	-0-	-206	-0-	652	1	4398	3	N	41	173	1	5	8	74
							45	9									
*09	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	651	1	4882	3	N	55					129
							61	9									

METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

04	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	12490	3	21	9	Y	19	3	8			63
05	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	13076	3	19	9	Y	17	39	1	4	8	37
06	DLQ G-10		12446	-0-	12446	12446	12427	3	19	9	Y	17	2	8			52
07	DLQ G-10		12946	-0-	12946	25392	12899	3	47	9	Y	43	41	1	5	8	49
*08	DLQ G-10		12399	-0-	12399	37791	12360	3	39	9	Y	35	40	1	6	8	38
*09	49009	X	11218	-0-	-37791	-0-	11218	3			Y	-0-					38

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	155	1	2260	3	Y	1	1	8			119
							1	9									
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	224	1	601	3	Y	1	1	8			119
							1	9									
06	DLQ G-10		1000	-0-	1000	1000	217	1	782	3	Y	1	1	8			119
							1	9									
07	DLQ G-10		1576	-0-	1576	2576	224	1	1263	3	Y	81	87	1			113
							89	9									
*08	DLQ G-10		1306	-0-	1306	3882	225	1	1080	3	Y	1	1	8			113
							1	9									
*09	2900	N	1149	-0-	-1751	2131	204	1	889	3	Y	51	88	1			76
							56	9									

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 12138

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266006 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7370 - 12323

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

04	10410	X	8041	-0-	-2369	-0-	330	1	7675	3	Y	33	3	8			288
							36	9									
05	8494	X	6840	-0-	-1654	-0-	340	1	6460	3	Y	36	179	1	6	8	139
							40	9									
06	DLQ G-10		6368	-0-	6368	6368	312	1	6026	3	Y	27	4	8			162
							30	9									
07	DLQ G-10		6761	-0-	6761	13129	341	1	6381	3	Y	35	8	8			189
							39	9									
*08	DLQ G-10		6101	-0-	6101	19230	327	1	5750	3	Y	22	8	8			203
							24	9									
*09	23777	X	4547	-0-	-19230	-0-	329	1	4218	3	Y	-0-					203

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

04	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	330	1	7720	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	340	1	6773	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		7826	-0-	7826	7826	313	1	7512	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		7869	-0-	7869	15695	341	1	7528	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		7589	-0-	7589	23284	327	1	7262	3	Y	-0-					-0-
*09	29704	X	6420	-0-	-23284	-0-	329	1	6091	3	Y	-0-					-0-

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

04	10410	X	8560	-0-	-1850	-0-	617	1	7903	3	N	36	3	8			199
							40	9									
05	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	682	1	10022	3	N	49	166	1	5	8	77
							54	9									
06	10410	X	9285	-0-	-1125	-0-	600	1	8682	3	N	3	3	8			77
							3	9									
07	10075	X	5375	-0-	-4700	-0-	524	1	4808	3	N	39	4	8			112
							43	9									
*08	10757	X	8561	-0-	-2196	-0-	682	1	7772	3	N	97	172	1	5	8	32
							107	9									
09	10410	X	7486	-0-	-2924	-0-	642	1	6813	3	N	28					60
							31	9									

BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

04	18366	X	8420	-0-	-9946	-0-	330	1	7969	3	Y	110	216	1	5	8	69
							121	9									
05	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	340	1	7597	3	Y	163	6	8			226
							179	9									
06	DLQ G-10		7157	-0-	7157	7157	330	1	6820	3	Y	6	101	1	5	8	126
							7	9									
07	DLQ G-10		6766	-0-	6766	13923	340	1	6148	3	Y	253	205	1	5	8	169
							278	9									
*08	DLQ G-10		5457	-0-	5457	19380	341	1	5024	3	Y	84	104	1	4	8	145
							92	9									
*09	24995	X	5615	-0-	-19380	-0-	330	1	5204	3	Y	74	109	1			110
							81	9									

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	660	1	1547	3	Y	133	91	1	6	8	116
							146	9									
05	833	X	833	-0-	-0-	-0-	682	1	142	3	Y	8	8	8			116
							9	9									
06	DLQ G-10		844	-0-	844	844	660	1	177	3	Y	6	6	8			116
							7	9									
07	DLQ G-10		837	-0-	837	1681	682	1	155	9	Y	141	84	1	7	8	166
*08	DLQ G-10		788	-0-	788	2469	682	1	106	9	Y	96	90	1	6	8	166
*09	3159	X	690	-0-	-2469	-0-	660	1	30	9	Y	27	88	1			105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
04	23247	X	23247	-0-	-0-	-0-	660	1	22443	3	Y	131	91	1	4	8	116
							144	9									
05	18762	X	18762	-0-	-0-	-0-	682	1	18073	3	Y	6	6	8			116
							7	9									
06	DLQ G-10		15948	-0-	15948	15948	660	1	15282	3	Y	5	5	8			116
							6	9									
07	DLQ G-10		16939	-0-	16939	32887	682	1	16103	3	Y	140	84	1	6	8	166
							154	9									
*08	DLQ G-10		17284	-0-	17284	50171	682	1	16497	3	Y	95	90	1	5	8	166
							105	9									
*09	62341	X	12170	-0-	-50171	-0-	660	1	11480	3	Y	27	88	1			105
							30	9									

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
04	10260	X	9478	-0-	-782	-0-	330	1	9072	3	Y	69	138	1	2	8	44
							76	9									
05	10602	X	9388	-0-	-1214	-0-	338	1	8938	3	Y	102	2	8			144
							112	9									
06	DLQ G-10		8983	-0-	8983	8983	330	1	8650	3	Y	3	65	1	2	8	80
							3	9									
07	DLQ G-10		9187	-0-	9187	18170	340	1	8670	3	Y	161	131	1	2	8	108
							177	9									
*08	DLQ G-10		8599	-0-	8599	26769	341	1	8199	3	Y	54	66	1	3	8	93
							59	9									
*09	34979	X	8210	-0-	-26769	-0-	330	1	7828	3	Y	47	70	1			70
							52	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
09	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
09	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
04	336	X	336	-0-	-0-	-0-	330	1	6	9	Y	5	5	8			139
05	345	X	345	-0-	-0-	-0-	341	1	4	9	Y	4	4	8			139
06	DLQ G-10		83	-0-	83	83	57	1	26	9	Y	24	128	1			35
07	DLQ G-10		400	-0-	400	483	340	1	28	3	Y	29	5	8			59
							32	9									
*08	DLQ G-10		4037	-0-	4037	4520	341	1	3662	3	Y	31	8	8			82
							34	9									
*09	2900	N	350	-0-	-2550	1970	287	1	63	9	Y	57					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	1231	-0-	-689	-0-	628 41	1 9	562	3	N	37	4	8			155
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	678 43	1 9	2357	3	N	39	168	1	8	8	18
06	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	660 19	1 9	1556	3	N	17	7	8			28
07	1984	X	704	-0-	-1280	-0-	681	1	23	9	N	21	7	8			42
*08	1984	X	689	-0-	-1295	-0-	682	1	7	9	N	6	6	8			42
09	1920	X	664	-0-	-1256	-0-	655	1	9	9	N	8					50

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
04	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	659 41	1 9	4276	3	N	37	172	1	1	8	57
05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	681 44	1 9	3768	3	N	40	3	8			94
06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	660 32	1 9	3890	3	N	29	2	8			121
07	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	682 6	1 9	4022	3	N	5	1	8			125
*08	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	682 114	1 9	535	3	N	104	178	1	1	8	50
*09	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	387	1	1205	3	N	-0-					50

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
04	7230	X	1868	-0-	-5362	-0-	660 20	1 9	1188	3	N	18	2	8			119
05	7254	X	3036	-0-	-4218	-0-	682 21	1 9	2333	3	N	19	3	8			135
06	5490	X	3238	-0-	-2252	-0-	660 3	1 9	2575	3	N	3	3	8			135
07	5673	X	2441	-0-	-3232	-0-	680 2	1 9	1759	3	N	2	1	8			136
*08	3317	X	1847	-0-	-1470	-0-	679	1	1168	3	N	-0-					136
09	3240	X	1377	-0-	-1863	-0-	657	1	720	3	N	-0-					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
04	10530	X	10065	-0-	-465	-0-	10029	3	36	9	N	33					104
05	10912	X	10320	-0-	-592	-0-	10295	3	25	9	N	23					127
06	10560	X	9822	-0-	-738	-0-	9796	3	26	9	N	24					151
07	10912	X	9955	-0-	-957	-0-	9942	3	13	9	N	12					163
*08	10478	X	9877	-0-	-601	-0-	9854	3	23	9	N	21					184
09	10080	X	9733	-0-	-347	-0-	9716	3	17	9	N	15					199

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
04	7620	X	678	-0-	-6942	-0-	627	1	51	9	N	46	4	8			153
05	7068	X	4499	-0-	-2569	-0-	628	1	3728	3	N	130	173	1	11	8	99
							143	9									
06	6780	X	1363	-0-	-5417	-0-	639	1	705	3	N	17	7	8			109
							19	9									
07	5549	X	2666	-0-	-2883	-0-	667	1	1847	3	N	138	176	1	10	8	61
							152	9									
*08	4495	X	1979	-0-	-2516	-0-	676	1	1229	3	N	67	7	8			121
							74	9									
09	4350	X	672	-0-	-3678	-0-	647	1	25	9	N	23					144

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	T. A.		-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
04	12570	X	11942	-0-	-628	-0-	11899	3	43	9	N	39	2	8			116
05	12989	X	11889	-0-	-1100	-0-	11875	3	14	9	N	13	2	8			127
06	12630	X	11906	-0-	-724	-0-	11743	3	163	9	N	148	168	1	2	8	105
07	13051	X	11977	-0-	-1074	-0-	11940	3	37	9	N	34	2	8			137
*08	13051	X	11710	-0-	-1341	-0-	11675	3	35	9	N	32	3	8			166
09	11940	X	11232	-0-	-708	-0-	11186	3	46	9	N	42	166	1			42

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
04	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	330	1	10152	3	Y	127	175	1	5	8	101
							140	9									
05	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	341	1	10883	3	Y	153	5	8			249
							168	9									
06	DLQ G-10		5473	-0-	5473	5473	329	1	5015	3	Y	117	214	1	6	8	146
							129	9									
07	DLQ G-10		778	-0-	778	6251	169	1	561	3	Y	44	3	8			187
							48	9									
*08	DLQ G-10		115	-0-	115	6366	115	1			Y	-0-					187
*09	8204	X	1838	-0-	-6366	-0-	330	1	1441	3	Y	61	173	1			75
							67	9									

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

04	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10423	3	209	9	Y	190	183	1			141
05	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	3			Y	-0-					141
06	DLQ G-10		9632	-0-	9632	9632	9632	3			Y	-0-					141
07	DLQ G-10		9319	-0-	9319	18951	9319	3			Y	-0-					141
*08	DLQ G-10		8711	-0-	8711	27662	8711	3			Y	-0-					141
*09	35728	X	8066	-0-	-27662	-0-	8066	3			Y	-0-					141

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

04	14760	X	13222	-0-	-1538	-0-	330	1	12886	3	Y	5	1	8			29
							6	9									
05	15252	X	13797	-0-	-1455	-0-	341	1	13452	3	Y	4					33
							4	9									
06	DLQ G-10		13266	-0-	13266	13266	330	1	12927	3	Y	8	1	8			40
							9	9									
07	DLQ G-10		13680	-0-	13680	26946	341	1	13327	3	Y	11	3	8			48
							12	9									
*08	DLQ G-10		13016	-0-	13016	39962	341	1	12657	3	Y	16	2	8			62
							18	9									
*09	51925	X	11963	-0-	-39962	-0-	330	1	11630	3	Y	3					65
							3	9									

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

04	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10515	3	189	9	Y	172	173	1	2	8	186
05	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	10807	3	2	9	Y	2	2	8			186
06	DLQ G-10		9403	-0-	9403	9403	9401	3	2	9	Y	2	2	8			186
07	DLQ G-10		9117	-0-	9117	18520	9116	3	1	9	Y	1	1	8			186
*08	DLQ G-10		8739	-0-	8739	27259	8736	3	3	9	Y	3	3	8			186
*09	34847	X	7588	-0-	-27259	-0-	7432	3	156	9	Y	142					328

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9570	X	9413	-0-	-157	-0-	659 142	1 9	8612	3	N	129	171	1	11	8	121
05	9517	X	9433	-0-	-84	-0-	682 209	1 9	8542	3	N	190	174	1	14	8	123
06	9510	X	9024	-0-	-486	-0-	660 149	1 9	8215	3	N	135	171	1	16	8	71
07	9827	X	9230	-0-	-597	-0-	676 143	1 9	8411	3	N	130	17	8			184
*08	9827	X	9407	-0-	-420	-0-	682 154	1 9	8571	3	N	140	168	1	12	8	144
09	9420	X	8507	-0-	-913	-0-	654 103	1 9	7750	3	N	94	171	1			67

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	630	N	478	-0-	-152	-0-	327	1	151	9	N	137	176	1	1	8	59
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	339	1	249	9	N	226	177	1	1	8	107
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	328	1	163	9	N	148	175	1	1	8	79
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	336	1	173	9	N	157	172	1			64
*08	589	N	541	-0-	-48	-0-	339	1	202	9	N	184	173	1			75
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	330	1	147	9	N	134	177	1			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12360	X	12192	-0-	-168	-0-	12084	3	108	9	N	98					167
05	12493	X	11744	-0-	-749	-0-	11612	3	132	9	N	120	179	1	1	8	107
06	11550	X	10034	-0-	-1516	-0-	9906	3	128	9	N	116	173	1	1	8	49
07	12586	X	10794	-0-	-1792	-0-	10704	3	90	9	N	82					131
*08	12586	X	12201	-0-	-385	-0-	12093	3	108	9	N	98	184	1			45
09	12180	X	11572	-0-	-608	-0-	11471	3	101	9	N	92					137

KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137

04	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	440	1	10074	3	N	4	1	8			20
							4	9									
05	10509	X	9849	-0-	-660	-0-	452	1	9396	3	N	1	1	8			20
							1	9									
06	10170	X	9731	-0-	-439	-0-	441	1	9287	3	N	3	1	8			22
							3	9									
07	10881	X	9398	-0-	-1483	-0-	450	1	8947	3	N	1	1	8			22
							1	9									
*08	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	451	1	12013	3	N	5	3	8			24
							6	9									
09	10530	X	10258	-0-	-272	-0-	429	1	9826	3	N	3					27
							3	9									

KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

04	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	434	1	5737	3	N	159	176	1	3	8	163
							175	9									
05	4495	X	3610	-0-	-885	-0-	449	1	3121	3	N	36	3	8			196
							40	9									
06	4950	X	4574	-0-	-376	-0-	435	1	4080	3	N	54	176	1	3	8	71
							59	9									
07	5115	X	1855	-0-	-3260	-0-	447	1	1398	3	N	9	8	8			72
							10	9									
*08	5115	X	1861	-0-	-3254	-0-	440	1	1379	3	N	38	3	8			107
							42	9									
09	4950	X	1079	-0-	-3871	-0-	428	1	605	3	N	42					149
							46	9									

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

04	7020	X	5688	-0-	-1332	-0-	135	1	5553	3	Y	-0-					59
05	7254	X	6854	-0-	-400	-0-	6854	3			Y	-0-					59
06	DLQ G-10		6125	-0-	6125	6125	6125	3			Y	-0-					59
07	DLQ G-10		5364	-0-	5364	11489	68	1	5252	3	Y	40	43	1			56
							44	9									
*08	DLQ G-10		6126	-0-	6126	17615	42	1	6084	3	Y	-0-					56
*09	22058	X	4443	-0-	-17615	-0-	123	1	4291	3	Y	26	44	1			38
							29	9									

EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

04	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	11095	3	14	9	Y	13	36	1			7
05	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8908	3	14	9	Y	13					20
06	DLQ G-10		2174	-0-	2174	2174	2165	3	9	9	Y	8					28
07	DLQ G-10		2857	-0-	2857	5031	2834	3	23	9	Y	21	35	1			14
*08	DLQ G-10		5866	-0-	5866	10897	5858	3	8	9	Y	7					21
*09	11129	X	232	-0-	-10897	-0-	213	3	19	9	Y	17	18	1			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
04	8520	X	5910	-0-	-2610	-0-	440 78	1 9	5392	3	N	71	180	1	1	8	22
05	8804	X	7307	-0-	-1497	-0-	452 2	1 9	6853	3	N	2	2	8			22
06	8520	X	6548	-0-	-1972	-0-	441 2	1 9	6105	3	N	2	2	8			22
07	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	451 6	1 9	8213	3	N	5	5	8			22
*08	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	452 3	1 9	7794	3	N	3	1	8			24
*09	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	429 1	1 9	7700	3	N	1					25

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
04	14700	X	14256	-0-	-444	-0-	14220	3	36	9	Y	33					95
05	14973	X	10522	-0-	-4451	-0-	10507	3	15	9	Y	14					109
06	DLQ G-10		14574	-0-	14574	14574	14556	3	18	9	Y	16					125
07	DLQ G-10		14678	-0-	14678	29252	14658	3	20	9	Y	18					143
*08	DLQ G-10		13096	-0-	13096	42348	13087	3	9	9	Y	8					151
*09	52651	X	10303	-0-	-42348	-0-	10291	3	12	9	Y	11	119	1			43

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
04	4290	X	2899	-0-	-1391	-0-	217	1	2664	3	Y	16	55	1			52
							18	9									
05	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	224	1	4757	3	Y	12					64
							13	9									
06	DLQ G-10		4911	-0-	4911	4911	218	1	4671	3	Y	20					84
							22	9									
07	DLQ G-10		3709	-0-	3709	8620	224	1	3478	3	Y	6					90
							7	9									
*08	DLQ G-10		2878	-0-	2878	11498	221	1	2633	3	Y	22	55	1			57
							24	9									
*09	15129	X	3631	-0-	-11498	-0-	205	1	3310	3	Y	105	112	1			50
							116	9									

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
04	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	19	1	4952	3	Y	17	59	1			55
							19	9									
05	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6226	3	14	9	Y	13					68
06	DLQ G-10		7161	-0-	7161	7161	7137	3	24	9	Y	22	1	8			89
07	DLQ G-10		7116	-0-	7116	14277	7108	3	8	9	Y	7					96
*08	DLQ G-10		6679	-0-	6679	20956	6655	3	24	9	Y	22	58	1			60
*09	25142	X	4186	-0-	-20956	-0-	137	1	3925	3	Y	113	119	1			54
							124	9									

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
04	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	12599	3	108	9	Y	98	285	1			56
05	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	12268	3	111	9	Y	101					157
06	DLQ G-10		9955	-0-	9955	9955	9880	3	75	9	Y	68					225
07	DLQ G-10		11427	-0-	11427	21382	11238	3	189	9	Y	172	281	1	1	8	115
*08	DLQ G-10		10942	-0-	10942	32324	10881	3	61	9	Y	55					170
*09	42776	X	10452	-0-	-32324	-0-	10310	3	142	9	Y	129	141	1			158

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
04	2670	X	1861	-0-	-809	-0-	1842	3	19	9	Y	17					47
05	2759	X	1600	-0-	-1159	-0-	1592	3	8	9	Y	7					54
06	DLQ G-10		2942	-0-	2942	2942	2933	3	9	9	Y	8					62
07	DLQ G-10		2423	-0-	2423	5365	2413	3	10	9	Y	9					71
*08	DLQ G-10		1840	-0-	1840	7205	1837	3	3	9	Y	3					74
*09	10153	X	2948	-0-	-7205	-0-	2942	3	6	9	Y	5	58	1			21

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
04	9990	X	3711	-0-	-6279	-0-	3697	3	14	9	Y	13	36	1			7
05	7192	X	4805	-0-	-2387	-0-	4791	3	14	9	Y	13					20
06	DLQ G-10		1578	-0-	1578	1578	1569	3	9	9	Y	8					28
07	DLQ G-10		4486	-0-	4486	6064	4463	3	23	9	Y	21	35	1			14
*08	DLQ G-10		1094	-0-	1094	7158	1086	3	8	9	Y	7					21
*09	12635	X	5477	-0-	-7158	-0-	5458	3	19	9	Y	17	18	1			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
04	5130	X	244	-0-	-4886	-0-	224	1	20	9	Y	18	64	1			60
05	4960	X	2266	-0-	-2694	-0-	201	1	2050	3	Y	14					74
							15	9									
06	DLQ G-10		6386	-0-	6386	6386	224	1	6137	3	Y	23					97
							25	9									
07	DLQ G-10		5460	-0-	5460	11846	231	1	5221	3	Y	7					104
							8	9									
*08	DLQ G-10		4752	-0-	4752	16598	227	1	4496	3	Y	26	64	1			66
							29	9									
*09	16803	X	205	-0-	-16598	-0-	70	1	135	9	Y	123	130	1			59

BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	651	1	15	9	N	14	5	8			146
05	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	678	1	653	3	N	292	340	1	9	8	89
							321	9									
06	682	X	682	-0-	-0-	-0-	660	1	22	9	N	20	7	8			102
07	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	1			N	-0-					102
*08	502	X	502	-0-	-0-	-0-	467	1	15	3	N	18	9	8			111
							20	9									
*09	3000	N	5723	-0-	2723	2723	658	1	4920	3	N	132	171	1			72
							145	9									

FOREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272148 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7060 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			122
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

SKINNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272149 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7328 - 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
04	4110	X	667	-0-	-3443	-0-	656	1	11	9	N	10	10	8			24
05	4247	X	722	-0-	-3525	-0-	678	1	44	9	N	40	40	8			24
06	2790	X	321	-0-	-2469	-0-	275	1	46	9	N	42	42	8			24
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					24
*08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					24
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					24

THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	5726	-0-	-334	-0-	284	1	5435	3	Y	6					28
							7	9									
05	6262	X	5506	-0-	-756	-0-	341	1	5137	3	Y	25					53
							28	9									
06	DLQ G-10		7641	-0-	7641	7641	330	1	7272	3	Y	35	1	8			87
							39	9									
07	DLQ G-10		7455	-0-	7455	15096	341	1	7080	3	Y	31	1	8			117
							34	9									
*08	DLQ G-10		6385	-0-	6385	21481	341	1	5964	3	Y	73					190
							80	9									
*09	27112	X	5631	-0-	-21481	-0-	319	1	5289	3	Y	21	171	1			40
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	X	242	-0-	-988	-0-	235	1	4	3	Y	3	3	8			25
							3	9									
05	1178	X	801	-0-	-377	-0-	329	1	452	3	Y	18	18	8			25
							20	9									
06	DLQ G-10		1783	-0-	1783	1783	326	1	1322	3	Y	123	16	8			132
							135	9									
07	DLQ G-10		1043	-0-	1043	2826	328	1	661	3	Y	49					181
							54	9									
*08	DLQ G-10		1255	-0-	1255	4081	294	1	867	3	Y	85	174	1			92
							94	9									
*09	2900	N	593	-0-	-2307	1774	308	1	274	3	Y	10					102
							11	9									

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
04	13470	X	13031	-0-	-439	-0-	12803	3	228	9	Y	207	345	1	2	8	59
05	13423	X	13171	-0-	-252	-0-	12973	3	198	9	Y	180	166	1	1	8	72
06	DLQ G-10		12394	-0-	12394	12394	12238	3	156	9	Y	142	170	1			44
07	DLQ G-10		12507	-0-	12507	24901	12295	3	212	9	Y	193	172	1			65
*08	DLQ G-10		12642	-0-	12642	37543	12460	3	182	9	Y	165	168	1			62
*09	49844	X	12301	-0-	-37543	-0-	12092	3	209	9	Y	190	171	1			81

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
04	12150	X	11669	-0-	-481	-0-	11667	3	2	9	Y	2	2	8			164
05	12555	X	11247	-0-	-1308	-0-	11245	3	2	9	Y	2	2	8			164
06	DLQ G-10		11175	-0-	11175	11175	11171	3	4	9	Y	4	4	8			164
07	DLQ G-10		13059	-0-	13059	24234	13059	3			Y	-0-					164
*08	DLQ G-10		10614	-0-	10614	34848	10599	3	15	9	Y	14					178
*09	43762	X	8914	-0-	-34848	-0-	8804	3	110	9	Y	100	172	1			106

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
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	421	1	33	9	Y	30	10	8			84
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	447	1	23	9	Y	21	14	8			91
06	DLQ G-10		373	-0-	373	373	358	1	15	9	Y	14	6	8			99
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	373					Y	-0-					99
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	373					Y	-0-					99
*09	625	N	252	-0-	-373	-0-	252	1			Y	-0-					99

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
04	9540	X	5851	-0-	-3689	-0-	5849	3	2	9	Y	2	2	8			57
05	5487	X	5357	-0-	-130	-0-	5218	3	139	9	Y	126	121	1	3	8	59
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			59
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	114	123	1	3	8	47
*08	DLQ G-10		5437	-0-	5437	5437	5431	3	6	9	Y	5	5	8			47
09	DLQ G-10		2669	-0-	2669	8106	2434	3	235	9	Y	214	119	1			142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	656 360	1 9	3800	3	N	327	335	1	6	8	245
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	675 220	1 9	3424	3	N	200	343	1	8	8	94
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	658 367	1 9	3479	3	N	334	350	1	6	8	72
07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	678 212	1 9	3491	3	N	193	169	1	7	8	89
*08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	682 292	1 9	3719	3	N	265	172	1	5	8	177
*09	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	638 207	1 9	3122	3	N	188	176	1			189

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
04	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	658 205	1 9	4850	3	N	186	174	1	2	8	72
05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	682 562	1 9	4913	3	N	511	522	1	2	8	59
06	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	659 260	1 9	4613	3	N	236	280	1	2	8	13
07	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	682 205	1 9	5071	3	N	186	2	8			197
*08	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	681 221	1 9	4992	3	N	201	347	1	3	8	48
*09	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	659 220	1 9	4753	3	N	200	173	1			75

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
04	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	658 59	1 9	12001	3	N	54	170	1	2	8	65
05	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	682 111	1 9	12418	3	N	101	3	8			163
06	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	660 51	1 9	12154	3	N	46	176	1	3	8	30
07	13020	X	12328	-0-	-692	-0-	675 53	1 9	11600	3	N	48					78
*08	13020	X	9123	-0-	-3897	-0-	681 37	1 9	8405	3	N	34					112
09	12600	X	7633	-0-	-4967	-0-	659 50	1 9	6924	3	N	45					157

FOREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272301 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7015 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
04	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	311	1	5523	3	Y	120	2	8			150
							132	9									
05	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	338	1	6681	3	Y	154	172	1	2	8	130
							169	9									
06	DLQ G-10		6718	-0-	6718	6718	330	1	6225	3	Y	148	106	1	2	8	170
							163	9									
07	DLQ G-10		6112	-0-	6112	12830	341	1	5681	3	Y	82	171	1	1	8	80
							90	9									
*08	DLQ G-10		6277	-0-	6277	19107	339	1	5761	3	Y	161	3	8			238
							177	9									
*09	24992	X	5885	-0-	-19107	-0-	330	1	5464	3	Y	83	171	1			150
							91	9									

WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	660	1	2991	3	N	209	5	8			254
							230	9									
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	682	1	2405	3	N	163	350	1	8	8	59
							179	9									
06	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	660	1	3470	3	N	316	176	1	6	8	193
							348	9									
07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	682	1	3514	3	N	237	160	1	6	8	264
							261	9									
*08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	680	1	3151	3	N	225	343	1	5	8	141
							248	9									
*09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	660	1	2902	3	N	216	178	1			179
							238	9									

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7181	3	1	9	Y	1	1	8			8
05	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7134	3	22	9	Y	20	18	1	1	8	9
06	DLQ G-10		8699	-0-	8699	8699	8698	3	1	9	Y	1	1	8			9
07	DLQ G-10		8993	-0-	8993	17692	8975	3	18	9	Y	16	18	1			7
*08	DLQ G-10		8130	-0-	8130	25822	8130	3			Y	-0-					7
*09	33760	X	7938	-0-	-25822	-0-	7904	3	34	9	Y	31	17	1			21

VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	5113	-0-	-2027	-0-	5113	3			Y	-0-					18
05	7347	X	6187	-0-	-1160	-0-	6143	3	44	9	Y	40	39	1			19
06	DLQ G-10		6530	-0-	6530	6530	6530	3			Y	-0-					19
07	DLQ G-10		6557	-0-	6557	13087	6517	3	40	9	Y	36	40	1			15
*08	DLQ G-10		6332	-0-	6332	19419	6332	3			Y	-0-					15
*09	25224	X	5805	-0-	-19419	-0-	5729	3	76	9	Y	69	38	1			46

EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	176
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	176
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	176
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	176
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	176
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	176

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	298	1	2995	3	Y	54	2	8			139
							59	9									
05	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	337	1	3981	3	Y	57	173	1	3	8	20
							63	9									
06	DLQ G-10		4448	-0-	4448	4448	320	1	4089	3	Y	35	3	8			52
							39	9									
07	DLQ G-10		3067	-0-	3067	7515	308	1	2713	3	Y	42	3	8			91
							46	9									
*08	DLQ G-10		2910	-0-	2910	10425	340	1	2525	3	Y	41	5	8			127
							45	9									
*09	13186	X	2761	-0-	-10425	-0-	330	1	2390	3	Y	37					164
							41	9									

THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	302	-0-	-7258	-0-	291	1	11	9	Y	10					55
05	7750	X	349	-0-	-7401	-0-	338	1	11	9	Y	10	1	8			64
06	DLQ G-10		352	-0-	352	352	330	1	22	9	Y	20	4	8			80
07	DLQ G-10		1789	-0-	1789	2141	329	1	1413	3	Y	43	19	8			104
							47	9									
*08	DLQ G-10		6366	-0-	6366	8507	320	1	5951	3	Y	86	7	8			183
							95	9									
*09	14959	X	6452	-0-	-8507	-0-	315	1	6107	3	Y	27	170	1			40
							30	9									

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
04	14610	X	13163	-0-	-1447	-0-	13052	3	111	9	Y	101	171	1	2	8	47
05	14446	X	13295	-0-	-1151	-0-	13195	3	100	9	Y	91	1	8			137
06	DLQ G-10		12655	-0-	12655	12655	12561	3	94	9	Y	85	166	1	2	8	54
07	DLQ G-10		13040	-0-	13040	25695	12954	3	86	9	Y	78	1	8			131
*08	DLQ G-10		11800	-0-	11800	37495	11684	3	116	9	Y	105	168	1	3	8	65
*09	49868	X	12373	-0-	-37495	-0-	12273	3	100	9	Y	91					156

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
04	9900	X	9729	-0-	-171	-0-	424	1	9292	3	Y	12	85	1	9	8	13
							13	9									
05	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	448	1	10365	3	Y	19	19	8			13
							21	9									
06	DLQ G-10		10057	-0-	10057	10057	435	1	9611	3	Y	10	7	8			16
							11	9									
07	DLQ G-10		9610	-0-	9610	19667	450	1	9142	3	Y	16	16	8			16
							18	9									
*08	DLQ G-10		8797	-0-	8797	28464	450	1	8334	3	Y	12	12	8			16
							13	9									
*09	36893	X	8429	-0-	-28464	-0-	434	1	7995	3	Y	-0-					16

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
04	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	10997	3	100	9	Y	91	178	1	2	8	80
05	10850	X	10758	-0-	-92	-0-	10664	3	94	9	Y	85	3	8			162
06	DLQ G-10		9898	-0-	9898	9898	9792	3	106	9	Y	96	170	1	2	8	86
07	DLQ G-10		9812	-0-	9812	19710	9711	3	101	9	Y	92	4	8			174
*08	DLQ G-10		10565	-0-	10565	30275	10484	3	81	9	Y	74	173	1	3	8	72
*09	38726	X	8451	-0-	-30275	-0-	152	1	8165	3	Y	122	177	1			17
							134	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
04	7620	X	1913	-0-	-5707	-0-	289	1	1583	3	Y	37	2	8			305
							41	9									
05	7378	X	3598	-0-	-3780	-0-	337	1	3207	3	Y	49	4	8			350
							54	9									
06	DLQ G-10		4135	-0-	4135	4135	326	1	3696	3	Y	103	3	8			450
							113	9									
07	DLQ G-10		5816	-0-	5816	9951	338	1	5328	3	Y	136	348	1	3	8	235
							150	9									
*08	DLQ G-10		5843	-0-	5843	15794	341	1	5449	3	Y	48	3	8			280
							53	9									
*09	22165	X	6371	-0-	-15794	-0-	320	1	5949	3	Y	93	303	1			70
							102	9									

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
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	329	1	4	9	Y	4	3	8			163
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	1	2	9	Y	2	2	8			163
06	DLQ G-10		319	-0-	319	319	318	1	1	9	Y	1	1	8			163
07	DLQ G-10		2924	-0-	2924	3243	338	1	2536	3	Y	45	177	1	6	8	25
							50	9									
*08	DLQ G-10		4409	-0-	4409	7652	341	1	3906	3	Y	147	5	8			167
							162	9									
*09	2900	N	2938	-0-	38	7690	321	1	2555	3	Y	56	176	1			47
							62	9									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

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
04	6330	X	4535	-0-	-1795	-0-	215	1	4145	3	Y	159	175	1	2	8	169
							175	9									
05	6169	X	4273	-0-	-1896	-0-	225	1	3852	3	Y	178	174	1	4	8	169
							196	9									
06	DLQ G-10		2368	-0-	2368	2368	189	1	2105	3	Y	67	170	1	2	8	64
							74	9									
07	DLQ G-10		185	-0-	185	2553	184	1	1	9	Y	1					65
*08	DLQ G-10		8	-0-	8	2561	8	3			Y	-0-					65
*09	2561	X	-0-	-0-	-2561	-0-					Y	-0-					65

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
04	4620	X	2598	-0-	-2022	-0-	319	1	2166	3	Y	103	179	1	1	8	86
							113	9									
05	4712	X	3196	-0-	-1516	-0-	341	1	2688	3	Y	152	172	1	2	8	64
							167	9									
06	DLQ G-10		2979	-0-	2979	2979	328	1	2497	3	Y	140	177	1	2	8	25
							154	9									
07	DLQ G-10		3092	-0-	3092	6071	310	1	2681	3	Y	92					117
							101	9									
*08	DLQ G-10		3760	-0-	3760	9831	341	1	3255	3	Y	149	179	1			87
							164	9									
*09	12814	X	2983	-0-	-9831	-0-	330	1	2522	3	Y	119					206
							131	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	654	1	4341	3	Y	213	11	8			224
							234	9									
05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	682	1	3172	3	Y	192	175	1	15	8	226
							211	9									
06	DLQ G-10		5415	-0-	5415	5415	655	1	4496	3	Y	240	336	1	16	8	114
							264	9									
07	DLQ G-10		139	-0-	139	5554	132	1	7	9	Y	6	6	8			114
*08	DLQ G-10		3026	-0-	3026	8580	679	1	2187	3	Y	145	174	1	13	8	72
							160	9									
*09	14077	X	5497	-0-	-8580	-0-	655	1	4651	3	Y	174	174	1			72
							191	9									

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

04	570	N	526	-0-	-44	-0-	223	1	226	3	Y	70	6	8			109
							77	9									
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	232	1	848	3	Y	70	8	8			171
							77	9									
06	DLQ G-10		248	-0-	248	248	223	1	25	9	Y	23	8	8			186
07	DLQ G-10		108	-0-	108	356	105	1	3	9	Y	3	169	1	3	8	17
*08	DLQ G-10		2105	-0-	2105	2461	232	1	1470	3	Y	366	177	1	8	8	198
							403	9									
*09	2900	N	2445	-0-	-455	2006	217	1	1945	3	Y	257	346	1			109
							283	9									

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

04	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	330	1	6085	3	Y	171	175	1	4	8	101
							188	9									
05	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	341	1	6221	3	Y	185	175	1	7	8	104
							204	9									
06	DLQ G-10		6041	-0-	6041	6041	330	1	5537	3	Y	158	170	1	6	8	86
							174	9									
07	DLQ G-10		6464	-0-	6464	12505	340	1	5917	3	Y	188	176	1	7	8	91
							207	9									
*08	DLQ G-10		6083	-0-	6083	18588	341	1	5577	3	Y	150	176	1	5	8	60
							165	9									
*09	24250	X	5662	-0-	-18588	-0-	330	1	5204	3	Y	116					176
							128	9									

BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142

04	10500	X	9784	-0-	-716	-0-	9738	3	46	9	N	42					154
05	10850	X	9526	-0-	-1324	-0-	9384	3	142	9	N	129	178	1	1	8	104
06	10500	X	9434	-0-	-1066	-0-	9384	3	50	9	N	45					149
07	10261	X	9741	-0-	-520	-0-	9640	3	101	9	N	92	176	1			65
*08	10261	X	9203	-0-	-1058	-0-	9184	3	19	9	N	17					82
09	9780	X	8938	-0-	-842	-0-	8820	3	118	9	N	107					189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
04	1990	N	1372	-0-	-618	-0-	437	1	934	3	Y	1	1	8			122
							1	9									
05	1023	X	992	-0-	-31	-0-	457	1	533	3	Y	2	2	8			122
							2	9									
06	DLQ G-10		663	-0-	663	663	438	1	186	3	Y	35	5	8			152
							39	9									
07	DLQ G-10		463	-0-	463	1126	457	1	6	9	Y	5	5	8			152
*08	DLQ G-10		450	-0-	450	1576	441	1	9	9	Y	8	4	8			156
*09	1988	X	412	-0-	-1576	-0-	412	1			Y	-0-					156

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
04	5610	X	4575	-0-	-1035	-0-	116	1	4458	3	Y	1	1	8			135
							1	9									
05	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	136	1	5276	3	Y	1	1	8			135
							1	9									
06	DLQ G-10		5811	-0-	5811	5811	130	1	5679	3	Y	2	2	8			135
							2	9									
07	DLQ G-10		5514	-0-	5514	11325	136	1	5377	3	Y	1	1	8			135
							1	9									
*08	DLQ G-10		5937	-0-	5937	17262	135	1	5628	3	Y	158	173	1			120
							174	9									
*09	22051	X	4789	-0-	-17262	-0-	125	1	4641	3	Y	21					141
							23	9									

HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	2840	-0-	-760	-0-	328	1	2339	3	N	157	175	1	2	8	129
							173	9									
05	3720	X	3700	-0-	-20	-0-	334	1	3146	3	N	200	176	1	3	8	150
							220	9									
06	4410	X	3030	-0-	-1380	-0-	330	1	2470	3	N	209	175	1	2	8	182
							230	9									
07	4557	X	3552	-0-	-1005	-0-	341	1	3000	3	N	192	176	1	1	8	197
							211	9									
*08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	341	1	4265	3	N	185	169	1	3	8	210
							204	9									
*09	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	322	1	4268	3	N	191	351	1			50
							210	9									

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 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
04	931	X	931	-0-	-0-	-0-	421	1	507	3	Y	3	77	1	1	8	12
							3	9									
05	455	X	455	-0-	-0-	-0-	452	1	3	9	Y	3	3	8			12
06	DLQ G-10		448	-0-	448	448	442	1	6	9	Y	5	3	8			14
07	DLQ G-10		456	-0-	456	904	455	1	1	9	Y	1	1	8			14
*08	DLQ G-10		564	-0-	564	1468	455	1	106	3	Y	3	3	8			14
							3	9									
*09	1965	N	497	-0-	-1468	-0-	431	1	66	3	Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10470	X	3417	-0-	-7053	-0-	432	1 9	2976	3	Y	8	18	1	7	8	3
05	10819	X	6924	-0-	-3895	-0-	455	1 8 9	6461	3	Y	7	7	8			3
06	DLQ G-10		6899	-0-	6899	6899	442	1 11 9	6446	3	Y	10	10	8			3
07	DLQ G-10		5727	-0-	5727	12626	457	1 3 9	5267	3	Y	3	3	8			3
*08	DLQ G-10		5761	-0-	5761	18387	457	1 1 9	5303	3	Y	1	1	8			3
*09	23958	X	5571	-0-	-18387	-0-	440	1	5131	3	Y	-0-					3

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	656	1 4 9	5269	3	Y	4	4	8			190
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	682	1 9 9	4875	3	Y	8	173	1	7	8	18
06	DLQ G-10		4411	-0-	4411	4411	660	1 10 9	3741	3	Y	9	5	8			22
07	DLQ G-10		4718	-0-	4718	9129	682	1 48 9	3988	3	Y	44	1	8			65
*08	DLQ G-10		4340	-0-	4340	13469	682	1 12 9	3646	3	Y	11	1	8			75
*09	18434	X	4965	-0-	-13469	-0-	660	1 14 9	4291	3	Y	13					88

BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7830	X	6441	-0-	-1389	-0-	651	1 37 9	5753	3	Y	34	1	8			120
05	8091	X	6827	-0-	-1264	-0-	670	1 158 9	5999	3	Y	144	179	1			85
06	DLQ G-10		6230	-0-	6230	6230	657	1 32 9	5541	3	Y	29	1	8			113
07	DLQ G-10		6731	-0-	6731	12961	674	1 52 9	6005	3	Y	47	25	8			135
*08	DLQ G-10		6701	-0-	6701	19662	682	1 43 9	5976	3	Y	39	4	8			170
*09	25871	X	6209	-0-	-19662	-0-	658	1 3 9	5548	3	Y	3					173

BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	625	1 51 9	5490	3	Y	46	3	8			80
05	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	681	1 50 9	5610	3	Y	45	8	8			117
06	DLQ G-10		4877	-0-	4877	4877	636	1 50 9	4191	3	Y	45	5	8			157
07	DLQ G-10		5662	-0-	5662	10539	680	1 40 9	4942	3	Y	36	1	8			192
*08	DLQ G-10		4990	-0-	4990	15529	682	1 76 9	4232	3	Y	69	174	1			87
*09	21545	X	6016	-0-	-15529	-0-	654	1 69 9	5293	3	Y	63					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
04	8160	X	6904	-0-	-1256	-0-	642	1 2 9	6260	3	Y	2	2	8			160
05	8432	X	6955	-0-	-1477	-0-	681	1 4 9	6270	3	Y	4	1	8			163
06	DLQ G-10		7448	-0-	7448	7448	644	1 1 9	6803	3	Y	1	1	8			163
07	DLQ G-10		7143	-0-	7143	14591	671	1 8 9	6464	3	Y	7	7	8			163
*08	DLQ G-10		5968	-0-	5968	20559	682	1 21 9	5265	3	Y	19	5	8			177
*09	28454	X	7895	-0-	-20559	-0-	660	1	7235	3	Y	-0-					177

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
04	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10442	3	26	9	Y	24	2	8			167
05	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	10350	3	42	9	Y	38	176	1	4	8	25
06	DLQ G-10		9982	-0-	9982	9982	9960	3	22	9	Y	20	3	8			42
07	DLQ G-10		9949	-0-	9949	19931	9931	3	18	9	Y	16	5	8			53
*08	DLQ G-10		9485	-0-	9485	29416	9453	3	32	9	Y	29	4	8			78
*09	38668	X	9252	-0-	-29416	-0-	9233	3	19	9	Y	17					95

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
04	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7823	3	68	9	Y	62	2	8			152
05	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7421	3	22	9	Y	20	147	1	2	8	23
06	DLQ G-10		6837	-0-	6837	6837	6833	3	4	9	Y	4	2	8			25
07	DLQ G-10		6710	-0-	6710	13547	6709	3	1	9	Y	1	1	8			25
*08	DLQ G-10		6085	-0-	6085	19632	5961	3	124	9	Y	113	1	8			137
*09	25922	X	6290	-0-	-19632	-0-	6289	3	1	9	Y	1					138

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
04	10260	X	9542	-0-	-718	-0-	9541	3	1	9	Y	1	1	8			38
05	10602	X	9741	-0-	-861	-0-	9579	3	162	9	Y	147	161	1	2	8	22
06	DLQ G-10		9160	-0-	9160	9160	9159	3	1	9	Y	1	1	8			22
07	DLQ G-10		9287	-0-	9287	18447	9285	3	2	9	Y	2	2	8			22
*08	DLQ G-10		8861	-0-	8861	27308	8858	3	3	9	Y	3	3	8			22
*09	36441	X	9133	-0-	-27308	-0-	9089	3	44	9	Y	40					62

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
04	870	N	347	-0-	-523	-0-	218	1 2 9	127	3	Y	2	2	8			22
05	713	N	320	-0-	-393	-0-	225	1 3 9	92	3	Y	3	3	8			22
06	DLQ G-10		220	-0-	220	220	215	1 2 9	3	3	Y	2	2	8			22
07	DLQ G-10		246	-0-	246	466	215	1 2 9	29	3	Y	2	2	8			22
*08	DLQ G-10		228	-0-	228	694	225	1	3	9	Y	3	3	8			22
*09	1071	N	377	-0-	-694	-0-	217	1	160	3	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
04	10020	X	9828	-0-	-192	-0-	9827	3	1	9	N	1	1	8			20
05	10354	X	8490	-0-	-1864	-0-	35	1	8429	3	N	24	2	8			42
							26	9									
06	10020	X	9185	-0-	-835	-0-	2	1	9162	3	N	19	3	8			58
							21	9									
07	10168	X	8545	-0-	-1623	-0-	58	1	8485	3	N	2	2	8			58
							2	9									
*08	10168	X	8986	-0-	-1182	-0-	40	1	8940	3	N	5	3	8			60
							6	9									
09	9840	X	8633	-0-	-1207	-0-	29	1	8604	3	N	-0-					60

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
04	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	10965	3	2	9	Y	2	1	8			23
05	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	11256	3	25	9	Y	23	3	8			43
06	DLQ G-10		10853	-0-	10853	10853	10764	3	89	9	Y	81	2	8			122
07	DLQ G-10		10742	-0-	10742	21595	10713	3	29	9	Y	26	3	8			145
*08	DLQ G-10		10857	-0-	10857	32452	10848	3	9	9	Y	8	3	8			150
*09	42698	X	10246	-0-	-32452	-0-	10246	3			Y	-0-					150

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
04	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	441	1	8243	3	Y	2	2	8			88
							2	9									
05	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	449	1	7856	3	Y	39	2	8			125
							43	9									
06	DLQ G-10		7970	-0-	7970	7970	442	1	7526	3	Y	2	2	8			125
							2	9									
07	DLQ G-10		7381	-0-	7381	15351	452	1	6927	3	Y	2	2	8			125
							2	9									
*08	DLQ G-10		7180	-0-	7180	22531	456	1	6717	3	Y	6	3	8			128
							7	9									
*09	30727	X	8196	-0-	-22531	-0-	424	1	7772	3	Y	-0-					128

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
04	5580	X	2556	-0-	-3024	-0-	435	1	2097	3	N	22	3	8			94
							24	9									
05	4588	X	3105	-0-	-1483	-0-	440	1	2637	3	N	25	5	8			114
							28	9									
06	4020	X	2708	-0-	-1312	-0-	435	1	2243	3	N	27	4	8			137
							30	9									
07	4154	X	2357	-0-	-1797	-0-	446	1	1870	3	N	37	4	8			170
							41	9									
*08	3906	X	3855	-0-	-51	-0-	447	1	3358	3	N	45	175	1	5	8	35
							50	9									
09	3000	X	414	-0-	-2586	-0-	414	1			N	-0-					35

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
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	295	1	3728	3	Y	52					119
							57	9									
05	3937	X	3844	-0-	-93	-0-	340	1	3475	3	Y	26					145
							29	9									
06	DLQ G-10		3536	-0-	3536	3536	330	1	3150	3	Y	51	1	8			195
							56	9									
07	DLQ G-10		2551	-0-	2551	6087	338	1	2205	3	Y	7					202
							8	9									
*08	DLQ G-10		3339	-0-	3339	9426	331	1	2966	3	Y	38	171	1			69
							42	9									
*09	12627	X	3201	-0-	-9426	-0-	330	1	2868	3	Y	3					72
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
04	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7856	3	84	9	Y	76	177	1	1	8	76
05	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7552	3	65	9	Y	59					135
06	DLQ G-10		6834	-0-	6834	6834	6769	3	65	9	Y	59					194
07	DLQ G-10		7079	-0-	7079	13913	7040	3	39	9	Y	35	177	1			52
*08	DLQ G-10		7145	-0-	7145	21058	7091	3	54	9	Y	49					101
*09	27630	X	6572	-0-	-21058	-0-	6517	3	55	9	Y	50					151

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
04	2220	X	474	-0-	-1746	-0-	192	1	173	3	Y	99	164	1	1	8	20
							109	9									
05	2294	X	226	-0-	-2068	-0-	225	1	1	9	Y	1	1	8			20
06	DLQ G-10		217	-0-	217	217	217	1			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		223	-0-	223	440	223	1			Y	-0-					20
*08	DLQ G-10		53	-0-	53	493	10	1	43	3	Y	-0-					20
*09	542	N	49	-0-	-493	-0-	21	1	28	3	Y	-0-					20

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
04	13200	X	2018	-0-	-11182	-0-	381	1	1622	3	N	14	4	8			38
							15	9									
05	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	362	1	12857	3	N	74	9	8			103
							81	9									
06	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	12752	3	7	9	N	6	6	8			103
07	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12332	3	6	9	N	5	5	8			103
*08	13299	X	11838	-0-	-1461	-0-	11780	3	58	9	N	53	4	8			152
09	12870	X	10841	-0-	-2029	-0-	10830	3	11	9	N	10					162

HARLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274108 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7170	X	4187	-0-	-2983	-0-	130	1	3848	3	Y	190	176	1	4	8	188
							209	9									
05	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	136	1	6539	3	Y	63	175	1	7	8	69
							69	9									
06	DLQ G-10		8124	-0-	8124	8124	132	1	7772	3	Y	200	171	1	4	8	94
							220	9									
07	DLQ G-10		8342	-0-	8342	16466	136	1	8132	3	Y	67	8	8			153
							74	9									
*08	DLQ G-10		7915	-0-	7915	24381	136	1	7485	3	Y	267	182	1	4	8	234
							294	9									
*09	31693	X	7312	-0-	-24381	-0-	132	1	7038	3	Y	129	343	1			20
							142	9									

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	285	-0-	-2535	-0-	120	1	47	3	Y	107	2	8			188
							118	9									
05	2914	X	1534	-0-	-1380	-0-	136	1	1127	3	Y	246	347	1	3	8	84
							271	9									
06	DLQ G-10		3909	-0-	3909	3909	132	1	3309	3	Y	425	339	1	3	8	167
							468	9									
07	DLQ G-10		3667	-0-	3667	7576	136	1	3166	3	Y	332	343	1	3	8	153
							365	9									
*08	DLQ G-10		3277	-0-	3277	10853	136	1	2820	3	Y	292	348	1	3	8	94
							321	9									
*09	14104	X	3251	-0-	-10853	-0-	131	1	2885	3	Y	214	175	1			133
							235	9									

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	3863	-0-	-1387	-0-	660	1	3101	3	Y	93	5	8			110
							102	9									
05	5425	X	5063	-0-	-362	-0-	681	1	4297	3	Y	77	9	8			178
							85	9									
06	DLQ G-10		4376	-0-	4376	4376	660	1	3611	3	Y	95	163	1	8	8	102
							105	9									
07	DLQ G-10		3419	-0-	3419	7795	681	1	2727	3	Y	10	10	8			102
							11	9									
*08	DLQ G-10		1992	-0-	1992	9787	682	1	1300	3	Y	9	9	8			102
							10	9									
*09	10589	X	802	-0-	-9787	-0-	660	1	142	3	Y	-0-					102

RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4820	-0-	-130	-0-	299	1	4358	3	Y	148	178	1			38
							163	9									
05	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	91	1	5827	3	Y	1	1	8			38
							1	9									
06	DLQ G-10		5916	-0-	5916	5916	5751	3	165	9	Y	150	165	1	1	8	22
07	DLQ G-10		6109	-0-	6109	12025	6012	3	97	9	Y	88					110
*08	DLQ G-10		5943	-0-	5943	17968	5862	3	81	9	Y	74					184
*09	24102	X	6134	-0-	-17968	-0-	6077	3	57	9	Y	52	169	1			67

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
04	5700	X	4837	-0-	-863	-0-	4807	3	30	9	Y	27	167	1	1	8	14
05	5890	X	4877	-0-	-1013	-0-	4821	3	56	9	Y	51	1	8			64
06	DLQ G-10		4863	-0-	4863	4863	4808	3	55	9	Y	50	1	8			113
07	DLQ G-10		5200	-0-	5200	10063	5148	3	52	9	Y	47					160
*08	DLQ G-10		5201	-0-	5201	15264	5151	3	50	9	Y	45	1	8			204
*09	20103	X	4839	-0-	-15264	-0-	4792	3	47	9	Y	43	168	1			79

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
04	4530	X	3842	-0-	-688	-0-	3823	3	19	9	Y	17	176	1	1	8	22
05	4681	X	3910	-0-	-771	-0-	3877	3	33	9	Y	30					52
06	DLQ G-10		4262	-0-	4262	4262	4211	3	51	9	Y	46					98
07	DLQ G-10		4566	-0-	4566	8828	4516	3	50	9	Y	45					143
*08	DLQ G-10		4378	-0-	4378	13206	4332	3	46	9	Y	42					185
*09	17124	X	3918	-0-	-13206	-0-	3874	3	44	9	Y	40	168	1			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
04	3930	X	218	-0-	-3712	-0-	192	1	26	9	Y	24					157
05	4061	X	339	-0-	-3722	-0-	227	1	76	3	Y	33					190
							36	9									
06	DLQ G-10		1637	-0-	1637	1637	211	1	1406	3	Y	18	175	1	1	8	32
							20	9									
07	DLQ G-10		2178	-0-	2178	3815	221	1	1906	3	Y	46					78
							51	9									
*08	DLQ G-10		2428	-0-	2428	6243	229	1	2149	3	Y	45					123
							50	9									
*09	9250	X	3007	-0-	-6243	-0-	224	1	2740	3	Y	39					162
							43	9									

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
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	641	1	3080	3	Y	272	174	1	8	8	216
							299	9									
05	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	678	1	5055	3	Y	307	358	1	9	8	156
							338	9									
06	DLQ G-10		5142	-0-	5142	5142	649	1	4171	3	Y	293	352	1	10	8	87
							322	9									
07	DLQ G-10		101	-0-	101	5243	95	1	6	9	Y	5	1	8			91
*08	DLQ G-10		1556	-0-	1556	6799	668	1	747	3	Y	128	176	1	14	8	29
							141	9									
*09	10543	X	3744	-0-	-6799	-0-	660	1	2878	3	Y	187	174	1			42
							206	9									

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
04	9510	X	6507	-0-	-3003	-0-	330	1	6091	3	Y	78	2	8			193
							86	9									
05	9827	X	6709	-0-	-3118	-0-	310	1	6258	3	Y	128	174	1	4	8	143
							141	9									
06	DLQ G-10		6536	-0-	6536	6536	329	1	6086	3	Y	110	167	1	3	8	83
							121	9									
07	DLQ G-10		6061	-0-	6061	12597	341	1	5609	3	Y	101	6	8			178
							111	9									
*08	DLQ G-10		5189	-0-	5189	17786	341	1	4647	3	Y	183	174	1	5	8	182
							201	9									
*09	23445	X	5659	-0-	-17786	-0-	330	1	5219	3	Y	100	174	1			108
							110	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
04	5070	X	4217	-0-	-853	-0-	324	1	3740	3	N	139	179	1	5	8	50
							153	9									
05	5239	X	4425	-0-	-814	-0-	336	1	3936	3	N	139	165	1	9	8	15
							153	9									
06	4860	X	3929	-0-	-931	-0-	329	1	3443	3	N	143	10	8			148
							157	9									
07	4650	X	4631	-0-	-19	-0-	341	1	4115	3	N	159	180	1	8	8	119
							175	9									
*08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	339	1	4269	3	N	171	172	1	6	8	112
							188	9									
09	4290	X	2715	-0-	-1575	-0-	297	1	2280	3	N	125	177	1			60
							138	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	155	-0-	-1765	-0-	132	1	23	9	Y	21	174	1	1	8	61
05	1984	X	337	-0-	-1647	-0-	136	1	201	9	Y	183	173	1	1	8	70
06	DLQ G-10		149	-0-	149	149	132	1	17	9	Y	15	1	8			84
07	DLQ G-10		138	-0-	138	287	136	1	2	9	Y	2	2	8			84
*08	DLQ G-10		2166	-0-	2166	2453	136	1	1907	3	Y	112	2	8			194
							123	9									
*09	2900	N	3727	-0-	827	3280	132	1	3585	3	Y	9	174	1			29
							10	9									

PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 9407

04	3780	X	3264	-0-	-516	-0-	318	1	2882	3	N	58	180	1			77
							64	9									
05	3782	X	3566	-0-	-216	-0-	338	1	3133	3	N	86	1	8			162
							95	9									
06	3390	X	3355	-0-	-35	-0-	318	1	2976	3	N	55	174	1			43
							61	9									
07	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	335	1	3242	3	N	71					114
							78	9									
*08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	340	1	3221	3	N	100					214
							110	9									
09	3450	X	3443	-0-	-7	-0-	330	1	3061	3	N	47	167	1			94
							52	9									

CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 10943

04	6330	X	5646	-0-	-684	-0-	318	1	5010	3	N	289	333	1	2	8	103
							318	9									
05	6014	X	5986	-0-	-28	-0-	338	1	5465	3	N	166	171	1	3	8	95
							183	9									
06	5580	X	5567	-0-	-13	-0-	318	1	5125	3	N	113	176	1	2	8	30
							124	9									
07	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	335	1	5517	3	N	174	4	8			200
							191	9									
*08	5983	X	5945	-0-	-38	-0-	340	1	5434	3	N	155	187	1	1	8	167
							171	9									
09	5790	X	5575	-0-	-215	-0-	330	1	5099	3	N	133	168	1			132
							146	9									

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 12556

04	17280	X	15425	-0-	-1855	-0-	330	1	15093	3	Y	2	2	8			88
							2	9									
05	19282	X	16577	-0-	-2705	-0-	340	1	16233	3	Y	4	4	8			88
							4	9									
06	DLQ G-10		13555	-0-	13555	13555	329	1	13224	3	Y	2	2	8			88
							2	9									
07	DLQ G-10		2226	-0-	2226	15781	327	1	1833	3	Y	60	82	1			66
							66	9									
*08	DLQ G-10		5434	-0-	5434	21215	341	1	5007	3	Y	78	89	1			55
							86	9									
*09	29320	X	8105	-0-	-21215	-0-	330	1	7775	3	Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
04	5010	X	4978	-0-	-32	-0-	221	1	4647	3	Y	100	1	8			148
							110	9									
05	5177	X	4987	-0-	-190	-0-	232	1	4578	3	Y	161	180	1	1	8	128
							177	9									
06	DLQ G-10		4280	-0-	4280	4280	223	1	3982	3	Y	68	1	8			195
							75	9									
07	DLQ G-10		4575	-0-	4575	8855	230	1	4270	3	Y	68	178	1	1	8	84
							75	9									
*08	DLQ G-10		4319	-0-	4319	13174	232	1	3969	3	Y	107	1	8			190
							118	9									
*09	17342	X	4168	-0-	-13174	-0-	224	1	3854	3	Y	82	174	1			98
							90	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
04	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-	18013	3	22	9	Y	20	5	8			87
05	16926	X	15927	-0-	-999	-0-	67	1	15774	3	Y	78	5	8			160
							86	9									
06	DLQ G-10		18074	-0-	18074	18074	18042	3	32	9	Y	29	5	8			184
07	DLQ G-10		12612	-0-	12612	30686	112	1	12406	3	Y	85	3	8			266
							94	9									
*08	DLQ G-10		13374	-0-	13374	44060	341	1	12999	3	Y	31	171	1	4	8	122
							34	9									
*09	60563	X	16503	-0-	-44060	-0-	20	1	16448	3	Y	32					154
							35	9									

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
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	658	1	11	9	N	10	7	8			160
05	744	N	690	-0-	-54	-0-	678	1	12	9	N	11	11	8			160
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	660	1	11	9	N	10	10	8			160
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	681	1	13	9	N	12	12	8			160
*08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	682	1	6	9	N	5	5	8			160
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-					160

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
04	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	328	1	6766	3	Y	4	4	8			88
							4	9									
05	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	340	1	9107	3	Y	6	6	8			88
							7	9									
06	DLQ G-10		6671	-0-	6671	6671	322	1	6345	3	Y	4	4	8			88
							4	9									
07	DLQ G-10		6401	-0-	6401	13072	339	1	5990	3	Y	65	82	1	5	8	66
							72	9									
*08	DLQ G-10		8926	-0-	8926	21998	340	1	8497	3	Y	81	89	1	3	8	55
							89	9									
*09	28930	X	6932	-0-	-21998	-0-	319	1	6613	3	Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

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
04	17810	X	17810	-0-	-0-	-0-	646	1	17117	3	Y	43	5	8			137
							47	9									
05	20202	X	20202	-0-	-0-	-0-	680	1	19479	3	Y	39	7	8			169
							43	9									
06	DLQ G-10		17996	-0-	17996	17996	657	1	17308	3	Y	28	6	8			191
							31	9									
07	DLQ G-10		18352	-0-	18352	36348	680	1	17521	3	Y	137	183	1	6	8	139
							151	9									
*08	DLQ G-10		16054	-0-	16054	52402	682	1	15365	3	Y	6	6	8			139
							7	9									
*09	66887	X	14485	-0-	-52402	-0-	660	1	13811	3	Y	13					152
							14	9									

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
04	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	657	1	14342	3	Y	45	5	8			102
							50	9									
05	17848	X	17848	-0-	-0-	-0-	680	1	17116	3	Y	47	7	8			142
							52	9									
06	DLQ G-10		16076	-0-	16076	16076	659	1	15377	3	Y	36	6	8			172
							40	9									
07	DLQ G-10		14743	-0-	14743	30819	681	1	14049	3	Y	12	8	8			176
							13	9									
*08	DLQ G-10		14321	-0-	14321	45140	682	1	13591	3	Y	44	178	1	5	8	37
							48	9									
*09	63634	X	18494	-0-	-45140	-0-	118	1	18376	3	Y	-0-					37

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
04	10770	X	9408	-0-	-1362	-0-	329	1	8906	3	N	157	177	1	5	8	42
							173	9									
05	10478	X	9791	-0-	-687	-0-	332	1	9264	3	N	177	179	1	5	8	35
							195	9									
06	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	329	1	9321	3	N	153	4	8			184
							168	9									
07	10044	X	9775	-0-	-269	-0-	339	1	9265	3	N	155	180	1	4	8	155
							171	9									
*08	10044	X	9558	-0-	-486	-0-	338	1	9029	3	N	174	172	1	5	8	152
							191	9									
09	9810	X	9265	-0-	-545	-0-	294	1	8818	3	N	139	176	1			115
							153	9									

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
04	15060	X	3323	-0-	-11737	-0-	326	1	2918	3	Y	72	169	1	3	8	94
							79	9									
05	14880	X	470	-0-	-14410	-0-	321	1	127	3	Y	20	2	8			112
							22	9									
06	DLQ G-10		6091	-0-	6091	6091	264	1	5753	3	Y	67	5	8			174
							74	9									
07	DLQ G-10		14422	-0-	14422	20513	11	1	14233	3	Y	162	4	8			332
							178	9									
*08	DLQ G-10		17483	-0-	17483	37996	17268	3	215	9	Y	195	344	1	3	8	180
*09	54148	X	16152	-0-	-37996	-0-	16056	3	96	9	Y	87	175	1			92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
04	17310	X	14135	-0-	-3175	-0-	14109	3	26	9	N	24	1	8			62
05	16988	X	15787	-0-	-1201	-0-	15757	3	30	9	N	27	2	8			87
06	15840	X	13990	-0-	-1850	-0-	13964	3	26	9	N	24	2	8			109
07	16368	X	14094	-0-	-2274	-0-	14069	3	25	9	N	23	5	8			127
*08	16120	X	3472	-0-	-12648	-0-	160	1	3304	3	N	7	5	8			129
							8	9									
09	15270	X	13783	-0-	-1487	-0-	92	1	13689	3	N	2					131
							2	9									

PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

04	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	495	1	9159	3	N	64	15	8			88
							70	9									
05	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	511	1	10041	3	N	76	19	8			145
							84	9									
06	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	495	1	8847	3	N	71	17	8			199
							78	9									
07	10044	X	80	-0-	-9964	-0-	65	1	15	9	N	14	179	1	5	8	29
*08	10602	X	6681	-0-	-3921	-0-	509	1	6124	3	N	44	12	8			61
							48	9									
09	10290	X	5614	-0-	-4676	-0-	495	1	5069	3	N	45					106
							50	9									

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

04	333	X	333	-0-	-0-	-0-	327	1	6	9	N	5	5	8			8
05	341	X	332	-0-	-9	-0-	324	1	8	9	N	7	7	8			8
06	334	X	334	-0-	-0-	-0-	328	1	6	9	N	5	5	8			8
07	341	X	318	-0-	-23	-0-	311	1	7	9	N	6	6	8			8
*08	654	X	654	-0-	-0-	-0-	339	1	309	3	N	5	5	8			8
							6	9									
09	330	X	304	-0-	-26	-0-	304	1			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8700	X	6586	-0-	-2114	-0-	494	1	5863	3	N	208	176	1	18	8	81
							229	9									
05	8029	X	4945	-0-	-3084	-0-	509	1	4205	3	N	210	172	1	25	8	94
							231	9									
06	7770	X	3889	-0-	-3881	-0-	495	1	3199	3	N	177	175	1	23	8	73
							195	9									
07	8029	X	77	-0-	-7952	-0-	68	1	9	9	N	8	5	8			76
*08	7998	X	3765	-0-	-4233	-0-	511	1	3200	3	N	49	15	8			110
							54	9									
09	6600	X	6355	-0-	-245	-0-	495	1	5704	3	N	142	173	1			79
							156	9									

STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 12661

04	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	14584	3			Y	-0-					55
05	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	14351	3			Y	-0-					55
06	DLQ G-10		13319	-0-	13319	13319	13319	3			Y	-0-					55
07	DLQ G-10		13400	-0-	13400	26719	13399	3	1	9	Y	1	1	8			55
*08	DLQ G-10		12732	-0-	12732	39451	12521	3	211	9	Y	192	175	1	1	8	71
*09	53124	X	13673	-0-	-39451	-0-	13673	3			Y	-0-					71

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	436	1	4698	3	N	61	177	1	2	8	15
							67	9									
05	5642	X	3159	-0-	-2483	-0-	449	1	2648	3	N	56					71
							62	9									
06	5460	X	2387	-0-	-3073	-0-	436	1	1883	3	N	62	2	8			131
							68	9									
07	5642	X	496	-0-	-5146	-0-	97	1	377	3	N	20	4	8			147
							22	9									
*08	5363	X	2917	-0-	-2446	-0-	444	1	2362	3	N	101	179	1	10	8	59
							111	9									
09	5190	X	3280	-0-	-1910	-0-	421	1	2796	3	N	57					116
							63	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
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
04	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	330	1	7146	3	Y	235	176	1	2	8	226
							259	9									
05	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	337	1	6946	3	Y	142	176	1			192
							156	9									
06	DLQ G-10		6885	-0-	6885	6885	330	1	6406	3	Y	135	173	1	1	8	153
							149	9									
07	DLQ G-10		1977	-0-	1977	8862	341	1	1566	3	Y	64	181	1	2	8	34
							70	9									
*08	DLQ G-10		442	-0-	442	9304	340	1	102	9	Y	93	1	8			126
*09	9641	X	337	-0-	-9304	-0-	329	1	8	9	Y	7					133

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
04	8040	X	8038	-0-	-2	-0-	439	1	7505	3	Y	85	177	1	4	8	51
							94	9									
05	8308	X	7795	-0-	-513	-0-	456	1	7250	3	Y	81	7	8			125
							89	9									
06	DLQ G-10		7374	-0-	7374	7374	442	1	6842	3	Y	82	109	1	5	8	93
							90	9									
07	DLQ G-10		1795	-0-	1795	9169	102	1	1678	3	Y	14	3	8			104
							15	9									
*08	DLQ G-10		6798	-0-	6798	15967	454	1	6192	3	Y	138	176	1	5	8	61
							152	9									
*09	22316	X	6349	-0-	-15967	-0-	441	1	5847	3	Y	55					116
							61	9									

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
04	12780	X	11203	-0-	-1577	-0-	11012	3	191	9	Y	174	175	1	3	8	201
05	13206	X	11534	-0-	-1672	-0-	11366	3	168	9	Y	153	176	1	4	8	174
06	DLQ G-10		10995	-0-	10995	10995	10851	3	144	9	Y	131	175	1	3	8	127
07	DLQ G-10		12056	-0-	12056	23051	11927	3	129	9	Y	117	177	1			67
*08	DLQ G-10		10972	-0-	10972	34023	10970	3	2	9	Y	2					69
*09	46257	X	12234	-0-	-34023	-0-	12068	3	166	9	Y	151					220

BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7453 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	3790	-0-	-1190	-0-	479	1	3151	3	N	145	169	1	16	8	147
							160	9									
05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	508	1	3537	3	N	185	178	1	24	8	130
							204	9									
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	482	1	2769	3	N	136	171	1	24	8	71
							150	9									
07	3906	X	38	-0-	-3868	-0-	35	1	3	9	N	3	3	8			71
*08	4216	X	2124	-0-	-2092	-0-	488	1	1538	3	N	89	15	8			145
							98	9									
*09	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	493	1	4727	3	N	155	172	1			128
							171	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7308 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	492	1	9077	3	N	79	174	1	3	8	20
							87	9									
05	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	511	1	9048	3	N	81	7	8			94
							89	9									
06	10470	X	10092	-0-	-378	-0-	495	1	9503	3	N	85	7	8			172
							94	9									
07	10819	X	7	-0-	-10812	-0-	7	1			N	-0-					172
*08	10819	X	9782	-0-	-1037	-0-	489	1	9215	3	N	71	179	1	10	8	54
							78	9									
*09	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	493	1	10463	3	N	91					145
							100	9									

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
04	11580	X	1556	-0-	-10024	-0-	330	1	1186	3	Y	36					135
							40	9									
05	9021	X	2166	-0-	-6855	-0-	341	1	1762	3	Y	57					192
							63	9									
06	DLQ G-10		3879	-0-	3879	3879	330	1	3514	3	Y	32					224
							35	9									
07	DLQ G-10		3588	-0-	3588	7467	310	1	3235	3	Y	39	176	1			87
							43	9									
*08	DLQ G-10		5686	-0-	5686	13153	243	1	5443	3	Y	-0-					87
*09	16130	X	2977	-0-	-13153	-0-	324	1	2543	3	Y	100	165	1			22
							110	9									

FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 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
04	5670	X	938	-0-	-4732	-0-	439	1	470	3	Y	26	11	8			27
							29	9									
05	4030	X	3891	-0-	-139	-0-	456	1	3308	3	Y	115	20	8			122
							127	9									
06	DLQ G-10		3865	-0-	3865	3865	442	1	3339	3	Y	76	163	1	15	8	20
							84	9									
07	DLQ G-10		106	-0-	106	3971	101	1	4	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
*08	DLQ G-10		441	-0-	441	4412	432	1	9	9	Y	8					28
*09	4854	X	442	-0-	-4412	-0-	442	1			Y	-0-					28

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					94
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	107	2	3	9	N	3					97
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	478	2	6	9	N	5					102
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	93	2	3	9	N	3					105
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	N	4					109
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

CARTER WELL #: 9 RRCID -> 281680 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4164 - 4378

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDNER PRODUCTION, LLC 294675
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 8852

04	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	3			N	-0-					25
05	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-					25
06	870	N	795	-0-	-75	-0-	795	3			N	-0-					25
07	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	3			N	-0-					25
08	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	3			N	-0-					25
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	3			N	-0-					25

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	109	3	13	9	N	12					47
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	115	3	10	9	N	9					56
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	13	3	3	9	N	3					59
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	185	3	7	9	N	6					65
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					65
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					65

GHA BARNETT, LLC 302578
DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	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

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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
04	28660	X	28660	-0-	-0-	-0-	28660	2			N	-0-					-0-
05	32387	X	32387	-0-	-0-	-0-	32387	2			N	-0-					-0-
06	31938	X	31938	-0-	-0-	-0-	31938	2			N	-0-					-0-
07	32832	X	32832	-0-	-0-	-0-	32832	2			N	-0-					-0-
*08	32715	X	32715	-0-	-0-	-0-	32715	2			N	-0-					-0-
09	31950	X	27135	-0-	-4815	-0-	27135	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
04	15480	X	14882	-0-	-598	-0-	14882	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	14913	-0-	-1083	-0-	14913	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	14786	-0-	-694	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	15036	-0-	-650	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
*08	15376	X	14345	-0-	-1031	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	12474	-0-	-2406	-0-	12474	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
04	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
05	18970	X	18970	-0-	-0-	-0-	18970	2			N	-0-					-0-
06	21233	X	21233	-0-	-0-	-0-	21233	2			N	-0-					-0-
07	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	20991	2			N	-0-					-0-
*08	20431	X	20431	-0-	-0-	-0-	20431	2			N	-0-					-0-
09	21240	X	11420	-0-	-9820	-0-	11420	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
04	37198	X	37198	-0-	-0-	-0-	37198	2			N	-0-					-0-
05	42444	X	42444	-0-	-0-	-0-	42444	2			N	-0-					-0-
06	40362	X	40362	-0-	-0-	-0-	40362	2			N	-0-					-0-
07	40625	X	40625	-0-	-0-	-0-	40625	2			N	-0-					-0-
*08	42439	X	41568	-0-	-871	-0-	41568	2			N	-0-					-0-
09	41070	X	36846	-0-	-4224	-0-	36846	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22110	X	17873	-0-	-4237	-0-	17873	2			N	-0-					-0-
05	21043	X	21043	-0-	-0-	-0-	21043	2			N	-0-					-0-
06	19110	X	18173	-0-	-937	-0-	18173	2			N	-0-					-0-
07	19747	X	18335	-0-	-1412	-0-	18335	2			N	-0-					-0-
*08	21049	X	19908	-0-	-1141	-0-	19908	2			N	-0-					-0-
09	20370	X	15006	-0-	-5364	-0-	15006	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
04	21540	X	20628	-0-	-912	-0-	20628	2			N	-0-					-0-
05	22258	X	18675	-0-	-3583	-0-	18675	2			N	-0-					-0-
06	19799	X	19799	-0-	-0-	-0-	19799	2			N	-0-					-0-
07	21328	X	19889	-0-	-1439	-0-	19889	2			N	-0-					-0-
*08	21328	X	685	-0-	-20643	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09	20640	X	17337	-0-	-3303	-0-	17337	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

OVERCOMING FAITH WELL #: 6H RRCID -> 270079 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27990	X	19371	-0-	-8619	-0-	19371	2			N	-0-					-0-
05	28905	X	28905	-0-	-0-	-0-	28905	2			N	-0-					-0-
06	23520	X	15635	-0-	-7885	-0-	15635	2			N	-0-					-0-
07	23777	X	596	-0-	-23181	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*08	28892	X	1576	-0-	-27316	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
09	27960	X	921	-0-	-27039	-0-	921	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 7H RRCID -> 270107 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8910 - 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
04	29880	X	14681	-0-	-15199	-0-	14681	2			N	-0-					-0-
05	28923	X	13503	-0-	-15420	-0-	13503	2			N	-0-					-0-
06	27630	X	27358	-0-	-272	-0-	27358	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	5571	-0-	-9588	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
*08	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	18309	2			N	-0-					-0-
09	27360	X	12117	-0-	-15243	-0-	12117	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
04	31733	X	31733	-0-	-0-	-0-	31733	2			N	-0-					-0-
05	40036	X	40036	-0-	-0-	-0-	40036	2			N	-0-					-0-
06	33522	X	33522	-0-	-0-	-0-	33522	2			N	-0-					-0-
07	35501	X	35501	-0-	-0-	-0-	35501	2			N	-0-					-0-
*08	43750	X	43750	-0-	-0-	-0-	43750	2			N	-0-					-0-
*09	41521	X	41521	-0-	-0-	-0-	41521	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
04	68490	X	59037	-0-	-9453	-0-	59037	2			N	-0-					-0-
05	70773	X	62557	-0-	-8216	-0-	62557	2			N	-0-					-0-
06	68400	X	54806	-0-	-13594	-0-	54806	2			N	-0-					-0-
07	70680	X	51183	-0-	-19497	-0-	51183	2			N	-0-					-0-
*08	62558	X	57812	-0-	-4746	-0-	57812	2			N	-0-					-0-
09	60540	X	54840	-0-	-5700	-0-	54840	2			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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
05	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
06	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	14246	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	9858	-0-	-2356	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
*08	12803	X	11193	-0-	-1610	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	10822	-0-	-1568	-0-	10822	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
04	25020	X	20283	-0-	-4737	-0-	20283	2			N	-0-					-0-
05	26174	X	26174	-0-	-0-	-0-	26174	2			N	-0-					-0-
06	28092	X	28092	-0-	-0-	-0-	28092	2			N	-0-					-0-
07	27231	X	27231	-0-	-0-	-0-	27231	2			N	-0-					-0-
*08	27239	X	27239	-0-	-0-	-0-	27239	2			N	-0-					-0-
09	28080	X	16949	-0-	-11131	-0-	16949	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
04	55170	X	54339	-0-	-831	-0-	54339	2			N	-0-					-0-
05	57009	X	52206	-0-	-4803	-0-	52206	2			N	-0-					-0-
06	55170	X	49624	-0-	-5546	-0-	49624	2			N	-0-					-0-
07	57009	X	51868	-0-	-5141	-0-	51868	2			N	-0-					-0-
*08	57009	X	51476	-0-	-5533	-0-	51476	2			N	-0-					-0-
09	54330	X	45398	-0-	-8932	-0-	45398	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
04	63630	X	60966	-0-	-2664	-0-	60966	2			N	-0-					-0-
05	65565	X	63834	-0-	-1731	-0-	63834	2			N	-0-					-0-
06	61050	X	60986	-0-	-64	-0-	60986	2			N	-0-					-0-
07	62992	X	62169	-0-	-823	-0-	62169	2			N	-0-					-0-
*08	63829	X	61794	-0-	-2035	-0-	61794	2			N	-0-					-0-
09	61770	X	53792	-0-	-7978	-0-	53792	2			N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 9H RRCID -> 272491 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9108 - 13267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	24810	X	5183	-0-	-19627	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
05	26599	X	26599	-0-	-0-	-0-	26599	2			N	-0-					-0-
06	33451	X	33451	-0-	-0-	-0-	33451	2			N	-0-					-0-
07	35845	X	35845	-0-	-0-	-0-	35845	2			N	-0-					-0-
*08	36430	X	36430	-0-	-0-	-0-	36430	2			N	-0-					-0-
*09	30333	X	30333	-0-	-0-	-0-	30333	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
04	30480	X	19903	-0-	-10577	-0-	19903	2			N	-0-					-0-
05	29140	X	25952	-0-	-3188	-0-	25952	2			N	-0-					-0-
06	27660	X	25188	-0-	-2472	-0-	25188	2			N	-0-					-0-
07	25916	X	22093	-0-	-3823	-0-	22093	2			N	-0-					-0-
*08	25947	X	20773	-0-	-5174	-0-	20773	2			N	-0-					-0-
09	25200	X	24366	-0-	-834	-0-	24366	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
04	35070	X	28234	-0-	-6836	-0-	28234	2			N	-0-					-0-
05	35836	X	25203	-0-	-10633	-0-	25203	2			N	-0-					-0-
06	34380	X	21856	-0-	-12524	-0-	21856	2			N	-0-					-0-
07	34906	X	19008	-0-	-15898	-0-	19008	2			N	-0-					-0-
*08	31248	X	23317	-0-	-7931	-0-	23317	2			N	-0-					-0-
09	28230	X	19320	-0-	-8910	-0-	19320	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
04	29550	X	25633	-0-	-3917	-0-	25633	2			N	-0-					-0-
05	30535	X	29278	-0-	-1257	-0-	29278	2			N	-0-					-0-
06	29430	X	28121	-0-	-1309	-0-	28121	2			N	-0-					-0-
07	29822	X	28880	-0-	-942	-0-	28880	2			N	-0-					-0-
*08	29264	X	28329	-0-	-935	-0-	28329	2			N	-0-					-0-
09	28320	X	21946	-0-	-6374	-0-	21946	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 3H RRCID -> 275097 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8619 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32280	X	166	-0-	-32114	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	32054	X	190	-0-	-31864	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	27240	X	25886	-0-	-1354	-0-	25886	2			N	-0-					-0-
07	24428	X	14568	-0-	-9860	-0-	14568	2			N	-0-					-0-
*08	26960	X	26960	-0-	-0-	-0-	26960	2			N	-0-					-0-
09	25890	X	20070	-0-	-5820	-0-	20070	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 4H RRCID -> 275167 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8875 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20280	X	20280	-0-	-0-	-0-	20280	2			N	-0-					-0-
05	24242	X	16870	-0-	-7372	-0-	16870	2			N	-0-					-0-
06	23460	X	9702	-0-	-13758	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
07	24242	X	78	-0-	-24164	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*08	24242	X	4430	-0-	-19812	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
09	20280	X	820	-0-	-19460	-0-	820	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 5H RRCID -> 275176 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8949 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31995	X	31995	-0-	-0-	-0-	31995	2			N	-0-					-0-
05	31526	X	31526	-0-	-0-	-0-	31526	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	160	-0-	-4340	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	24	-0-	-4626	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*08	4650	X	71	-0-	-4579	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 13H RRCID -> 275178 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8480 - 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
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	465	N	62	-0-	-403	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*08	465	N	253	-0-	-212	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					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
04	29850	X	25347	-0-	-4503	-0-	25347	2			N	-0-					-0-
05	30845	X	25886	-0-	-4959	-0-	25886	2			N	-0-					-0-
06	28530	X	23450	-0-	-5080	-0-	23450	2			N	-0-					-0-
07	28706	X	23149	-0-	-5557	-0-	23149	2			N	-0-					-0-
*08	26381	X	22795	-0-	-3586	-0-	22795	2			N	-0-					-0-
09	25350	X	19947	-0-	-5403	-0-	19947	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
04	27400	X	27400	-0-	-0-	-0-	27400	2			N	-0-					-0-
05	26507	X	26507	-0-	-0-	-0-	26507	2			N	-0-					-0-
06	24950	X	24950	-0-	-0-	-0-	24950	2			N	-0-					-0-
07	28303	X	25984	-0-	-2319	-0-	25984	2			N	-0-					-0-
*08	28303	X	25821	-0-	-2482	-0-	25821	2			N	-0-					-0-
09	27390	X	21790	-0-	-5600	-0-	21790	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
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
04	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	18210	X	-0-	-0-	-18210	-0-					N	-0-					-0-
05	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					N	-0-					-0-
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
*08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	44880	X	16912	-0-	-27968	-0-	16912	2			N	-0-					-0-
05	36394	X	17263	-0-	-19131	-0-	17263	2			N	-0-					-0-
06	34530	X	9077	-0-	-25453	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
07	35681	X	490	-0-	-35191	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*08	35650	X	-0-	-0-	-35650	-0-					N	-0-					-0-
09	16920	X	-0-	-0-	-16920	-0-					N	-0-					-0-

VIPER WELL #: 15H RRCID -> 283454 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9614 - 14156

04	97860	X	67277	-0-	-30583	-0-	67277	2			N	-0-					-0-
05	101122	X	64870	-0-	-36252	-0-	64870	2			N	-0-					-0-
06	85500	X	58100	-0-	-27400	-0-	58100	2			N	-0-					-0-
07	85715	X	58909	-0-	-26806	-0-	58909	2			N	-0-					-0-
*08	76632	X	56021	-0-	-20611	-0-	56021	2			N	-0-					-0-
09	67290	X	43162	-0-	-24128	-0-	43162	2			N	-0-					-0-

COBRA WELL #: 27H RRCID -> 283939 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9478 - 14677

04	121710	X	64228	-0-	-57482	-0-	64228	2			N	-0-					-0-
05	125767	X	61893	-0-	-63874	-0-	61893	2			N	-0-					-0-
06	121710	X	55572	-0-	-66138	-0-	55572	2			N	-0-					-0-
07	87017	X	53951	-0-	-33066	-0-	53951	2			N	-0-					-0-
*08	75206	X	50887	-0-	-24319	-0-	50887	2			N	-0-					-0-
09	64230	X	42895	-0-	-21335	-0-	42895	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 11 WELL #: 11H RRCID -> 284009 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9480 - 16380

04	178710	X	129959	-0-	-48751	-0-	129959	2			N	-0-					-0-
05	184667	X	111272	-0-	-73395	-0-	111272	2			N	-0-					-0-
06	178710	X	94359	-0-	-84351	-0-	94359	2			N	-0-					-0-
07	161727	X	94597	-0-	-67130	-0-	94597	2			N	-0-					-0-
*08	161727	X	87070	-0-	-74657	-0-	87070	2			N	-0-					-0-
09	129960	X	68815	-0-	-61145	-0-	68815	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 12 WELL #: 12H RRCID -> 284012 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9360 - 16059

04	178980	X	136827	-0-	-42153	-0-	136827	2			N	-0-					-0-
05	184946	X	120476	-0-	-64470	-0-	120476	2			N	-0-					-0-
06	178980	X	102551	-0-	-76429	-0-	102551	2			N	-0-					-0-
07	171492	X	96480	-0-	-75012	-0-	96480	2			N	-0-					-0-
*08	171492	X	89704	-0-	-81788	-0-	89704	2			N	-0-					-0-
09	136830	X	68839	-0-	-67991	-0-	68839	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
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
04	163590	X	107703	-0-	-55887	-0-	107703	2			N	-0-					-0-
05	169043	X	99936	-0-	-69107	-0-	99936	2			N	-0-					-0-
06	163590	X	86151	-0-	-77439	-0-	86151	2			N	-0-					-0-
07	132463	X	77907	-0-	-54556	-0-	77907	2			N	-0-					-0-
*08	132463	X	72713	-0-	-59750	-0-	72713	2			N	-0-					-0-
09	107700	X	61645	-0-	-46055	-0-	61645	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
04	121890	X	106993	-0-	-14897	-0-	106993	2			N	-0-					-0-
05	125953	X	100836	-0-	-25117	-0-	100836	2			N	-0-					-0-
06	121890	X	88271	-0-	-33619	-0-	88271	2			N	-0-					-0-
07	123039	X	83063	-0-	-39976	-0-	83063	2			N	-0-					-0-
*08	123039	X	76813	-0-	-46226	-0-	76813	2			N	-0-					-0-
09	106980	X	62369	-0-	-44611	-0-	62369	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
04	105030	X	64139	-0-	-40891	-0-	64139	2			N	-0-					-0-
05	108531	X	60460	-0-	-48071	-0-	60460	2			N	-0-					-0-
06	105030	X	54400	-0-	-50630	-0-	54400	2			N	-0-					-0-
07	83948	X	52360	-0-	-31588	-0-	52360	2			N	-0-					-0-
*08	74121	X	49439	-0-	-24682	-0-	49439	2			N	-0-					-0-
09	64140	X	39653	-0-	-24487	-0-	39653	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
04	102180	X	71659	-0-	-30521	-0-	71659	2			N	-0-					-0-
05	105586	X	66034	-0-	-39552	-0-	66034	2			N	-0-					-0-
06	102180	X	56873	-0-	-45307	-0-	56873	2			N	-0-					-0-
07	80445	X	52617	-0-	-27828	-0-	52617	2			N	-0-					-0-
*08	80445	X	48554	-0-	-31891	-0-	48554	2			N	-0-					-0-
09	71670	X	40681	-0-	-30989	-0-	40681	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 5H RRCID -> 284020 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 9550 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	103110	X	82652	-0-	-20458	-0-	82652	2			N	-0-					-0-
05	106547	X	77196	-0-	-29351	-0-	77196	2			N	-0-					-0-
06	103110	X	66490	-0-	-36620	-0-	66490	2			N	-0-					-0-
07	94922	X	61232	-0-	-33690	-0-	61232	2			N	-0-					-0-
*08	94922	X	56363	-0-	-38559	-0-	56363	2			N	-0-					-0-
09	82650	X	44835	-0-	-37815	-0-	44835	2			N	-0-					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
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
04	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	117	1	1147	2	N	-0-					95
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	133	1	1298	2	N	-0-					95
06	1320	N	1116	-0-	-204	-0-	91	1	1025	2	N	-0-					95
07	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	173	1	978	2	N	-0-					95
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	304	1	1887	2	N	-0-					95
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	115	1	1121	2	N	-0-					85
05	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	105	1	1023	2	N	-0-					85
06	1260	N	1080	-0-	-180	-0-	89	1	991	2	N	-0-					85
07	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	164	1	932	2	N	-0-					85
08	1116	N	26	-0-	-1090	-0-	4	1	22	2	N	-0-					85
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

GRAND OPERATING, INC. 324735
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
04	18540	X	17004	-0-	-1536	-0-	17004	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	16032	-0-	-3126	-0-	16032	2			N	-0-					-0-
06	18540	X	-0-	-0-	-18540	-0-					N	-0-					-0-
07	18538	X	3690	-0-	-14848	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
08	20207	X	20207	-0-	-0-	-0-	20207	2			N	-0-					-0-
*09	19734	X	19734	-0-	-0-	-0-	19734	2			N	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

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
04	690	N	516	-0-	-174	-0-	512	3	4	9	N	4					36
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	516	3	1	9	N	1					37
06	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	2			N	-0-					37
07	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					37
08	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					37
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	2			N	-0-					37

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
04	90	N	2329	-0-	2239	-0-	2308	3	21	9	N	19					30
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					30
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					30
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					30
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					30
*09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	395	-0-	-145	-0-	395	3			N	-0-					81
05	496	N	382	-0-	-114	-0-	381	3	1	9	N	1					82
06	540	N	391	-0-	-149	-0-	391	2			N	-0-					82
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					82
08	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					82
09	390	N	266	-0-	-124	-0-	266	2			N	-0-					82

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
04	270	N	498	-0-	228	-0-	487	3	11	9	N	10					63
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	483	3	4	9	N	4					67
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					67
07	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					67
08	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					67
*09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					67

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	112	-0-	112	112	112	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	136	-0-	136	248	136	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	133	-0-	133	381	133	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	120	-0-	120	501	120	2			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 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
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 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
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 42H RRCID -> 282611 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3900 - 6212

04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		625	-0-	625	625	625	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		633	-0-	633	1258	633	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		633	-0-	633	1891	633	3			Y	-0-					-0-
*09	2506	N	615	-0-	-1891	-0-	615	3			Y	-0-					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

04	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	3			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		212	-0-	212	212	212	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		206	-0-	206	418	206	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		209	-0-	209	627	209	3			Y	-0-					-0-
*09	813	N	186	-0-	-627	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
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
04	14B2 EXT		778	-0-	778	2107	778	3			N	-0-					-0-
05	2753	X	646	-0-	-2107	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	620	N	348	-0-	-272	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	620	N	365	-0-	-255	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

04	3000	N	3284	-0-	284	2645	3284	3			N	-0-					-0-
05	5869	X	3224	-0-	-2645	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2477	-0-	-523	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2399	-0-	-701	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2688	-0-	-412	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2736	-0-	-264	-0-	2736	3			N	-0-					-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

04	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	465	N	331	-0-	-134	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

04	480	N	223	-0-	-257	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			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

04	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1103	-0-	-307	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARDROCK OPERATING COMPANY, INC.//CONT.// 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	840	N	784	-0-	-56	-0-	765	2	19	9	N	17					98
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	872	2	11	9	N	10					108
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	842	2	8	9	N	7					115
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	823	2	7	9	N	6					121
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	886	2	9	9	N	8					129
*09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	843	2	12	9	N	11					140

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1139	2	3	9	Y	3					13
05	1457	N	1208	-0-	-249	-0-	1197	2	11	9	Y	10					23
06	DLQ G-10		1129	-0-	1129	1129	1123	2	6	9	Y	5					28
07	DLQ G-10		1142	-0-	1142	2271	1139	2	3	9	Y	3					31
08	2000	N	969	-0-	-1031	1240	966	2	3	9	Y	3					34
*09	2090	N	850	-0-	-1240	-0-	843	2	7	9	Y	6					40

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

04	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2337	2	1	9	Y	1					4
05	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2608	2	8	9	Y	7					11
06	DLQ G-10		2597	-0-	2597	2597	2579	2	18	9	Y	16	8	1			19
07	DLQ G-10		2572	-0-	2572	5169	2566	2	6	9	Y	5					24
08	7781	X	2612	-0-	-5169	-0-	2610	2	2	9	Y	2					26
*09	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2545	2	6	9	Y	5					31

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1940	2	7	9	Y	6					25
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2039	2	18	9	Y	16					41
06	DLQ G-10		1920	-0-	1920	1920	1912	2	8	9	Y	7					48
07	DLQ G-10		1940	-0-	1940	3860	1940	2			Y	-0-					48
08	2000	N	1877	-0-	-123	3737	1875	2	2	9	Y	2					50
*09	3000	N	1970	-0-	-1030	2707	1967	2	3	9	Y	3					53

GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

04	240	N	204	-0-	-36	-0-	203	2	1	9	Y	1					28
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	196	2	1	9	Y	1					29
06	DLQ G-10		196	-0-	196	196	194	2	2	9	Y	2					31
07	DLQ G-10		260	-0-	260	456	254	2	6	9	Y	5					36
08	686	N	230	-0-	-456	-0-	227	2	3	9	Y	3					39
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1					40

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
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1181	2	6	9	Y	5					38
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1323	2	11	9	Y	10	45	1			3
06	DLQ G-10		1301	-0-	1301	1301	1291	2	10	9	Y	9					12
07	DLQ G-10		1165	-0-	1165	2466	1163	2	2	9	Y	2					14
08	2000	N	1089	-0-	-911	1555	1087	2	2	9	Y	2					16
*09	2514	N	959	-0-	-1555	-0-	958	2	1	9	Y	1					17

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
04	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	1565	2	6	9	Y	5					60
05	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1376	2	4	9	Y	4	45	1			19
06	DLQ G-10		1645	-0-	1645	1645	1643	2	2	9	Y	2					21
07	DLQ G-10		1674	-0-	1674	3319	1673	2	1	9	Y	1					22
08	2000	N	1703	-0-	-297	3022	1701	2	2	9	Y	2					24
*09	3000	N	1565	-0-	-1435	1587	1564	2	1	9	Y	1					25

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
04	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	1749	2	9	9	N	8					64
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					64
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					64
07	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	1807	2			N	-0-					64
08	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	1798	2			N	-0-					64
09	1770	N	1281	-0-	-489	-0-	1281	2			N	-0-					64

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
04	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	1092	2	6	9	N	5					109
05	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1118	2	22	9	N	20	94	1			35
06	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	1087	2	3	9	N	3					38
07	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1125	2	1	9	N	1					39
08	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1120	2	4	9	N	4					43
09	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	1067	2	2	9	N	2					45

PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1800	N	1787	-0-	-13	-0-	1786	2	1	9	N	1					79
05	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	1746	2	15	9	N	14					93
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1790	2	22	9	N	20	80	1			33
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2061	2	6	9	N	5					38
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1977	2	11	9	N	10					48
*09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1969	2	14	9	N	13					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
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
04	2460	N	1804	-0-	-656	-0-	1792	2	12	9	N	11					96
05	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	2318	2	21	9	N	19					115
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2241	2	4	9	N	4	101	1			18
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2292	2	12	9	N	11					29
08	2325	N	2269	-0-	-56	-0-	2255	2	14	9	N	13					42
09	2250	N	2110	-0-	-140	-0-	2095	2	15	9	N	14					56

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
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	667	-0-	-233	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	930	N	699	-0-	-231	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	967	-0-	-23	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	863	-0-	-160	-0-	863	3			N	-0-					-0-
09	900	N	770	-0-	-130	-0-	770	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	2782	-0-	-1928	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	2616	-0-	-2251	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	2451	-0-	-1629	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	1313	-0-	-1663	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	1231	-0-	-1652	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
*09	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	13771	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14220	X	13696	-0-	-524	-0-	13696	3			N	-0-					-0-
05	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	14637	3			N	-0-					-0-
06	14378	X	14378	-0-	-0-	-0-	14378	3			N	-0-					-0-
07	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	14617	3			N	-0-					-0-
08	14632	X	14630	-0-	-2	-0-	14630	3			N	-0-					-0-
09	14370	X	14120	-0-	-250	-0-	14120	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	5879	-0-	-211	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
05	6293	X	5757	-0-	-536	-0-	5757	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	5588	-0-	-442	-0-	5588	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5161	-0-	-1039	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	4101	-0-	-2099	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	3070	-0-	-2810	-0-	3070	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	6338	-0-	-892	-0-	6338	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6951	-0-	-303	-0-	6951	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	6513	-0-	-147	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	6602	-0-	-280	-0-	6602	3			N	-0-					-0-
08	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	3			N	-0-					-0-
*09	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11760	X	9754	-0-	-2006	-0-	9754	3			N	-0-					-0-
05	14291	X	7878	-0-	-6413	-0-	7878	3			N	-0-					-0-
06	13830	X	7701	-0-	-6129	-0-	7701	3			N	-0-					-0-
07	14291	X	4806	-0-	-9485	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
08	10354	X	2683	-0-	-7671	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
*09	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8400	X	6872	-0-	-1528	-0-	6872	3			N	-0-					-0-
05	9238	X	1006	-0-	-8232	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-					-0-
07	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-					-0-
08	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
09	6870	X	68	-0-	-6802	-0-	68	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

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

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

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

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

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

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	813	-0-	-2097	-0-	813	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	1096	-0-	-1911	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
08	2480	X	1278	-0-	-1202	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
*09	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	13573	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24720	X	22894	-0-	-1826	-0-	22894	3			N	-0-					-0-
05	25544	X	21444	-0-	-4100	-0-	21444	3			N	-0-					-0-
06	23790	X	21195	-0-	-2595	-0-	21195	3			N	-0-					-0-
07	23653	X	19677	-0-	-3976	-0-	19677	3			N	-0-					-0-
08	23653	X	5481	-0-	-18172	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
09	22890	X	16180	-0-	-6710	-0-	16180	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17370	X	15108	-0-	-2262	-0-	15108	3			N	-0-					-0-
05	17949	X	15503	-0-	-2446	-0-	15503	3			N	-0-					-0-
06	16890	X	14517	-0-	-2373	-0-	14517	3			N	-0-					-0-
07	16833	X	14662	-0-	-2171	-0-	14662	3			N	-0-					-0-
08	16833	X	14742	-0-	-2091	-0-	14742	3			N	-0-					-0-
09	15120	X	14336	-0-	-784	-0-	14336	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 HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 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
04	19080	X	17404	-0-	-1676	-0-	17404	3			N	-0-					-0-
05	18879	X	17812	-0-	-1067	-0-	17812	3			N	-0-					-0-
06	17610	X	16954	-0-	-656	-0-	16954	3			N	-0-					-0-
07	18042	X	17187	-0-	-855	-0-	17187	3			N	-0-					-0-
08	18042	X	17123	-0-	-919	-0-	17123	3			N	-0-					-0-
09	17400	X	16649	-0-	-751	-0-	16649	3			N	-0-					-0-

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
04	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	12424	3			N	-0-					-0-
05	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12649	3			N	-0-					-0-
06	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	11962	3			N	-0-					-0-
07	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	12107	3			N	-0-					-0-
08	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	12282	3			N	-0-					-0-
*09	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	3			N	-0-					-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
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
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1556	2	22	9	N	20					64
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2489	2	17	9	N	15					79
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1536	2	17	9	N	15					94
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1774	2	17	9	N	15					109
08	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					109
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

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
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					9
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					9
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					9
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					9
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
TRAYLOR WELL #: 1-H RRCID -> 209958 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4853 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2018 - PLUGGED 09/28/18

KOEMEL WELL #: 1 RRCID -> 209960 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 4682 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2018 - P/A 09/25/2018

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210683 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 4511 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2018 - P/A 09/19/18

FLORY WELL #: 1H RRCID -> 217162 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4611 - 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
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2018

SMITH WELL #: 2H RRCID -> 220015 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4572 - 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - PLUGGED 05/24/18

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 222192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3975 - 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2018 - PLUGGED 05/16/18

TACKETT-FELTON WELL #: 1H RRCID -> 222213 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4648 - 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2018 - P/A 08/24/18

HORTON WELL #: 1H RRCID -> 222223 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 4547 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18

IOGT BOUCHER WELL #: 1 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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018 - P/A 07/23/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

DEE, BONNIE WELL #: 1H 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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018 - P/A 08/30/18

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: 1H 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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018 - P/A 07/26/18

BOUCHER-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 231499 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4746 - 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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2018 - PLUGGED 07/16/18

BAILEY-FAGAN WELL #: 1 H RRCID -> 236316 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4885 - 7419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2018 - PLUGGED 10/19/18

BARRON-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 236317 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4789 - 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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2018 - P/A 09/14/18

MILLER-BLACK WELL #: 1 H RRCID -> 236319 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4748 - 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2018 - PLUGGED 10/05/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 241537 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY WELL #: 1V RRCID -> 241539 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 2688 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARDLEY-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 241550 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 5044 - 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
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2018 - P/A 10/12/18

WARD-CARDER WELL #: 1H RRCID -> 252792 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 4634 - 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
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2018 - PLUGGED 05/09/18

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
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	210 6	1 9	2305	3	N	5					95
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	217 3	1 9	2235	3	N	3					98
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	210 2	1 9	2253	3	N	2					100
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	217 2	1 9	1978	3	N	2					102
08	2449	N	2221	-0-	-228	-0-	217 3	1 9	2001	3	N	3					105
09	2460	N	2270	-0-	-190	-0-	210 3	1 9	2057	3	N	3					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	345	1	1430	3	N	3					41
							3	9									
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	450	1	1880	3	N	2					43
							2	9									
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	405	1	1644	3	N	-0-					43
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	450	1	1625	3	N	2					45
							2	9									
08	2325	N	1379	-0-	-946	-0-	375	1	1002	3	N	2					47
							2	9									
09	2040	N	1978	-0-	-62	-0-	450	1	1526	3	N	2					49
							2	9									

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	3	1	9	N	1					13
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	3	1	9	N	1					14
*09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	663	3	1	9	N	1					15

WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

JACKSON PETROLEUM CONSULTING,INC 429366
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JACKSON PETROLEUM CONSULTING,INC//CONT.// 429366

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	170	1			184
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143					327
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	171	1			304
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140	178	1			266
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	174	1	1	8	222
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222

JONES ENERGY, LLC 441132

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

MCCLENDON WELL #: 2H RRCID -> 249625 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9170 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					8
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					8
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					8
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	0	N	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
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461

CHADWELL, ODELL WELL #: 3 RRCID -> 209023 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6424 - 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KEC ENTERPRISES, INC. //CONT.// 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: 2 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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

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

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

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

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
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					43
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					43
06	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	1651	2			N	-0-					43
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					43
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					43
09	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
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					41
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					41
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					41
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					41
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					41
09	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
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					46
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					46
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					46
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					46
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					46
09	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 #: 2 RRCID -> 197252 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7576 - 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
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
06	0		1547	-0-	1547	1547	1547	2			N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	1547					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2018 - WELL PLUGGED

GIBBS WELL #: 3 RRCID -> 197253 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7534 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	1310	-0-	-1690	979	1310	2			N	-0-					-0-
05	2512	N	1533	-0-	-979	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
06	0		1170	-0-	1170	1170	1170	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2018 - WELL PLUGGED

GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 199136 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7597 - 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
04	3000	N	1624	-0-	-1376	5586	1624	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1745	-0-	-1355	4231	1745	2			N	-0-					-0-
06	5079	X	848	-0-	-4231	-0-	848	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2018 - WELL PLUGGED

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
04	3000	N	1521	-0-	-1479	2818	1521	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2395	-0-	-705	2113	2395	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4422	-0-	1422	3535	4421	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	3100	N	775	-0-	-2325	1210	774	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

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
04	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	940	-0-	-140	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
*09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1602	-0-	-475	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1692	-0-	-318	-0-	1692	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1382	-0-	-118	-0-	153	1	1229	2	N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	155	1	1244	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1341	-0-	-279	-0-	151	1	1190	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	149	1	1171	2	N	-0-					-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	159	1	1251	2	N	-0-					-0-
*09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	155	1	1225	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	346	1	2648	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2810	-0-	-42	-0-	324	1	2486	2	N	-0-					-0-
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	342	1	2557	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2794	-0-	-58	-0-	330	1	2464	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2684	-0-	-168	-0-	317	1	2367	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2544	-0-	-216	-0-	300	1	2244	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1682	-0-	-88	-0-	186	1	1496	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	190	1	1530	2	N	-0-					-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	192	1	1517	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	190	1	1495	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	186	1	1463	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1544	-0-	-166	-0-	174	1	1370	2	N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					121
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3214	3	11	9	N	10	110	1			21
06	2100	X	17	-0-	-2083	-0-	17	3			N	-0-					21
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					21
08	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					21
09	2100	X	1301	-0-	-799	-0-	1301	3			N	-0-					21

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1401	-0-	-676	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1734	-0-	-426	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1533	-0-	-699	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1611	-0-	-129	-0-	1611	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1391	-0-	-199	-0-	154	1	1237	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	164	1	1317	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1394	-0-	-226	-0-	157	1	1237	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	155	1	1219	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	156	1	1230	2	N	-0-					-0-
*09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	157	1	1236	2	N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	484	-0-	-146	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	744	N	593	-0-	-151	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	750	N	304	-0-	-446	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	589	N	302	-0-	-287	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 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
04	900	N	478	-0-	-422	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	775	N	341	-0-	-434	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	690	N	462	-0-	-228	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
*09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 5 RRCID -> 167281 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	197	1	1583	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	198	1	1590	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1699	-0-	-41	-0-	191	1	1508	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	185	1	1463	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	180	1	1419	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1487	-0-	-223	-0-	167	1	1320	2	N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4142	-0-	-298	-0-	4142	3			N	-0-					24
05	4588	X	4467	-0-	-121	-0-	4467	3			N	-0-					24
06	4440	X	14	-0-	-4426	-0-	14	3			N	-0-					24
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					24
08	4588	X	4133	-0-	-455	-0-	4133	3			N	-0-					24
*09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	3			N	-0-					24

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
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	848	-0-	-712	-0-	848	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	989	-0-	-561	-0-	989	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
*09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					35
05	1705	N	1542	-0-	-163	-0-	1542	3			N	-0-					35
06	1620	N	926	-0-	-694	-0-	926	3			N	-0-					35
07	1705	N	1146	-0-	-559	-0-	1146	3			N	-0-					35
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					35
*09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					35

ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	851	-0-	-379	-0-	851	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	686	-0-	-554	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	569	-0-	-571	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	868	N	517	-0-	-351	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	682	N	544	-0-	-138	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					55
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					55
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					55
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					55
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					55
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
04	3120	X	2541	-0-	-579	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2628	-0-	-348	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2480	-0-	-220	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2679	-0-	-111	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2286	-0-	-264	-0-	2286	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3040	-0-	-230	-0-	350	1	2690	2	N	-0-					10
05	3751	X	3360	-0-	-391	-0-	388	1	2972	2	N	-0-					10
06	3630	X	2961	-0-	-669	-0-	349	1	2612	2	N	-0-					10
07	3751	X	3020	-0-	-731	-0-	356	1	2664	2	N	-0-					10
08	3348	X	2845	-0-	-503	-0-	335	1	2510	2	N	-0-					10
09	3240	X	2798	-0-	-442	-0-	330	1	2468	2	N	-0-					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
04	3000	X	1558	-0-	-1442	-0-	1558	3			N	-0-					3
05	2666	X	1632	-0-	-1034	-0-	1632	3			N	-0-					3
06	2040	X	926	-0-	-1114	-0-	926	3			N	-0-					3
07	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					3
08	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					3
09	1590	X	1351	-0-	-239	-0-	1351	3			N	-0-					3

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	779	-0-	-331	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
*09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	381	1	6168	2	N	-0-					-0-
05	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	327	1	5299	2	N	-0-					-0-
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	288	1	4671	2	N	-0-					-0-
07	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	287	1	4650	2	N	-0-					-0-
08	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	278	1	4509	2	N	-0-					-0-
*09	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	264	1	4275	2	N	-0-					-0-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	9	1	673	2	N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	10	1	693	2	N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	6	1	391	2	N	-0-					-0-
07	713	N	425	-0-	-288	-0-	6	1	419	2	N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	14	1	973	2	N	-0-					-0-
*09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	12	1	899	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
04	2280	N	2107	-0-	-173	-0-	2107	3			N	-0-					20
05	2232	N	2079	-0-	-153	-0-	2079	3			N	-0-					20
06	2160	N	2012	-0-	-148	-0-	2012	3			N	-0-					20
07	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	2065	3			N	-0-					20
08	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	2026	3			N	-0-					20
09	2010	N	1955	-0-	-55	-0-	1955	3			N	-0-					20

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
04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					30
05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					30
06	3270	X	3080	-0-	-190	-0-	3080	3			N	-0-					30
07	3379	X	3206	-0-	-173	-0-	3206	3			N	-0-					30
08	3379	X	3175	-0-	-204	-0-	3175	3			N	-0-					30
09	3270	X	2986	-0-	-284	-0-	2986	3			N	-0-					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
04	990	N	804	-0-	-186	-0-	62	1	742	2	N	-0-					-0-
05	713	N	620	-0-	-93	-0-	48	1	572	2	N	-0-					-0-
06	750	N	544	-0-	-206	-0-	42	1	502	2	N	-0-					-0-
07	837	N	739	-0-	-98	-0-	58	1	681	2	N	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	81	1	958	2	N	-0-					-0-
*09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	82	1	970	2	N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1312	-0-	-158	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
*09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	629	-0-	-331	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	930	N	772	-0-	-158	-0-	772	3			N	-0-					-0-
06	900	N	602	-0-	-298	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08	775	N	302	-0-	-473	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	3			N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	62	-0-	-778	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	359	-0-	-881	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	420	N	94	-0-	-326	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	434	N	77	-0-	-357	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
04	4440	X	3788	-0-	-652	-0-	3788	3			N	-0-	160	1			17
05	4588	X	1177	-0-	-3411	-0-	1144	3	33	9	N	30					47
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					47
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					47
08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					47
*09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3886	3	20	9	N	18					65

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
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-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
04	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	3			N	-0-					75
05	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	3			N	-0-					75
06	780	N	699	-0-	-81	-0-	699	3			N	-0-					75
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-					75
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					75
*09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					75

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
04	360	N	7	-0-	-353	-0-	7	3			N	-0-					30
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					30
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					30
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					30
08	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	3			N	-0-					30
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	3			N	-0-					30

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	1972	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	1842	-0-	-978	-0-	1842	3			N	-0-					135
05	2852	X	400	-0-	-2452	-0-	400	3			N	-0-					135
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					135
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					135
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					135
*09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					135

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					112
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
04	3000	N	3651	-0-	651	651	3651	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3683	-0-	583	1234	3683	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3222	-0-	222	1456	3222	2			N	-0-					-0-
07	4521	X	3065	-0-	-1456	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
*09	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-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
04	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					38
05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					38
06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					38
07	2976	N	2710	-0-	-266	-0-	2710	3			N	-0-					38
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					38
*09	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					38

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
*09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	2340	X	71	-0-	-2269	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	1178	X	627	-0-	-551	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
*09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	3			N	-0-					68
05	6324	X	6260	-0-	-64	-0-	6260	3			N	-0-					68
06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	3			N	-0-					68
07	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	3			N	-0-					68
08	6324	X	6243	-0-	-81	-0-	6243	3			N	-0-					68
09	6120	X	6076	-0-	-44	-0-	6076	3			N	-0-					68

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2849	-0-	-331	-0-	315	1	2534	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2782	-0-	-473	-0-	308	1	2474	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2781	-0-	-309	-0-	313	1	2468	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2751	-0-	-442	-0-	309	1	2442	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2735	-0-	-210	-0-	307	1	2428	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2595	-0-	-255	-0-	292	1	2303	2	N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3081	3	11	9	N	10					20
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2852	3	15	9	N	14					34
06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					34
07	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					34
08	2511	X	1617	-0-	-894	-0-	1617	3			N	-0-					34
09	2430	X	665	-0-	-1765	-0-	665	3			N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					152
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					152
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					152
07	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	1578	3			N	-0-					152
08	1767	N	1558	-0-	-209	-0-	1558	3			N	-0-					152
09	1650	N	1467	-0-	-183	-0-	1467	3			N	-0-					152

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
04	2610	X	2382	-0-	-228	-0-	2382	3			N	-0-					2
05	2697	X	2527	-0-	-170	-0-	2527	3			N	-0-					2
06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					2
07	2511	X	2210	-0-	-301	-0-	2210	3			N	-0-					2
08	2542	X	2416	-0-	-126	-0-	2416	3			N	-0-					2
09	2700	X	2161	-0-	-539	-0-	2161	3			N	-0-					2

LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			N	-0-					160
05	4774	X	1183	-0-	-3591	-0-	1183	3			N	-0-					160
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					160
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					160
08	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	3			N	-0-					160
*09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-					160

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
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					8
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					8
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					8
07	1705	N	904	-0-	-801	-0-	904	3			N	-0-					8
08	1333	N	865	-0-	-468	-0-	865	3			N	-0-					8
09	990	N	820	-0-	-170	-0-	820	3			N	-0-					8

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
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					175
05	2821	X	330	-0-	-2491	-0-	330	3			N	-0-					175
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					175
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					175
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					175
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					175

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
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					160
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					160
06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					160
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					160
08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					160
*09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					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
04	3120	X	3000	-0-	-120	-0-	3000	3			N	-0-					35
05	3224	X	2666	-0-	-558	-0-	2666	3			N	-0-					35
06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					35
07	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	3			N	-0-					35
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					35
09	3120	X	2600	-0-	-520	-0-	2600	3			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	895	-0-	-185	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	945	-0-	-75	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
*09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

04	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	498	1	4169	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4426	-0-	-38	-0-	473	1	3953	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4178	-0-	-142	-0-	441	1	3737	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4336	-0-	-128	-0-	457	1	3879	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4386	-0-	-78	-0-	463	1	3923	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4178	-0-	-142	-0-	441	1	3737	2	N	-0-					-0-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

04	1500	N	1298	-0-	-202	-0-	1298	3			N	-0-					32
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					32
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					32
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					32
08	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					32
*09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					32

MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391

04	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	6754	-0-	-1988	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	4789	-0-	-3671	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-
08	8618	X	1995	-0-	-6623	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	6385	-0-	-1955	-0-	6385	2			N	-0-					-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

04	5820	X	4972	-0-	-848	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5252	-0-	-514	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3			N	-0-					-0-
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
*09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

04	6030	X	5699	-0-	-331	-0-	5699	3			N	-0-					102
05	6231	X	6120	-0-	-111	-0-	6113	3	7	9	N	6					108
06	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	3			N	-0-					108
07	6231	X	6179	-0-	-52	-0-	6179	3			N	-0-					108
08	6107	X	5762	-0-	-345	-0-	5762	3			N	-0-					108
09	6030	X	3633	-0-	-2397	-0-	3633	3			N	-0-					108

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

04	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	17299	3			N	-0-					22
05	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	17704	3			N	-0-					22
06	17310	X	2671	-0-	-14639	-0-	2671	3			N	-0-					22
07	17887	X	-0-	-0-	-17887	-0-					N	-0-					22
08	19602	X	19602	-0-	-0-	-0-	19602	3			N	-0-					22
*09	19740	X	19740	-0-	-0-	-0-	19740	3			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	2265	-0-	-1485	-0-	2265	3			N	-0-					8
05	3875	X	2754	-0-	-1121	-0-	2754	3			N	-0-					8
06	3750	X	2309	-0-	-1441	-0-	2309	3			N	-0-					8
07	3782	X	3034	-0-	-748	-0-	3034	3			N	-0-					8
08	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					8
*09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					8

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	15341	3	30	9	N	27					180
05	15314	X	12796	-0-	-2518	-0-	12767	3	29	9	N	26	72	1			134
06	14970	X	-0-	-0-	-14970	-0-					N	-0-					134
07	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-					N	-0-					134
08	21160	X	21160	-0-	-0-	-0-	21160	3			N	-0-					134
*09	18472	X	18472	-0-	-0-	-0-	18377	3	95	9	N	86					220

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
04	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9171	3	17	9	N	15	167	1			18
05	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9586	3	8	9	N	7					25
06	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9683	3	22	9	N	20					45
07	9951	X	9343	-0-	-608	-0-	9343	3			N	-0-					45
08	9951	X	6767	-0-	-3184	-0-	6767	3			N	-0-					45
09	9720	X	6904	-0-	-2816	-0-	6898	3	6	9	N	5					50

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
04	6810	X	6576	-0-	-234	-0-	6530	3	46	9	N	42	172	1			10
05	7037	X	6041	-0-	-996	-0-	6030	3	11	9	N	10					20
06	6690	X	5989	-0-	-701	-0-	5978	3	11	9	N	10					30
07	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7444	3	11	9	N	10					40
08	6789	X	5378	-0-	-1411	-0-	5356	3	22	9	N	20					60
*09	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8129	3	22	9	N	20					80

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
04	12270	X	11205	-0-	-1065	-0-	11205	3			N	-0-					34
05	12276	X	11631	-0-	-645	-0-	11631	3			N	-0-					34
06	11880	X	11003	-0-	-877	-0-	11003	3			N	-0-					34
07	12028	X	11236	-0-	-792	-0-	11236	3			N	-0-					34
08	11718	X	11127	-0-	-591	-0-	11127	3			N	-0-					34
09	11250	X	10484	-0-	-766	-0-	10484	3			N	-0-					34

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
04	9240	X	5423	-0-	-3817	-0-	5423	3			N	-0-					186
05	9548	X	6086	-0-	-3462	-0-	6086	3			N	-0-					186
06	7440	X	6896	-0-	-544	-0-	6896	3			N	-0-					186
07	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	3			N	-0-					186
08	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	3			N	-0-					186
09	6900	X	5714	-0-	-1186	-0-	5714	3			N	-0-					186

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
04	17160	X	15710	-0-	-1450	-0-	15642	3	68	9	N	62					277
05	16413	X	16413	-0-	-0-	-0-	16349	3	64	9	N	58					335
06	15300	X	15293	-0-	-7	-0-	15191	3	102	9	N	93					428
07	16244	X	15011	-0-	-1233	-0-	14925	3	86	9	N	78					506
08	16399	X	15167	-0-	-1232	-0-	15047	3	120	9	N	109	187	1			428
09	15870	X	14422	-0-	-1448	-0-	14418	3	4	9	N	4					432

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	10988	3	28	9	N	25					150
06	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9712	3	33	9	N	30					180
07	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8339	3	30	9	N	27	157	1			50
08	11005	X	7811	-0-	-3194	-0-	7659	3	152	9	N	138					188
09	10650	X	1855	-0-	-8795	-0-	1855	3			N	-0-					188

SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

04	8280	X	5820	-0-	-2460	-0-	5791	3	29	9	N	26					165
05	8556	X	6502	-0-	-2054	-0-	6467	3	35	9	N	32	189	1			8
06	7320	X	5732	-0-	-1588	-0-	5704	3	28	9	N	25					33
07	7440	X	4577	-0-	-2863	-0-	4566	3	11	9	N	10					43
08	6851	X	5434	-0-	-1417	-0-	5415	3	19	9	N	17					60
09	6300	X	981	-0-	-5319	-0-	970	3	11	9	N	10					70

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 9256

04	6000	X	5902	-0-	-98	-0-	5847	3	55	9	N	50					130
05	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6335	3	70	9	N	64	186	1			8
06	6780	X	5376	-0-	-1404	-0-	5332	3	44	9	N	40					48
07	7006	X	4994	-0-	-2012	-0-	4983	3	11	9	N	10					58
08	7006	X	4965	-0-	-2041	-0-	4812	3	153	9	N	139	187	1			10
09	6210	X	4694	-0-	-1516	-0-	4661	3	33	9	N	30					40

OATES WELL #: 1H RRCID -> 278075 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7628 - 9522

04	13560	X	12189	-0-	-1371	-0-	12150	3	39	9	N	35					70
05	13547	X	12361	-0-	-1186	-0-	12342	3	19	9	N	17					87
06	12780	X	11632	-0-	-1148	-0-	11607	3	25	9	N	23					110
07	13020	X	11816	-0-	-1204	-0-	11799	3	17	9	N	15					125
08	12586	X	11681	-0-	-905	-0-	11681	3			N	-0-					125
09	12180	X	11170	-0-	-1010	-0-	11159	3	11	9	N	10					135

A.N. NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 278706 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7436 - 9458

04	11400	X	7443	-0-	-3957	-0-	7235	3	208	9	N	189					385
05	7967	X	7433	-0-	-534	-0-	7308	3	125	9	N	114	189	1			310
06	7650	X	6585	-0-	-1065	-0-	6463	3	122	9	N	111	189	1			232
07	7905	X	6066	-0-	-1839	-0-	5958	3	108	9	N	98	187	1			143
08	7905	X	5155	-0-	-2750	-0-	5136	3	19	9	N	17					160
09	7440	X	5125	-0-	-2315	-0-	4927	3	198	9	N	180					340

T.R. JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 279491 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7903 - 9778

04	17728	X	17728	-0-	-0-	-0-	17619	3	109	9	N	99	194	1			200
05	18538	X	18538	-0-	-0-	-0-	18481	3	57	9	N	52					252
06	18436	X	18436	-0-	-0-	-0-	18389	3	47	9	N	43	185	1			110
07	18321	X	16798	-0-	-1523	-0-	16767	3	31	9	N	28					138
08	18538	X	14141	-0-	-4397	-0-	14109	3	32	9	N	29					167
09	18450	X	13020	-0-	-5430	-0-	13020	3			N	-0-					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
04	1320	N	1117	-0-	-203	-0-	192	1	903	3	N	20					104
							22	9									
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	212	1	996	3	N	96					200
							106	9									
06	1290	N	1132	-0-	-158	-0-	195	1	915	3	N	20					220
							22	9									
07	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	197	1	925	3	N	2					222
							2	9									
08	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	186	1	871	3	N	10	170	1			62
							11	9									
09	1140	N	932	-0-	-208	-0-	164	1	768	3	N	-0-					62

KAKER HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283706 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6586 - 10413

04	33270	X	26263	-0-	-7007	-0-	6320	1	19555	3	N	353	380	1			228
							388	9									
05	34379	X	24545	-0-	-9834	-0-	5920	1	18316	3	N	281	372	1			137
							309	9									
06	31290	X	22020	-0-	-9270	-0-	5319	1	16455	3	N	224	186	1			175
							246	9									
07	32333	X	21392	-0-	-10941	-0-	5171	1	15999	3	N	202	187	1			190
							222	9									
08	30814	X	20617	-0-	-10197	-0-	4992	1	15443	3	N	165	180	1			175
							182	9									
09	26250	X	20358	-0-	-5892	-0-	4870	1	15068	3	N	382					557
							420	9									

KELLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283897 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6975 - 9737

04	57225	X	26141	-0-	-31084	-0-	5829	1	19759	3	N	503	560	1			279
							553	9									
05	32581	X	24849	-0-	-7732	-0-	5496	1	18630	3	N	657	733	1			203
							723	9									
06	22048	X	22048	-0-	-0-	-0-	4877	1	16533	3	N	580	554	1			229
							638	9									
07	32581	X	21078	-0-	-11503	-0-	4698	1	15925	3	N	414	185	1			458
							455	9									
08	31093	X	20011	-0-	-11082	-0-	4465	1	15133	3	N	375	370	1			463
							413	9									
09	26130	X	18563	-0-	-7567	-0-	4127	1	13988	3	N	407	372	1			498
							448	9									

LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONE STAR LAND & ENERGY II, LLC 507230
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
04	18450	X	2599	-0-	-15851	-0-	522	1	2014	2	N	57					122
							63	9									
05	19065	X	4977	-0-	-14088	-0-	504	1	4421	2	N	47					169
							52	9									
06	18450	X	8475	-0-	-9975	-0-	486	1	7912	2	N	70					239
							77	9									
07	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	540	1	11944	2	N	100	166	1			173
							110	9									
08	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	504	1	14317	2	N	59	180	1			52
							65	9									
*09	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	450	1	14800	2	N	75					127
							83	9									

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4532	2	6	9	N	5					60
05	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4471	2	1	9	N	1					61
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3946	2	1	9	N	1					62
07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4024	2	1	9	N	1					63
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					63
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					63

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
04	1290	X	4	-0-	-1286	-0-	4	2			N	-0-					125
05	1333	X	1045	-0-	-288	-0-	1027	2	18	9	N	16					141
06	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2288	2	1	9	N	1					142
07	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2			N	-0-					142
08	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8415	2	1	9	N	1					143
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					143

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					6
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					6
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					6
07	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					6
08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					6
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					6

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	4142	-0-	-1648	-0-	4141	2	1	9	N	1					220
05	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11601	2	8	9	N	7	183	1			44
06	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10213	2	7	9	N	6					50
07	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9837	2	40	9	N	36					86
08	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9499	2	22	9	N	20					106
09	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	5175	-0-	-225	-0-	5169	2	6	9	N	5					65
05	5580	X	5227	-0-	-353	-0-	5225	2	2	9	N	2					67
06	5400	X	226	-0-	-5174	-0-	226	2			N	-0-					67
07	5580	X	122	-0-	-5458	-0-	122	2			N	-0-					67
08	5580	X	1393	-0-	-4187	-0-	1393	2			N	-0-					67
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					67

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

04	12720	X	11903	-0-	-817	-0-	11900	2	3	9	N	3					135
05	12710	X	12601	-0-	-109	-0-	12599	2	2	9	N	2					137
06	12300	X	12035	-0-	-265	-0-	12032	2	3	9	N	3					140
07	12307	X	11796	-0-	-511	-0-	11795	2	1	9	N	1					141
08	12586	X	11731	-0-	-855	-0-	11717	2	14	9	N	13					154
09	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					N	NO RPT					154

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050

04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2132	2	3	9	N	3					95
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1814	2	1	9	N	1					96
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1982	2	1	9	N	1					97
07	1891	N	629	-0-	-1262	-0-	560	2	69	9	N	63					160
08	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	1751	2	1	9	N	1					161
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					161

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2437	2	1	9	N	1					136
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3770	2	1	9	N	1					137
06	2100	X	1940	-0-	-160	-0-	1939	2	1	9	N	1					138
07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2883	2	13	9	N	12					150
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3813	2	1	9	N	1					151
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					151

CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375

04	10800	X	9991	-0-	-809	-0-	9989	2	2	9	N	2					137
05	11160	X	10299	-0-	-861	-0-	10252	2	47	9	N	43					180
06	10770	X	9902	-0-	-868	-0-	9900	2	2	9	N	2					182
07	10323	X	9848	-0-	-475	-0-	9839	2	9	9	N	8	163	1			27
08	10323	X	9976	-0-	-347	-0-	9951	2	25	9	N	23					50
09	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					N	NO RPT					50

DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880

04	8250	X	6888	-0-	-1362	-0-	6875	2	13	9	N	12					107
05	8525	X	6710	-0-	-1815	-0-	6598	2	112	9	N	102	169	1			40
06	7260	X	6270	-0-	-990	-0-	6234	2	36	9	N	33					73
07	7502	X	5673	-0-	-1829	-0-	5638	2	35	9	N	32					105
08	7130	X	6611	-0-	-519	-0-	6561	2	50	9	N	45					150
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
SMITH GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278782 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6993 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 281567 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7123 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

04	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	79	1	1112	2	N	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	83	1	1179	2	N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	73	1	1014	2	N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	83	1	1158	2	N	-0-					-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	88	1	1234	2	N	-0-					-0-
*09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	90	1	1246	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

04	2370	N	2310	-0-	-60	-0-	153	1	2157	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	155	1	2198	2	N	-0-					-0-
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	158	1	2194	2	N	-0-					-0-
07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	163	1	2282	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2192	-0-	-164	-0-	147	1	2045	2	N	-0-					-0-
*09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	151	1	2092	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

04	1470	X	2280	-0-	810	-0-	461	1	1819	2	N	-0-					-0-
05	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	466	1	1840	2	N	-0-					-0-
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	445	1	1796	2	N	-0-					-0-
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	452	1	1808	2	N	-0-					-0-
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	454	1	1896	2	N	-0-					-0-
*09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	429	1	1702	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

04	3960	X	4058	-0-	98	-0-	268	1	3790	2	N	-0-					-0-
05	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	281	1	3992	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3800	-0-	-280	-0-	255	1	3545	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3746	-0-	-625	-0-	250	1	3496	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4095	-0-	-276	-0-	274	1	3821	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	4061	-0-	-79	-0-	273	1	3788	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
04	1800	N	2168	-0-	368	-0-	439	1	1729	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	464	1	1830	2	N	-0-					-0-
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	455	1	1840	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	478	1	1909	2	N	-0-					-0-
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	476	1	1991	2	N	-0-					-0-
*09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	471	1	1870	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
04	1770	N	1709	-0-	-61	-0-	113	1	1596	2	N	-0-					-0-
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	118	1	1679	2	N	-0-					-0-
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	118	1	1647	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	116	1	1617	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1639	-0-	-159	-0-	110	1	1529	2	N	-0-					-0-
*09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	103	1	1424	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	2845	-0-	-515	-0-	188	1	2657	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2975	-0-	-218	-0-	196	1	2779	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2993	-0-	-97	-0-	201	1	2792	2	N	-0-					-0-
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	215	1	3006	2	N	-0-					-0-
08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	205	1	2862	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2702	-0-	-178	-0-	181	1	2521	2	N	-0-					-0-

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
04	3210	X	3054	-0-	-156	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3236	-0-	-50	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3114	-0-	-79	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3031	-0-	-193	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2923	-0-	-197	-0-	2923	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1502	-0-	-268	-0-	99	1	1403	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1488	-0-	-217	-0-	98	1	1390	2	N	-0-					-0-
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	96	1	1333	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	103	1	1444	2	N	-0-					-0-
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	106	1	1485	2	N	-0-					-0-
*09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	103	1	1429	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
04	5130	X	5053	-0-	-77	-0-	5039	2	14	9	N	13	185	1			68
05	5208	X	4587	-0-	-621	-0-	4564	2	23	9	N	21					89
06	5040	X	4850	-0-	-190	-0-	4800	2	50	9	N	45					134
07	5208	X	4730	-0-	-478	-0-	4682	2	48	9	N	44					178
*08	5208	X	4636	-0-	-572	-0-	4626	2	10	9	N	9					187
09	5040	X	4935	-0-	-105	-0-	4874	2	61	9	N	55					242

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
04	6930	X	6683	-0-	-247	-0-	6649	2	34	9	N	31					142
05	6944	X	6698	-0-	-246	-0-	6667	2	31	9	N	28					170
06	6690	X	6374	-0-	-316	-0-	6350	2	24	9	N	22	72	1			120
07	6913	X	6626	-0-	-287	-0-	6598	2	28	9	N	25					145
08	6913	X	6697	-0-	-216	-0-	6667	2	30	9	N	27					172
09	6690	X	6436	-0-	-254	-0-	6402	2	34	9	N	31					203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
04	5100	X	5045	-0-	-55	-0-	5003	2	42	9	N	38	189	1			78
05	5270	X	5033	-0-	-237	-0-	4993	2	40	9	N	36					114
06	5100	X	4495	-0-	-605	-0-	4467	2	28	9	N	25					139
07	5208	X	4070	-0-	-1138	-0-	4048	2	22	9	N	20					159
08	5208	X	4619	-0-	-589	-0-	4586	2	33	9	N	30					189
09	5040	X	4474	-0-	-566	-0-	4440	2	34	9	N	31					220

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

04	11730	X	11590	-0-	-140	-0-	11462	2	128	9	N	116					381
05	12121	X	11688	-0-	-433	-0-	11630	2	58	9	N	53	178	1			256
06	11700	X	11165	-0-	-535	-0-	11107	2	58	9	N	53	176	1			133
07	12059	X	11555	-0-	-504	-0-	11469	2	86	9	N	78					211
08	12059	X	11316	-0-	-743	-0-	11227	2	89	9	N	81					292
09	11580	X	11303	-0-	-277	-0-	11187	2	116	9	N	105	169	1			228

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

04	10260	X	9883	-0-	-377	-0-	9800	2	83	9	N	75					288
05	10602	X	9979	-0-	-623	-0-	9921	2	58	9	N	53	184	1			157
06	9960	X	9470	-0-	-490	-0-	9424	2	46	9	N	42					199
07	10292	X	9804	-0-	-488	-0-	9756	2	48	9	N	44					243
08	10292	X	9684	-0-	-608	-0-	9642	2	42	9	N	38					281
09	9870	X	9401	-0-	-469	-0-	9371	2	30	9	N	27	189	1			119

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

04	7440	X	6453	-0-	-987	-0-	6427	2	26	9	N	24	190	1			52
05	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7941	2	22	9	N	20					72
06	7410	X	7147	-0-	-263	-0-	7133	2	14	9	N	13					85
07	7595	X	7357	-0-	-238	-0-	7335	2	22	9	N	20					105
08	7967	X	7090	-0-	-877	-0-	7075	2	15	9	N	14					119
09	7710	X	6879	-0-	-831	-0-	6867	2	12	9	N	11					130

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

04	6510	X	6295	-0-	-215	-0-	6295	2			N	-0-					50
05	6727	X	6481	-0-	-246	-0-	6478	2	3	9	N	3					53
06	6570	X	5966	-0-	-604	-0-	5966	2			N	-0-					53
07	6789	X	6125	-0-	-664	-0-	6125	2			N	-0-					53
08	6789	X	5847	-0-	-942	-0-	5841	2	6	9	N	5					58
09	6300	X	6061	-0-	-239	-0-	6058	2	3	9	N	3					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

04	5820	X	5161	-0-	-659	-0-	5133	2	28	9	N	25					208
05	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5705	2	43	9	N	39					247
06	5460	X	4817	-0-	-643	-0-	4811	2	6	9	N	5					252
07	5642	X	5265	-0-	-377	-0-	5262	2	3	9	N	3	177	1			78
08	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5730	2	9	9	N	8					86
09	5550	X	5440	-0-	-110	-0-	5419	2	21	9	N	19					105

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

04	8070	X	7897	-0-	-173	-0-	7721	2	176	9	N	160	361	1			125
05	8308	X	8012	-0-	-296	-0-	7834	2	178	9	N	162	179	1			108
06	7950	X	7669	-0-	-281	-0-	7489	2	180	9	N	164					272
07	8153	X	8039	-0-	-114	-0-	7862	2	177	9	N	161	182	1			251
08	8153	X	7964	-0-	-189	-0-	7789	2	175	9	N	159	179	1			231
09	7890	X	7620	-0-	-270	-0-	7454	2	166	9	N	151	185	1			197

MID TEXAS NATURAL GAS 564606
REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	13290	X	13648	-0-	358	-0-	469	1	13090	2	N	81	175	1			157
							89	9									
05	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	1030	1	13226	2	N	64					221
							70	9									
06	13230	X	12843	-0-	-387	-0-	989	1	11802	2	N	47	174	1			94
							52	9									
07	14105	X	13384	-0-	-721	-0-	574	1	12752	2	N	53					147
							58	9									
08	14322	X	13969	-0-	-353	-0-	1143	1	12778	2	N	44					191
							48	9									
09	13860	X	13696	-0-	-164	-0-	1132	1	12464	2	N	91	182	1			100
							100	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-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

04	8040	X	8257	-0-	217	-0-	449	1	7790	2	N	16	187	1			70
							18	9									
05	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	573	1	8152	2	N	7					77
							8	9									
06	8460	X	8438	-0-	-22	-0-	545	1	7879	2	N	13					90
							14	9									
07	8742	X	8521	-0-	-221	-0-	1002	1	7510	2	N	8					98
							9	9									
08	8742	X	8389	-0-	-353	-0-	561	1	7817	2	N	10					108
							11	9									
09	8460	X	8113	-0-	-347	-0-	600	1	7506	2	N	6					114
							7	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

04	3990	X	4471	-0-	481	-0-	244	1	4227	2	N	-0-					211
05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	289	1	4113	2	N	-0-					211
06	4740	X	4027	-0-	-713	-0-	261	1	3766	2	N	-0-					211
07	4898	X	4178	-0-	-720	-0-	492	1	3686	2	N	-0-					211
08	4898	X	4152	-0-	-746	-0-	278	1	3874	2	N	-0-					211
09	4470	X	3847	-0-	-623	-0-	285	1	3562	2	N	-0-					211

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

04	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3345	2	3	9	N	3					60
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3190	2	11	9	N	10					70
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2866	2	11	9	N	10					80
07	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	19	1	2833	2	N	23					103
							25	9									
08	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2797	2	6	9	N	5					108
*09	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2664	2	7	9	N	6					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
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
04	9300	X	9193	-0-	-107	-0-	316	1	8814	2	N	57	184	1			77
							63	9									
05	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	720	1	9241	2	N	37					114
							41	9									
06	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	787	1	9400	2	N	37					151
							41	9									
07	9486	X	9378	-0-	-108	-0-	402	1	8940	2	N	33					184
							36	9									
08	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	903	1	10097	2	N	45	179	1			50
							50	9									
*09	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	784	1	8632	2	N	-0-					50

NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

04	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					1031
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					1031
06	3000	X	2979	-0-	-21	-0-	2979	2			N	-0-					1031
07	3100	X	3016	-0-	-84	-0-	3016	2			N	-0-					1031
08	3100	X	2945	-0-	-155	-0-	2945	2			N	-0-					1031
09	3000	X	2738	-0-	-262	-0-	2738	2			N	-0-					1031

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

04	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	2			N	-0-					46
05	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					46
06	840	N	462	-0-	-378	-0-	462	2			N	-0-					46
07	868	N	562	-0-	-306	-0-	562	2			N	-0-					46
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					46
*09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					46

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

04	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	750	N	415	-0-	-335	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	775	N	504	-0-	-271	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

04	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	540	N	294	-0-	-246	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	558	N	357	-0-	-201	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					19
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					19
06	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					19
07	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-					19
08	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	2			N	-0-					19
09	900	N	818	-0-	-82	-0-	818	2			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
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
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					318
05	1984	N	1812	-0-	-172	-0-	1812	2			N	-0-					318
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					318
07	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	1461	2			N	-0-					318
08	1798	N	1619	-0-	-179	-0-	1619	2			N	-0-					318
09	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	1706	2			N	-0-					318

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
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					501
05	1984	N	1812	-0-	-172	-0-	1812	2			N	-0-					501
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					501
07	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	1461	2			N	-0-					501
08	1798	N	1619	-0-	-179	-0-	1619	2			N	-0-					501
09	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1705	2			N	-0-					501

LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					531
05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					531
06	4200	X	2752	-0-	-1448	-0-	2752	2			N	-0-					531
07	4340	X	3342	-0-	-998	-0-	3342	2			N	-0-					531
08	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					531
*09	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					531

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
MAGUIRE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254061 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7881 - 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7945 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

1849 ENERGY PARTNERS, LLC 623082
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
04	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					13
05	2852	N	2772	-0-	-80	-0-	2772	2			N	-0-					13
06	2760	N	2673	-0-	-87	-0-	2673	2			N	-0-					13
07	2821	N	2795	-0-	-26	-0-	2791	2	4	9	N	4					17
08	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	1683	2	21	9	N	19			78
05	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	1717	2			N	-0-			78
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-			78
07	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1714	2			N	-0-			78
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			78
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	903	-0-	-327	-0-	892	2	11	9	N	10			26
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			26
06	1440	N	241	-0-	-1199	-0-	241	2			N	-0-			26
07	930	N	147	-0-	-783	-0-	147	2			N	-0-			26
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

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
04	3390	X	3360	-0-	-30	-0-	3360	2			N	-0-			43
05	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	3333	2			N	-0-			43
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-			43
07	3472	X	3439	-0-	-33	-0-	3439	2			N	-0-			43
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT			43
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT			43

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
04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-			-0-
05	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-			-0-
06	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-			-0-
*07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-			-0-
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1108	2			N	-0-			14
05	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-			14
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			14
*07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-			14
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

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
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-			-0-
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-			-0-
06	1710	N	1653	-0-	-57	-0-	1653	2			N	-0-			-0-
07	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	1682	2			N	-0-			-0-
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-			-0-
05	3162	X	2900	-0-	-262	-0-	2900	2			N	-0-			-0-
06	3060	X	2728	-0-	-332	-0-	2728	2			N	-0-			-0-
07	3162	X	2758	-0-	-404	-0-	2758	2			N	-0-			-0-
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			-0-
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					16
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					16
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					16
*07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					16
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					16
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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
04	2460	N	2412	-0-	-48	-0-	2412	2			N	-0-	106	1			16
05	2542	N	2440	-0-	-102	-0-	2440	2			N	-0-					16
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2390	2	1	9	N	1					17
07	2480	N	2405	-0-	-75	-0-	2405	2			N	-0-					17
08	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1236	2	14	9	N	13					13
07	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1265	2	1	9	N	1					14
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

MAEYERS WELL #: 4 RRCID -> 198614 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7130 - 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
04	2400	N	2003	-0-	-397	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2086	-0-	-394	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2342	-0-	-58	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
*07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3581	-0-	-229	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3508	-0-	-274	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2464	-0-	-1166	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3284	-0-	-467	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
*07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082
PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1740	N	1731	-0-	-9	-0-	1707	2	24	9	N	22					49
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1754	2	25	9	N	23					72
06	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	1710	2	26	9	N	24	82	1			14
*07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1788	2	20	9	N	18					32
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
04	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	2			N	-0-					-0-
05	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					37
05	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					37
06	2760	N	941	-0-	-1819	-0-	941	2			N	-0-					37
07	2759	N	1313	-0-	-1446	-0-	1312	2	1	9	N	1					38
08	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					38
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

MAEYERS WELL #: 6 RRCID -> 203489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6962 - 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
04	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	2			N	-0-					32
05	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	2			N	-0-					32
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					32
*07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					32
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
*07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1740	N	1717	-0-	-23	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1693	-0-	-47	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 9 RRCID -> 210950 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 6980 - 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
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1468	-0-	-2	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					10
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					10
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					10
07	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	2			N	-0-					10
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082
MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	2267	-0-	-13	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2242	-0-	-68	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					21
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					21
06	930	N	907	-0-	-23	-0-	900	2	7	9	N	6					27
07	961	N	868	-0-	-93	-0-	867	2	1	9	N	1					28
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					29
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					29
06	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	2			N	-0-					29
07	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-					29
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					46
05	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			N	-0-					46
06	1020	N	975	-0-	-45	-0-	975	2			N	-0-					46
07	1054	N	956	-0-	-98	-0-	956	2			N	-0-					46
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					46
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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
04	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1488	2	25	9	N	23					60
05	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1540	2	26	9	N	24					84
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1516	2	28	9	N	25	94	1			15
07	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1437	2	31	9	N	28					43
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1027	-0-	-173	-0-	1012	2	15	9	N	14					40
05	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	1074	2	15	9	N	14					54
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	N	1					55
*07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1212	2	11	9	N	10					65
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					35
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					35
06	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	2			N	-0-					35
07	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1380	2			N	-0-					35
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
04	1260	N	1057	-0-	-203	-0-	1050	2	7	9	N	6	99	1			17
05	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1100	2	17	9	N	15					32
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1070	2	12	9	N	11					43
*07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1522	2	18	9	N	16					59
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1488	2	15	9	N	14					104
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1505	2	23	9	N	21	101	1			24
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1450	2	12	9	N	11					35
*07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1491	2	12	9	N	11					46
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					46
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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
04	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	1113	2			N	-0-					53
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					53
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1256	2	4	9	N	4					57
*07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	2	1	9	N	1					58
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					58
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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
04	840	N	798	-0-	-42	-0-	794	2	4	9	N	4					20
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	804	2	6	9	N	5					25
06	840	N	778	-0-	-62	-0-	767	2	11	9	N	10					35
07	837	N	627	-0-	-210	-0-	627	2			N	-0-					35
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					31
05	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					31
06	630	N	539	-0-	-91	-0-	539	2			N	-0-					31
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					31
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 623082
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
04	990	N	787	-0-	-203	-0-	787	2			N	-0-					20
05	992	N	861	-0-	-131	-0-	861	2			N	-0-					20
06	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			N	-0-					20
*07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					20
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					10
05	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	2			N	-0-					10
06	1830	N	1784	-0-	-46	-0-	1781	2	3	9	N	3					13
*07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1830	2	1	9	N	1					14
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1951	-0-	-179	-0-	1918	2	33	9	N	30	86	1			72
05	2201	X	1962	-0-	-239	-0-	1926	2	36	9	N	33	83	1			22
06	2010	X	1911	-0-	-99	-0-	1877	2	34	9	N	31					53
07	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1932	2	34	9	N	31					84
08	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					19
05	1302	N	927	-0-	-375	-0-	927	2			N	-0-					19
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					8
05	1302	N	926	-0-	-376	-0-	926	2			N	-0-					8
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	1988	-0-	-712	-0-	1988	3			N	-0-					46
05	2790	X	2404	-0-	-386	-0-	2404	3			N	-0-					46
06	2700	X	1783	-0-	-917	-0-	1783	3			N	-0-					46
07	2790	X	2140	-0-	-650	-0-	2140	3			N	-0-					46
*08	2790	X	1708	-0-	-1082	-0-	1708	3			N	-0-					46
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN 630579

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
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
*08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
*06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
*07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
*08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
05	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
06	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
07	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
*08	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	116	-0-	-124	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
*08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN //CONT.// 630579
DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
*08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	773	-0-	773	3090	773	3			Y	-0-					-0-
05	2300	N	698	-0-	-1602	1488	698	3			Y	-0-					-0-
06	2463	N	975	-0-	-1488	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1034	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 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
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1385					Y	-0-					-0-
05	1385	N	-0-	-0-	-1385	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 278819 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4276 - 4296

04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1906	2	42	9	N	38					198
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2100	2	75	9	N	68					266
06	2010	N	1788	-0-	-222	-0-	1787	2	1	9	N	1					267
07	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	1889	2			N	-0-					267
08	2170	N	1900	-0-	-270	-0-	1900	2			N	-0-	169	1			98
09	1800	N	1694	-0-	-106	-0-	1680	2	14	9	N	13					111

J. R. WHITLEY WELL #: 1 RRCID -> 283632 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4340 - 4562

04	270	X	217	-0-	-53	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-

DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 283656 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4780

04	240	X	18	-0-	-222	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	248	X	74	-0-	-174	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLEY HILL WELL #: 1 RRCID -> 210864 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4586 - 4672

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		201	-0-	201	201	201	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274676 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

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

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 276112 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 5680

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

DOUGLASS WELL #: B 1 RRCID -> 277829 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5356 - 5406

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1108	2	45	9	N	41	76	1			32
05	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1016	2	36	9	N	33					65
06	990 X	908	-0-	-82	-0-	899	2	9	9	N	8					73
07	1023 X	498	-0-	-525	-0-	486	2	12	9	N	11					84
08	1178 X	3	-0-	-1175	-0-	3	2			N	-0-					84
09	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					84

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278663 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

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

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 185478 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5991 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOWEN-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 273685 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6700 - 6930

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			80
05	899 N	889	-0-	-10	-0-	889	2		N	-0-			80
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			80
07	899 N	835	-0-	-64	-0-	835	2		N	-0-			80
*08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-			80
09	840 N	820	-0-	-20	-0-	820	2		N	-0-			80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	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 WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7378 - 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8090 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 187806 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6742 - 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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 210599 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7370 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
PARADISE PARK WELL #: 1H RRCID -> 227144 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7776 - 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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
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
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	743	2	47	9	N	43					131
05	837	N	784	-0-	-53	-0-	727	2	57	9	N	52	163	1			20
06	840	N	733	-0-	-107	-0-	686	2	47	9	N	43					63
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	689	2	58	9	N	53					116
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	711	2	9	9	N	8					124
09	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	2			N	-0-					124

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
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					20
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					20
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					20
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	25	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	63	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					2
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	202	2	6	9	N	5					7
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	272	2	6	9	N	5					12
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					12
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					12
*09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					12

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
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	881	2	6	9	N	5					21
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					21
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					21
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					21
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	954	2	2	9	N	2					23
09	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-					23

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					43
*08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	39	1			4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
04	14B2 EXT		75	-0-	75	780	75	2			N	-0-					1
05	835	X	55	-0-	-780	-0-	55	2			N	-0-					1
06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					1
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	58	2	22	9	N	20					21
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	52	2	20	9	N	18	39	1			-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	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
04	240	N	136	-0-	-104	-0-	135	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	248	N	24	-0-	-224	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	26	2	22	9	N	20					20
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	2	25	9	N	23	43	1			-0-
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 224897 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
05	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
09	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			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
04	780	N	470	-0-	-310	-0-	464	2	6	9	N	5					21
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	771	2	6	9	N	5					26
06	810	N	659	-0-	-151	-0-	651	2	8	9	N	7					33
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					33
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	786	2	26	9	N	24	1	8			56
*09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					56

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
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					83
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					83
06	510	N	443	-0-	-67	-0-	432	2	11	9	N	10					93
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					93
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					93
09	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	2			N	-0-	82	1			11

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	270	N	101	-0-	-169	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					25
05	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	2			N	-0-					25
06	690	N	560	-0-	-130	-0-	560	2			N	-0-					25
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					25
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					25
*09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					25

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	994	-0-	-26	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	2			N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	1028	2			N	-0-					3
05	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			N	-0-					3
06	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	1002	2			N	-0-					3
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					3
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					3
09	990	N	902	-0-	-88	-0-	902	2			N	-0-					3

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 254462 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	179	2	55	9	N	50					50
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-	47	1			3
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					3

INGLISH WELL #: 1H RRCID -> 273682 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
04	3000	N	4	-0-	-2996	18887	4	2			N	-0-					20
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	15787					N	-0-					20
06	3000	N	8	-0-	-2992	12795	8	2			N	-0-					20
07	3100	N	35	-0-	-3065	9730	35	2			N	-0-					20
08	3100	N	17	-0-	-3083	6647	17	2			N	-0-					20
*09	3000	N	12	-0-	-2988	3659	12	2			N	-0-					20

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					16
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	156	2	34	9	N	31	27	1			20
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					20
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					20
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					20
*09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					20

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

04	3000	N	427	-0-	-2573	37074	427	2			N	-0-					20
05	3100	N	402	-0-	-2698	34376	402	2			N	-0-					20
06	3000	N	155	-0-	-2845	31531	155	2			N	-0-					20
07	3100	N	389	-0-	-2711	28820	366	2	23	9	N	21					41
08	3100	N	247	-0-	-2853	25967	247	2			N	-0-					41
*09	3000	N	167	-0-	-2833	23134	167	2			N	-0-					41

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 276783 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 8634

04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	730	2	106	9	N	96	172	1	1	8	20
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	759	2	9	9	N	8					28
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	741	2	24	9	N	22	2	8			48
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	771	2	42	9	N	38					86
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	754	2	62	9	N	56	1	8			141
09	750	N	669	-0-	-81	-0-	613	2	56	9	N	51	172	1			20

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 276784 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8060 - 8680

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	31					144
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	42	166	1			20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	30					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	111	141	1			20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4494					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
04	3000	N	395	-0-	-2605	35012	395	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	409	-0-	-2691	32321	409	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	388	-0-	-2612	29709	388	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	400	-0-	-2700	27009	400	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	392	-0-	-2708	24301	392	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	373	-0-	-2627	21674	373	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
04	3000	N	241	-0-	-2759	37042	241	2			N	-0-					19
05	3100	N	268	-0-	-2832	34210	254	2	14	9	N	13	32	1			-0-
06	3000	N	183	-0-	-2817	31393	183	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	301	-0-	-2799	28594	301	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	349	-0-	-2751	25843	338	2	11	9	N	10	10	1			-0-
*09	3000	N	336	-0-	-2664	23179	336	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
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	105580					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	102480					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	99480					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	96380					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	93280					N	-0-					-0-
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	90280					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
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					76
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					76
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					76
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					76
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					76
*09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	784	2	20	9	N	18	6	8			88

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	3000	N	752	-0-	-2248	98596	752	2			N	-0-					13
05	3100	N	687	-0-	-2413	96183	687	2			N	-0-					13
06	3000	N	472	-0-	-2528	93655	472	2			N	-0-					13
07	3100	N	954	-0-	-2146	91509	954	2			N	-0-					13
08	3100	N	895	-0-	-2205	89304	895	2			N	-0-					13
*09	3000	N	767	-0-	-2233	87071	767	2			N	-0-	13	1			-0-

INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8686 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
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	42463					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
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
04	3000	N	32	-0-	-2968	35537	32	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	45	-0-	-3055	32482	34	2	11	9	N	10					10
06	3000	N	26	-0-	-2974	29508	24	2	2	9	N	2					12
07	3100	N	52	-0-	-3048	26460	41	2	11	9	N	10					22
08	3100	N	43	-0-	-3057	23403	43	2			N	-0-					22
*09	3000	N	40	-0-	-2960	20443	40	2			N	-0-					22

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	838	-0-	-2162	121473	838	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	899	-0-	-2201	119272	899	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	857	-0-	-2143	117129	857	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	895	-0-	-2205	114924	895	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	894	-0-	-2206	112718	894	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	857	-0-	-2143	110575	857	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 16 RRCID -> 277017 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8044 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	7892					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	4792					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	1792					N	-0-					-0-
07	1792	N	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	32	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

INGLISH WELL #: 3 RRCID -> 277019 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8194 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	400	-0-	-2600	67799	400	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	423	-0-	-2677	65122	423	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	396	-0-	-2604	62518	396	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	402	-0-	-2698	59820	402	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	384	-0-	-2716	57104	384	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	434	-0-	-2566	54538	434	2			N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
04	3000	N	718	-0-	-2282	117308	718	2			N	-0-					19
05	3100	N	965	-0-	-2135	115173	965	2			N	-0-					19
06	3000	N	859	-0-	-2141	113032	859	2			N	-0-					19
07	3100	N	854	-0-	-2246	110786	854	2			N	-0-					19
08	3100	N	833	-0-	-2267	108519	833	2			N	-0-					19
*09	3000	N	802	-0-	-2198	106321	802	2			N	-0-					19

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22822					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22822					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22822					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22822					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22822					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22822					N	-0-	4	1			-0-

INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636

04	3000	N	-0-	-0-	-3000	40011					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	36911					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	33911					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	30811					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	27711					N	-0-					-0-
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	24711					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 4 RRCID -> 277406 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7924 - 8630

04	3000	N	-0-	-0-	-3000	132791					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	129691					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	126691					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	123591					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	120491					N	-0-					-0-
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	117491					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610

04	3000	N	742	-0-	-2258	96886	742	2			N	-0-					78
05	3100	N	732	-0-	-2368	94518	732	2			N	-0-					78
06	3000	N	666	-0-	-2334	92184	666	2			N	-0-					78
07	3100	N	834	-0-	-2266	89918	834	2			N	-0-					78
08	3100	N	1042	-0-	-2058	87860	1042	2			N	-0-					78
*09	3000	N	926	-0-	-2074	85786	926	2			N	-0-	67	1			11

INGLISH WELL #: 11 RRCID -> 277493 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8134 - 8722

04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	916	2	8	9	N	7					26
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	948	2	3	9	N	3					29
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	929	2	3	9	N	3					32
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					32
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	969	2	44	9	N	40	72	1			-0-
*09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
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
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-

RIO O & P LLC 712827
SWEENEY WELL #: 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SADDLE OPERATING, LLC 743069
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
04	0	N	2789	-0-	2789	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
06	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
07	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2432	2	39	9	N	35					35
08	2263	X	2233	-0-	-30	-0-	2191	2	42	9	N	38					73
09	2190	X	1933	-0-	-257	-0-	1927	2	6	9	N	5					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 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
04	900	N	255	-0-	-645	-0-	255	2			Y	-0-					33
05	651	N	56	-0-	-595	-0-	56	2			Y	-0-					33
06	DLQ G-10		79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-					33
07	DLQ G-10		47	-0-	47	126	47	2			Y	-0-					33
08	DLQ G-10		14	-0-	14	140	14	2			Y	-0-					33
09	DLQ G-10		36	-0-	36	176	36	2			Y	-0-					33

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
04	1650	N	512	-0-	-1138	-0-	512	2			Y	-0-					52
05	1209	N	669	-0-	-540	-0-	669	2			Y	-0-					52
06	DLQ G-10		802	-0-	802	802	802	2			Y	-0-					52
07	DLQ G-10		470	-0-	470	1272	470	2			Y	-0-					52
08	DLQ G-10		515	-0-	515	1787	515	2			Y	-0-					52
09	DLQ G-10		1354	-0-	1354	3141	1354	2			Y	-0-					52

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12840	X	16594	-0-	3754	-0-	16475	2	119	9	Y	108	51	1			65
05	18217	X	18217	-0-	-0-	-0-	18207	2	10	9	Y	9					74
06	DLQ G-10		14638	-0-	14638	14638	14598	2	40	9	Y	36	110	1			-0-
07	DLQ G-10		17837	-0-	17837	32475	17731	2	106	9	Y	96					96
08	DLQ G-10		18711	-0-	18711	51186	18609	2	102	9	Y	93					189
09	DLQ G-10		17272	-0-	17272	68458	17200	2	72	9	Y	65	121	1			133

BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	2464	-0-	-3476	-0-	2420	2	44	9	Y	40	18	1			24
05	5301	X	2008	-0-	-3293	-0-	2005	2	3	9	Y	3					27
06	DLQ G-10		5891	-0-	5891	5891	5876	2	15	9	Y	14	41	1			-0-
07	DLQ G-10		6152	-0-	6152	12043	6113	2	39	9	Y	35					35
08	DLQ G-10		6105	-0-	6105	18148	6071	2	34	9	Y	31					66
09	DLQ G-10		5604	-0-	5604	23752	5581	2	23	9	Y	21	46	1			41

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	15	39	1			-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1320	N	1179	-0-	-141	-0-	1179	2			Y	-0-					25
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					25
06	DLQ G-10		841	-0-	841	841	841	2			Y	-0-					25
07	DLQ G-10		1374	-0-	1374	2215	1374	2			Y	-0-					25
08	DLQ G-10		1340	-0-	1340	3555	1340	2			Y	-0-					25
09	DLQ G-10		1234	-0-	1234	4789	1234	2			Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	5	47	1			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURRESS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210987 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 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
04	960	N	1966	-0-	1006	-0-	1957	2	9	9	Y	8	4	1			5
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		1568	-0-	1568	1568	1564	2	4	9	Y	4	9	1			-0-
07	DLQ G-10		738	-0-	738	2306	730	2	8	9	Y	7					7
08	DLQ G-10		498	-0-	498	2804	491	2	7	9	Y	6					13
09	DLQ G-10		1132	-0-	1132	3936	1126	2	6	9	Y	5	7	1			11

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
04	2580	X	2414	-0-	-166	-0-	2406	2	8	9	Y	7	52	1			14
05	2666	X	2474	-0-	-192	-0-	2473	2	1	9	Y	1					15
06	DLQ G-10		2336	-0-	2336	2336	2335	2	1	9	Y	1					16
07	DLQ G-10		2322	-0-	2322	4658	2322	2			Y	-0-					16
08	DLQ G-10		2645	-0-	2645	7303	2645	2			Y	-0-					16
09	DLQ G-10		2927	-0-	2927	10230	2915	2	12	9	Y	11					27

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
04	2640	N	4252	-0-	1612	-0-	1678	1	2574	2	N	-0-					205
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	1678	1	2493	2	N	1					206
							1	9									
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	1566	1	1702	2	N	1					207
							1	9									
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	1286	1	1921	2	N	6					213
							7	9									
08	2728	X	1826	-0-	-902	-0-	871	1	949	2	N	5					218
							6	9									
09	2640	X	162	-0-	-2478	-0-	162	2			N	-0-					218

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
04	2910	X	4343	-0-	1433	-0-	4323	2	20	9	Y	18	126	1			51
05	5208	X	4569	-0-	-639	-0-	4568	2	1	9	Y	1					52
06	DLQ G-10		4768	-0-	4768	4768	4767	2	1	9	Y	1					53
07	DLQ G-10		5148	-0-	5148	9916	5148	2			Y	-0-					53
08	DLQ G-10		4814	-0-	4814	14730	4814	2			Y	-0-					53
09	DLQ G-10		4620	-0-	4620	19350	4601	2	19	9	Y	17					70

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	5552	-0-	-808	-0-	5552	2			N	-0-	94	1			73
05	5146	X	2160	-0-	-2986	-0-	2154	2	6	9	N	5					78
06	4980	X	2611	-0-	-2369	-0-	2604	2	7	9	N	6					84
07	5735	X	4278	-0-	-1457	-0-	4271	2	7	9	N	6					90
08	5735	X	4566	-0-	-1169	-0-	4560	2	6	9	N	5					95
09	5550	X	5471	-0-	-79	-0-	5458	2	13	9	N	12					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	1678	1	6841	2	N	31					172
							34	9									
05	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	1734	1	8882	2	N	-0-					172
06	6420	X	3769	-0-	-2651	-0-	1678	1	2091	2	N	-0-					172
07	6634	X	5665	-0-	-969	-0-	1510	1	4155	2	N	-0-					172
08	6634	X	6115	-0-	-519	-0-	1510	1	4605	2	N	-0-					172
09	6420	X	3225	-0-	-3195	-0-	1678	1	1536	2	N	10					182
							11	9									

WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9240	X	6546	-0-	-2694	-0-	6531	2	15	9	N	14					151
05	9548	X	6062	-0-	-3486	-0-	6061	2	1	9	N	1					152
06	7320	X	6834	-0-	-486	-0-	6831	2	3	9	N	3					155
07	7564	X	6531	-0-	-1033	-0-	6531	2			N	-0-					155
08	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					155
09	6840	X	1519	-0-	-5321	-0-	1519	2			N	-0-					155

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	4918	-0-	1288	-0-	4824	2	94	9	Y	85	49	1			90
05	5115	X	4826	-0-	-289	-0-	4778	2	48	9	Y	44					134
06	DLQ G-10		5093	-0-	5093	5093	5043	2	50	9	Y	45					179
07	DLQ G-10		4786	-0-	4786	9879	4739	2	47	9	Y	43	51	1			171
08	DLQ G-10		4652	-0-	4652	14531	4608	2	44	9	Y	40					211
09	DLQ G-10		4502	-0-	4502	19033	4471	2	31	9	Y	28					239

GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10020	X	10511	-0-	491	-0-	10441	2	70	9	Y	64	119	1			79
05	11377	X	10964	-0-	-413	-0-	10853	2	111	9	Y	101					180
06	DLQ G-10		10367	-0-	10367	10367	10246	2	121	9	Y	110					290
07	DLQ G-10		10670	-0-	10670	21037	10552	2	118	9	Y	107	104	1			293
08	DLQ G-10		10521	-0-	10521	31558	10408	2	113	9	Y	103					396
09	DLQ G-10		10232	-0-	10232	41790	10160	2	72	9	Y	65					461

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
04	7230	X	7352	-0-	122	-0-	810	1	6474	2	Y	62					231
							68	9									
05	7471	X	7101	-0-	-370	-0-	837	1	6257	2	Y	6					237
							7	9									
06	DLQ G-10		5442	-0-	5442	5442	810	1	4624	2	Y	7					244
							8	9									
07	DLQ G-10		8158	-0-	8158	13600	810	1	7342	2	Y	5					249
							6	9									
08	DLQ G-10		5872	-0-	5872	19472	810	1	5054	2	Y	7					256
							8	9									
09	DLQ G-10		6542	-0-	6542	26014	810	1	5715	2	Y	15					271
							17	9									

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	4650	-0-	3240	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
05	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
*09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

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
04	5100	X	4833	-0-	-267	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
05	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4985	-0-	-115	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	3678	-0-	-1592	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	3749	-0-	-1583	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	2688	-0-	-2472	-0-	2688	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

04	11820	X	5660	-0-	-6160	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	9823	-0-	-1833	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	9508	-0-	-1772	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	8484	-0-	-3172	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
08	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	8622	-0-	-888	-0-	8622	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

04	11910	X	9962	-0-	-1948	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	11877	-0-	-275	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10323	-0-	-747	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10937	-0-	-502	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	11004	-0-	-869	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	9838	-0-	-1652	-0-	9838	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

04	16440	X	16061	-0-	-379	-0-	16061	2			N	-0-					-0-
05	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	17085	2			N	-0-					-0-
06	19530	X	15644	-0-	-3886	-0-	15644	2			N	-0-					-0-
07	20181	X	15983	-0-	-4198	-0-	15983	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	16009	-0-	-4172	-0-	16009	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	15114	-0-	-1416	-0-	15114	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

04	12180	X	11364	-0-	-816	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11498	-0-	-1088	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
06	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	11295	-0-	-454	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	11008	-0-	-741	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	9087	-0-	-2793	-0-	9087	2			N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

04	1170	N	1613	-0-	443	-0-	1017	1	596	2	N	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	948	1	732	2	N	-0-					-0-
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1136	1	674	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4929	-0-	1829	1829	1911	1	3018	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2074	-0-	-1026	803	1911	1	163	2	N	-0-					-0-
*09	2391	N	1588	-0-	-803	-0-	1216	1	372	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

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
04	7950	X	3547	-0-	-4403	-0-	661	1	2886	2	N	-0-			-0-
05	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	683	1	8395	2	N	-0-			-0-
06	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	686	1	5346	2	N	-0-			-0-
07	16396	X	16396	-0-	-0-	-0-	140	1	16256	2	N	-0-			-0-
08	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	140	1	16982	2	N	-0-			-0-
09	8790	X	5286	-0-	-3504	-0-	463	1	4823	2	N	-0-			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

04	15000	X	13176	-0-	-1824	-0-	13176	2			N	-0-			-0-
05	14539	X	13863	-0-	-676	-0-	13863	2			N	-0-			-0-
06	13980	X	13369	-0-	-611	-0-	13369	2			N	-0-			-0-
07	13764	X	12605	-0-	-1159	-0-	12605	2			N	-0-			-0-
08	13857	X	12071	-0-	-1786	-0-	12071	2			N	-0-			-0-
09	13410	X	10851	-0-	-2559	-0-	10851	2			N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

04	14670	X	13011	-0-	-1659	-0-	13011	2			N	-0-			-0-
05	14632	X	13478	-0-	-1154	-0-	13478	2			N	-0-			-0-
06	14160	X	12875	-0-	-1285	-0-	12875	2			N	-0-			-0-
07	14415	X	12863	-0-	-1552	-0-	12863	2			N	-0-			-0-
08	14167	X	12581	-0-	-1586	-0-	12581	2			N	-0-			-0-
09	13050	X	11808	-0-	-1242	-0-	11808	2			N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

04	18960	X	16988	-0-	-1972	-0-	16988	2			N	-0-			-0-
05	19592	X	18603	-0-	-989	-0-	18603	2			N	-0-			-0-
06	18690	X	17160	-0-	-1530	-0-	17160	2			N	-0-			-0-
07	19313	X	17661	-0-	-1652	-0-	17661	2			N	-0-			-0-
08	18600	X	17939	-0-	-661	-0-	17939	2			N	-0-			-0-
09	18000	X	15136	-0-	-2864	-0-	15136	2			N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

04	13560	X	12503	-0-	-1057	-0-	12503	2			N	-0-			-0-
05	13857	X	12455	-0-	-1402	-0-	12455	2			N	-0-			-0-
06	13080	X	12557	-0-	-523	-0-	12557	2			N	-0-			-0-
07	13485	X	12554	-0-	-931	-0-	12554	2			N	-0-			-0-
08	13485	X	12726	-0-	-759	-0-	12726	2			N	-0-			-0-
09	12570	X	11918	-0-	-652	-0-	11918	2			N	-0-			-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

04	4800	X	4535	-0-	-265	-0-	4535	2			N	-0-			-0-
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-			-0-
06	4800	X	4312	-0-	-488	-0-	4312	2			N	-0-			-0-
07	4960	X	4224	-0-	-736	-0-	4224	2			N	-0-			-0-
08	4960	X	3918	-0-	-1042	-0-	3918	2			N	-0-			-0-
09	4800	X	3792	-0-	-1008	-0-	3792	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	X	4292	-0-	4082	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
06	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
07	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
*09	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

04	12990	X	8763	-0-	-4227	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	9450	-0-	-3353	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	7457	-0-	-4933	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	9585	-0-	-2288	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
08	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	7935	-0-	-1215	-0-	7935	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

04	10770	X	12654	-0-	1884	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10731	-0-	-181	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	9111	-0-	-3099	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	9624	-0-	-3458	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	9232	-0-	-3850	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	8457	-0-	-4203	-0-	8457	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

04	14160	X	11588	-0-	-2572	-0-	11588	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	12499	-0-	-2133	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	11320	-0-	-2840	-0-	11320	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	11126	-0-	-840	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	10399	-0-	-2094	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	10594	-0-	-1496	-0-	10594	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

04	16710	X	14642	-0-	-2068	-0-	14642	2			N	-0-					-0-
05	16771	X	14417	-0-	-2354	-0-	14417	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	14995	-0-	-1235	-0-	14995	2			N	-0-					-0-
07	16771	X	14807	-0-	-1964	-0-	14807	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	12141	-0-	-2987	-0-	12141	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	13844	-0-	-1156	-0-	13844	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

04	10500	X	19074	-0-	8574	-0-	19074	2			N	-0-					-0-
05	17830	X	17830	-0-	-0-	-0-	17830	2			N	-0-					-0-
06	18038	X	18038	-0-	-0-	-0-	18038	2			N	-0-					-0-
07	19512	X	19512	-0-	-0-	-0-	19512	2			N	-0-					-0-
08	17850	X	17850	-0-	-0-	-0-	17850	2			N	-0-					-0-
*09	17050	X	17050	-0-	-0-	-0-	17050	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

04	12240	X	9356	-0-	-2884	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	8724	-0-	-2188	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	7473	-0-	-3087	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9259	-0-	-909	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
08	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
*09	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

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
04	4890	X	14970	-0-	10080	-0-	14970	2			N	-0-					-0-
05	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
06	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
07	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
08	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	11948	-0-	-142	-0-	11948	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
04	13800	X	18130	-0-	4330	-0-	18130	2			N	-0-					-0-
05	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	17872	2			N	-0-					-0-
06	16059	X	16059	-0-	-0-	-0-	16059	2			N	-0-					-0-
07	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	16061	2			N	-0-					-0-
08	15782	X	15782	-0-	-0-	-0-	15782	2			N	-0-					-0-
*09	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	14596	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
04	7860	X	7929	-0-	69	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7334	-0-	-757	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	7072	-0-	-218	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6747	-0-	-1437	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	6229	-0-	-1955	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	6487	-0-	-1433	-0-	6487	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21990	X	19387	-0-	-2603	-0-	75	1	19312	2	N	-0-					-0-
05	21266	X	21125	-0-	-141	-0-	22	1	21103	2	N	-0-					-0-
06	20580	X	17871	-0-	-2709	-0-	51	1	17820	2	N	-0-					-0-
07	20026	X	17358	-0-	-2668	-0-	89	1	17269	2	N	-0-					-0-
08	21111	X	20698	-0-	-413	-0-	89	1	20609	2	N	-0-					-0-
09	20430	X	18455	-0-	-1975	-0-	18455	2			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
04	15630	X	11614	-0-	-4016	-0-	88	1	11526	2	N	-0-					-0-
05	16151	X	12587	-0-	-3564	-0-	16	1	12571	2	N	-0-					-0-
06	14460	X	10511	-0-	-3949	-0-	87	1	10424	2	N	-0-					-0-
07	14942	X	14442	-0-	-500	-0-	2	1	14440	2	N	-0-					-0-
08	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	2	1	13518	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	10659	-0-	-1521	-0-	144	1	10515	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
04	28470	X	267	-0-	-28203	-0-	221	1	46	2	N	-0-					-0-
05	29419	X	5702	-0-	-23717	-0-	406	1	5296	2	N	-0-					-0-
06	21569	X	21569	-0-	-0-	-0-	79	1	21490	2	N	-0-					-0-
07	24256	X	24256	-0-	-0-	-0-	24256	2			N	-0-					-0-
08	25580	X	25580	-0-	-0-	-0-	25580	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	20753	-0-	-817	-0-	32	1	20721	2	N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14850	X	13456	-0-	-1394	-0-	13456	2			N	-0-					-0-
05	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	14700	2			N	-0-					-0-
06	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	13894	-0-	-25	-0-	13894	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	13437	-0-	-1257	-0-	13437	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	11649	-0-	-2571	-0-	11649	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

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
04	21840	X	20607	-0-	-1233	-0-	20607	2			N	-0-					-0-
05	21824	X	21555	-0-	-269	-0-	21555	2			N	-0-					-0-
06	21480	X	19781	-0-	-1699	-0-	19781	2			N	-0-					-0-
07	22196	X	20364	-0-	-1832	-0-	20364	2			N	-0-					-0-
08	22196	X	19557	-0-	-2639	-0-	19557	2			N	-0-					-0-
09	20850	X	17631	-0-	-3219	-0-	17631	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

04	4440	X	4826	-0-	386	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
05	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4239	-0-	-876	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	2282	-0-	-2833	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	2101	-0-	-2849	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

04	7800	X	6919	-0-	-881	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6857	-0-	-1079	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6517	-0-	-1163	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6419	-0-	-1176	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6611	-0-	-705	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5987	-0-	-943	-0-	5987	2			N	-0-					-0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	1678	1	4880	2	N	-0-	85	1			73
05	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	1734	1	7110	2	N	27					100
							30	9									
06	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	1678	1	5953	2	N	24					124
							26	9									
07	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	1566	1	5748	2	N	21					145
							23	9									
08	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	1016	1	6474	2	N	22					167
							24	9									
*09	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	240	1	6611	2	N	43					210
							47	9									

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

04	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	12417	2	87	9	Y	79					184
05	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	13968	2	74	9	Y	67	140	1			111
06	DLQ G-10		13643	-0-	13643	13643	13598	2	45	9	Y	41					152
07	DLQ G-10		13225	-0-	13225	26868	13171	2	54	9	Y	49					201
08	DLQ G-10		12583	-0-	12583	39451	12518	2	65	9	Y	59	162	1			98
09	DLQ G-10		12293	-0-	12293	51744	12216	2	77	9	Y	70	104	1			64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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
04	5340	X	4708	-0-	-632	-0-	4683	2	25	9	N	23					102
05	5983	X	4876	-0-	-1107	-0-	4755	2	121	9	N	110	182	1			30
06	5790	X	4942	-0-	-848	-0-	4903	2	39	9	N	35					65
07	5983	X	5170	-0-	-813	-0-	5054	2	116	9	N	105					170
08	5983	X	4925	-0-	-1058	-0-	4814	2	111	9	N	101					271
*09	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	4984	2	68	9	N	62	180	1			153

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

04	18330	X	9169	-0-	-9161	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	1799	-0-	-12647	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	2309	-0-	-11671	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	4697	-0-	-9749	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	2851	-0-	-9797	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	3440	-0-	-5740	-0-	3440	2			N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3210	X	6869	-0-	3659	-0-	810	1	5993	2	N	60					170
							66	9									
05	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	837	1	4975	2	N	11					181
							12	9									
06	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	810	1	5438	2	N	12					193
							13	9									
07	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	837	1	7013	2	N	10					203
							11	9									
08	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	837	1	6074	2	N	13					216
							14	9									
*09	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	810	1	8234	2	N	22					238
							24	9									

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

04	20550	X	15628	-0-	-4922	-0-	15628	2			N	-0-					-0-
05	18786	X	16249	-0-	-2537	-0-	16249	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	14251	-0-	-3059	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	13744	-0-	-3864	-0-	13744	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	14538	-0-	-1706	-0-	14538	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	12822	-0-	-2898	-0-	12822	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	10868	-0-	8798	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
05	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	11701	2			N	-0-					-0-
06	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
07	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
08	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
*09	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8760	X	16281	-0-	7521	-0-	16281	2			N	-0-					-0-
05	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
06	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	13112	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	11137	-0-	-2100	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	11694	-0-	-1543	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
*09	14396	X	14396	-0-	-0-	-0-	14396	2			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10710	X	9630	-0-	-1080	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	8131	-0-	-2998	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	9469	-0-	-1301	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	9208	-0-	-1921	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	9631	-0-	-1033	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	8396	-0-	-1234	-0-	8396	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42330	X	26803	-0-	-15527	-0-	241	1	26562	2	N	-0-					-0-
05	33490	X	33490	-0-	-0-	-0-	1138	1	32352	2	N	-0-					-0-
06	29284	X	29284	-0-	-0-	-0-	331	1	28953	2	N	-0-					-0-
07	29525	X	29525	-0-	-0-	-0-	433	1	29092	2	N	-0-					-0-
08	33480	X	24315	-0-	-9165	-0-	433	1	23882	2	N	-0-					-0-
09	32400	X	19267	-0-	-13133	-0-	118	1	19149	2	N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47940	X	28771	-0-	-19169	-0-	58	1	28713	2	N	-0-					-0-
05	49538	X	39456	-0-	-10082	-0-	39456	2			N	-0-					-0-
06	47940	X	39647	-0-	-8293	-0-	39647	2			N	-0-					-0-
07	40470	X	40470	-0-	-0-	-0-	40470	2			N	-0-					-0-
08	39505	X	39505	-0-	-0-	-0-	39505	2			N	-0-					-0-
09	39660	X	32838	-0-	-6822	-0-	32838	2			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
04	7650	X	6802	-0-	-848	-0-	341	1	6461	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	6728	-0-	-836	-0-	341	1	6387	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	7003	-0-	-317	-0-	335	1	6668	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	4860	-0-	-2704	-0-	337	1	4523	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	5933	-0-	-1259	-0-	337	1	5596	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	4838	-0-	-2152	-0-	327	1	4511	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

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
04	5310	X	2071	-0-	-3239	-0-	409	1	1662	2	N	-0-			-0-
05	2666	X	854	-0-	-1812	-0-	412	1	442	2	N	-0-			-0-
06	2580	X	510	-0-	-2070	-0-	320	1	190	2	N	-0-			-0-
07	2666	X	218	-0-	-2448	-0-	114	1	104	2	N	-0-			-0-
08	2387	X	114	-0-	-2273	-0-	114	1			N	-0-			-0-
09	2070	X	447	-0-	-1623	-0-	188	1	259	2	N	-0-			-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
04	9750	X	9539	-0-	-211	-0-	501	1	9038	2	N	-0-			-0-
05	10075	X	8916	-0-	-1159	-0-	530	1	8386	2	N	-0-			-0-
06	9750	X	8085	-0-	-1665	-0-	507	1	7578	2	N	-0-			-0-
07	10075	X	9691	-0-	-384	-0-	505	1	9186	2	N	-0-			-0-
08	10075	X	7798	-0-	-2277	-0-	505	1	7293	2	N	-0-			-0-
09	9540	X	9006	-0-	-534	-0-	516	1	8490	2	N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1020	X	550	-0-	-470	-0-	464	1	86	2	N	-0-			-0-
05	1054	X	536	-0-	-518	-0-	449	1	87	2	N	-0-			-0-
06	660	N	500	-0-	-160	-0-	351	1	149	2	N	-0-			-0-
07	558	N	174	-0-	-384	-0-	138	1	36	2	N	-0-			-0-
08	527	N	138	-0-	-389	-0-	138	1			N	-0-			-0-
09	510	N	283	-0-	-227	-0-	190	1	93	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
04	17550	X	14157	-0-	-3393	-0-	395	1	13762	2	N	-0-			-0-
05	19902	X	16067	-0-	-3835	-0-	453	1	15614	2	N	-0-			-0-
06	19260	X	15873	-0-	-3387	-0-	440	1	15433	2	N	-0-			-0-
07	19902	X	16165	-0-	-3737	-0-	473	1	15692	2	N	-0-			-0-
08	16058	X	14470	-0-	-1588	-0-	473	1	13997	2	N	-0-			-0-
09	15870	X	9879	-0-	-5991	-0-	408	1	9471	2	N	-0-			-0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	38220	X	31369	-0-	-6851	-0-	31369	2			N	-0-			-0-
05	39494	X	31684	-0-	-7810	-0-	31684	2			N	-0-			-0-
06	37380	X	30991	-0-	-6389	-0-	30991	2			N	-0-			-0-
07	37789	X	31592	-0-	-6197	-0-	31592	2			N	-0-			-0-
08	35061	X	32901	-0-	-2160	-0-	32901	2			N	-0-			-0-
09	31380	X	25385	-0-	-5995	-0-	25385	2			N	-0-			-0-

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
04	23460	X	21996	-0-	-1464	-0-	21996	2			N	-0-			-0-
05	23467	X	18068	-0-	-5399	-0-	18068	2			N	-0-			-0-
06	22710	X	21256	-0-	-1454	-0-	21256	2			N	-0-			-0-
07	22878	X	22703	-0-	-175	-0-	22703	2			N	-0-			-0-
08	22723	X	22527	-0-	-196	-0-	22527	2			N	-0-			-0-
09	21990	X	14503	-0-	-7487	-0-	14503	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
04	7140	X	1409	-0-	-5731	-0-	656	1	753	2	N	-0-			-0-
05	7378	X	1012	-0-	-6366	-0-	693	1	319	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	985	-0-	-3665	-0-	668	1	317	2	N	-0-			-0-
07	1457	X	879	-0-	-578	-0-	673	1	206	2	N	-0-			-0-
08	1457	X	923	-0-	-534	-0-	673	1	250	2	N	-0-			-0-
09	1410	X	793	-0-	-617	-0-	627	1	166	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

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
04	22380	X	16813	-0-	-5567	-0-	58	1	16755	2	N	-0-					-0-
05	32303	X	32303	-0-	-0-	-0-	32303	2			N	-0-					-0-
06	31659	X	31659	-0-	-0-	-0-	31659	2			N	-0-					-0-
07	31859	X	31859	-0-	-0-	-0-	31859	2			N	-0-					-0-
08	31157	X	31157	-0-	-0-	-0-	31157	2			N	-0-					-0-
09	26400	X	25944	-0-	-456	-0-	25944	2			N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

04	7440	X	9882	-0-	2442	-0-	9882	2			Y	-0-					71
05	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7869	2	99	9	Y	90					161
06	DLQ G-10		9091	-0-	9091	9091	8982	2	109	9	Y	99					260
07	DLQ G-10		9460	-0-	9460	18551	9358	2	102	9	Y	93	182	1			171
08	DLQ G-10		9691	-0-	9691	28242	9585	2	106	9	Y	96					267
09	DLQ G-10		8826	-0-	8826	37068	8796	2	30	9	Y	27					294

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

04	9660	X	1502	-0-	-8158	-0-	392	1	1110	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	3157	-0-	-4438	-0-	507	1	2650	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2055	-0-	-705	-0-	317	1	1738	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	382	-0-	-1726	-0-	57	1	325	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	57	-0-	-3105	-0-	57	1			N	-0-					-0-
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

04	45450	X	41669	-0-	-3781	-0-	41669	2			N	-0-					-0-
05	43865	X	43327	-0-	-538	-0-	43327	2			N	-0-					-0-
06	41971	X	41971	-0-	-0-	-0-	41971	2			N	-0-					-0-
07	43059	X	42316	-0-	-743	-0-	42316	2			N	-0-					-0-
08	43338	X	43326	-0-	-12	-0-	43326	2			N	-0-					-0-
09	41970	X	38279	-0-	-3691	-0-	38279	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

04	52770	X	38129	-0-	-14641	-0-	23	1	38106	2	N	-0-					-0-
05	54529	X	46834	-0-	-7695	-0-	46834	2			N	-0-					-0-
06	47910	X	44759	-0-	-3151	-0-	44759	2			N	-0-					-0-
07	45901	X	45901	-0-	-0-	-0-	45901	2			N	-0-					-0-
08	46841	X	46503	-0-	-338	-0-	46503	2			N	-0-					-0-
09	45330	X	37194	-0-	-8136	-0-	37194	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

04	20610	X	16215	-0-	-4395	-0-	36	1	16179	2	N	-0-					-0-
05	21297	X	12956	-0-	-8341	-0-	74	1	12882	2	N	-0-					-0-
06	20610	X	17955	-0-	-2655	-0-	17955	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	19805	-0-	-1492	-0-	19805	2			N	-0-					-0-
08	21297	X	19817	-0-	-1480	-0-	19817	2			N	-0-					-0-
*09	18408	X	18408	-0-	-0-	-0-	18408	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

04	16800	X	14999	-0-	-1801	-0-	13	1	14986	2	N	-0-					-0-
05	16669	X	16669	-0-	-0-	-0-	46	1	16623	2	N	-0-					-0-
06	15720	X	12316	-0-	-3404	-0-	61	1	12255	2	N	-0-					-0-
07	16244	X	12659	-0-	-3585	-0-	72	1	12587	2	N	-0-					-0-
08	16678	X	15631	-0-	-1047	-0-	72	1	15559	2	N	-0-					-0-
09	16140	X	12783	-0-	-3357	-0-	46	1	12737	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
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
04	17970	X	16042	-0-	-1928	-0-	16042	2			N	-0-					-0-
05	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	16369	2			N	-0-					-0-
06	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	16133	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	16494	-0-	-91	-0-	16494	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	16032	-0-	-553	-0-	16032	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	13038	-0-	-3102	-0-	13038	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
04	25110	X	18876	-0-	-6234	-0-	18876	2			N	-0-					-0-
05	25947	X	20606	-0-	-5341	-0-	20606	2			N	-0-					-0-
06	25050	X	20103	-0-	-4947	-0-	20103	2			N	-0-					-0-
07	23281	X	21316	-0-	-1965	-0-	21316	2			N	-0-					-0-
08	21225	X	21225	-0-	-0-	-0-	21225	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	19141	-0-	-959	-0-	19141	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
04	22080	X	23190	-0-	1110	-0-	23190	2			N	-0-					-0-
05	23234	X	23234	-0-	-0-	-0-	23234	2			N	-0-					-0-
06	22080	X	20192	-0-	-1888	-0-	20192	2			N	-0-					-0-
07	22816	X	16151	-0-	-6665	-0-	215	1	15936	2	N	-0-					-0-
08	31482	X	31482	-0-	-0-	-0-	215	1	31267	2	N	-0-					-0-
09	22080	X	11935	-0-	-10145	-0-	74	1	11861	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
04	32820	X	35026	-0-	2206	-0-	35026	2			N	-0-					-0-
05	33914	X	32879	-0-	-1035	-0-	32879	2			N	-0-					-0-
06	34894	X	34894	-0-	-0-	-0-	34894	2			N	-0-					-0-
07	33914	X	23874	-0-	-10040	-0-	23874	2			N	-0-					-0-
08	33914	X	-0-	-0-	-33914	-0-					N	-0-					-0-
09	32820	X	7379	-0-	-25441	-0-	7379	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
04	23130	X	21440	-0-	-1690	-0-	21440	2			N	-0-					-0-
05	23901	X	20961	-0-	-2940	-0-	20961	2			N	-0-					-0-
06	23130	X	19840	-0-	-3290	-0-	19840	2			N	-0-					-0-
07	22909	X	13413	-0-	-9496	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
08	22165	X	2084	-0-	-20081	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	15486	-0-	-5964	-0-	15486	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
04	21330	X	28337	-0-	7007	-0-	28337	2			N	-0-					-0-
05	29624	X	29624	-0-	-0-	-0-	29624	2			N	-0-					-0-
06	23066	X	23066	-0-	-0-	-0-	23066	2			N	-0-					-0-
07	22041	X	513	-0-	-21528	-0-	39	1	474	2	N	-0-					-0-
08	22041	X	14459	-0-	-7582	-0-	39	1	14420	2	N	-0-					-0-
09	21330	X	1475	-0-	-19855	-0-	432	1	1043	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
04	24900	X	21081	-0-	-3819	-0-	21081	2			N	-0-					-0-
05	24717	X	24717	-0-	-0-	-0-	24717	2			N	-0-					-0-
06	23297	X	23297	-0-	-0-	-0-	23297	2			N	-0-					-0-
07	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	23560	2			N	-0-					-0-
08	24707	X	22573	-0-	-2134	-0-	22573	2			N	-0-					-0-
09	23910	X	20885	-0-	-3025	-0-	20885	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

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
04	26520	X	22007	-0-	-4513	-0-	22007	2			N	-0-					-0-
05	26443	X	22604	-0-	-3839	-0-	22604	2			N	-0-					-0-
06	25734	X	25734	-0-	-0-	-0-	25734	2			N	-0-					-0-
07	26279	X	26279	-0-	-0-	-0-	26279	2			N	-0-					-0-
08	26551	X	26551	-0-	-0-	-0-	26551	2			N	-0-					-0-
09	25740	X	24251	-0-	-1489	-0-	24251	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

04	37740	X	34452	-0-	-3288	-0-	34452	2			N	-0-					-0-
05	38502	X	35469	-0-	-3033	-0-	35469	2			N	-0-					-0-
06	35640	X	33367	-0-	-2273	-0-	33367	2			N	-0-					-0-
07	36239	X	34209	-0-	-2030	-0-	34209	2			N	-0-					-0-
08	35588	X	32416	-0-	-3172	-0-	32416	2			N	-0-					-0-
09	34440	X	26490	-0-	-7950	-0-	26490	2			N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

04	16020	X	14440	-0-	-1580	-0-	14440	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	14352	-0-	-1551	-0-	14352	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	14184	-0-	-1146	-0-	14184	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	14212	-0-	-1629	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	13893	-0-	-1018	-0-	13893	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	13636	-0-	-794	-0-	13636	2			N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

04	17010	X	15666	-0-	-1344	-0-	15666	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	16742	-0-	-835	-0-	16742	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	14918	-0-	-2092	-0-	14918	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	15215	-0-	-1649	-0-	15215	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	14661	-0-	-2079	-0-	14661	2			N	-0-					-0-
09	16200	X	13951	-0-	-2249	-0-	13951	2			N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

04	450	N	210	-0-	-240	-0-	147	1	63	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	193	1	1636	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	17693	-0-	14693	14693	349	1	17344	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	14852	-0-	11752	26445	803	1	14049	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	12343	-0-	9243	35688	803	1	11540	2	N	-0-					-0-
*09	46381	X	10693	-0-	-35688	-0-	642	1	10051	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

04	14670	X	8492	-0-	-6178	-0-	220	1	8272	2	N	-0-					-0-
05	21103	X	21103	-0-	-0-	-0-	23	1	21080	2	N	-0-					-0-
06	21681	X	21681	-0-	-0-	-0-	21681	2			N	-0-					-0-
07	21070	X	21070	-0-	-0-	-0-	21070	2			N	-0-					-0-
08	21111	X	19448	-0-	-1663	-0-	19448	2			N	-0-					-0-
09	21000	X	16995	-0-	-4005	-0-	16995	2			N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

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
04	26580	X	23007	-0-	-3573	-0-	23007	2			N	-0-					-0-
05	26195	X	24441	-0-	-1754	-0-	24441	2			N	-0-					-0-
06	25350	X	23830	-0-	-1520	-0-	23830	2			N	-0-					-0-
07	26195	X	21987	-0-	-4208	-0-	21987	2			N	-0-					-0-
08	24490	X	20733	-0-	-3757	-0-	20733	2			N	-0-					-0-
09	23820	X	17673	-0-	-6147	-0-	17673	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
04	25740	X	23214	-0-	-2526	-0-	23214	2			N	-0-					-0-
05	25978	X	23361	-0-	-2617	-0-	23361	2			N	-0-					-0-
06	25140	X	21752	-0-	-3388	-0-	21752	2			N	-0-					-0-
07	25389	X	23155	-0-	-2234	-0-	23155	2			N	-0-					-0-
08	23994	X	23290	-0-	-704	-0-	23290	2			N	-0-					-0-
09	23220	X	16897	-0-	-6323	-0-	16897	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25140	X	21358	-0-	-3782	-0-	21358	2			N	-0-					-0-
05	25172	X	22392	-0-	-2780	-0-	22392	2			N	-0-					-0-
06	21660	X	21646	-0-	-14	-0-	21646	2			N	-0-					-0-
07	22382	X	20342	-0-	-2040	-0-	20342	2			N	-0-					-0-
08	22382	X	19050	-0-	-3332	-0-	19050	2			N	-0-					-0-
09	21660	X	18312	-0-	-3348	-0-	18312	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34440	X	32078	-0-	-2362	-0-	32078	2			N	-0-					-0-
05	35588	X	33403	-0-	-2185	-0-	33403	2			N	-0-					-0-
06	34320	X	23910	-0-	-10410	-0-	23910	2			N	-0-					-0-
07	34968	X	-0-	-0-	-34968	-0-					N	-0-					-0-
08	33418	X	-0-	-0-	-33418	-0-					N	-0-					-0-
09	32340	X	7014	-0-	-25326	-0-	7014	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
04	32850	X	30048	-0-	-2802	-0-	30048	2			N	-0-					-0-
05	33945	X	31922	-0-	-2023	-0-	31922	2			N	-0-					-0-
06	31410	X	23820	-0-	-7590	-0-	23820	2			N	-0-					-0-
07	32178	X	-0-	-0-	-32178	-0-					N	-0-					-0-
08	31930	X	-0-	-0-	-31930	-0-					N	-0-					-0-
09	30900	X	7419	-0-	-23481	-0-	7419	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30630	X	34726	-0-	4096	-0-	34726	2			N	-0-					-0-
05	35953	X	35953	-0-	-0-	-0-	35953	2			N	-0-					-0-
06	30630	X	26629	-0-	-4001	-0-	26629	2			N	-0-					-0-
07	31651	X	-0-	-0-	-31651	-0-					N	-0-					-0-
08	31651	X	-0-	-0-	-31651	-0-					N	-0-					-0-
09	30630	X	7770	-0-	-22860	-0-	7770	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
04	23700	X	23727	-0-	27	-0-	23727	2			N	-0-					-0-
05	25575	X	24391	-0-	-1184	-0-	24391	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	23340	-0-	-1410	-0-	23340	2			N	-0-					-0-
07	25575	X	23851	-0-	-1724	-0-	23851	2			N	-0-					-0-
08	24521	X	23400	-0-	-1121	-0-	23400	2			N	-0-					-0-
09	23730	X	19775	-0-	-3955	-0-	19775	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

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
04	7470	X	7277	-0-	-193	-0-	7277	2			N	-0-					19
05	7719	X	7517	-0-	-202	-0-	7517	2			N	-0-					19
06	7470	X	7275	-0-	-195	-0-	7275	2			N	-0-					19
07	7626	X	7235	-0-	-391	-0-	7235	2			N	-0-					19
08	7533	X	7276	-0-	-257	-0-	7276	2			N	-0-					19
*09	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7969	2	13	9	N	12					31

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
04	6750	X	10305	-0-	3555	-0-	10305	2			N	-0-	77	1			55
05	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9741	2	9	9	N	8					63
06	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10286	2	10	9	N	9					72
07	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8238	2	3	9	N	3					75
08	6975	X	2162	-0-	-4813	-0-	2158	2	4	9	N	4					79
09	6750	X	528	-0-	-6222	-0-	516	2	12	9	N	11					90

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15960	X	14548	-0-	-1412	-0-	14548	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	15692	-0-	-800	-0-	15692	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	14596	-0-	-794	-0-	14596	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	13046	-0-	-2547	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	15062	-0-	-624	-0-	15062	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	13151	-0-	-2029	-0-	13151	2			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
04	25020	X	22123	-0-	-2897	-0-	22123	2			N	-0-					-0-
05	25854	X	25696	-0-	-158	-0-	25696	2			N	-0-					-0-
06	24510	X	22573	-0-	-1937	-0-	22573	2			N	-0-					-0-
07	24941	X	24941	-0-	-0-	-0-	24941	2			N	-0-					-0-
08	25699	X	24876	-0-	-823	-0-	24876	2			N	-0-					-0-
09	24870	X	23589	-0-	-1281	-0-	23589	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
04	27990	X	23194	-0-	-4796	-0-	23194	2			N	-0-					-0-
05	27001	X	22684	-0-	-4317	-0-	22684	2			N	-0-					-0-
06	25950	X	23869	-0-	-2081	-0-	23869	2			N	-0-					-0-
07	26815	X	23120	-0-	-3695	-0-	23120	2			N	-0-					-0-
08	26815	X	22024	-0-	-4791	-0-	22024	2			N	-0-					-0-
09	23880	X	20661	-0-	-3219	-0-	20661	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
04	22710	X	18831	-0-	-3879	-0-	18831	2			N	-0-					-0-
05	20158	X	20158	-0-	-0-	-0-	20158	2			N	-0-					-0-
06	18644	X	18644	-0-	-0-	-0-	18644	2			N	-0-					-0-
07	21009	X	21009	-0-	-0-	-0-	21009	2			N	-0-					-0-
08	21430	X	21430	-0-	-0-	-0-	21430	2			N	-0-					-0-
*09	20239	X	20239	-0-	-0-	-0-	20239	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
04	34440	X	26582	-0-	-7858	-0-	26582	2			N	-0-					-0-
05	35588	X	29265	-0-	-6323	-0-	29265	2			N	-0-					-0-
06	34440	X	26757	-0-	-7683	-0-	26757	2			N	-0-					-0-
07	35433	X	26097	-0-	-9336	-0-	26097	2			N	-0-					-0-
08	35340	X	27681	-0-	-7659	-0-	27681	2			N	-0-					-0-
09	28320	X	26122	-0-	-2198	-0-	26122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

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
04	43620	X	36750	-0-	-6870	-0-	36750	2			N	-0-					-0-
05	43617	X	37095	-0-	-6522	-0-	37095	2			N	-0-					-0-
06	41220	X	34343	-0-	-6877	-0-	34343	2			N	-0-					-0-
07	42253	X	35883	-0-	-6370	-0-	35883	2			N	-0-					-0-
08	37975	X	35140	-0-	-2835	-0-	35140	2			N	-0-					-0-
09	36750	X	28712	-0-	-8038	-0-	28712	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278823 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9045 - 14947

04	41340	X	35040	-0-	-6300	-0-	35040	2			N	-0-					-0-
05	39432	X	35695	-0-	-3737	-0-	35695	2			N	-0-					-0-
06	36690	X	33708	-0-	-2982	-0-	33708	2			N	-0-					-0-
07	37789	X	33923	-0-	-3866	-0-	33923	2			N	-0-					-0-
08	36208	X	32731	-0-	-3477	-0-	32731	2			N	-0-					-0-
09	35040	X	28391	-0-	-6649	-0-	28391	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279708 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8493 PERF.11318 - 15720

04	35610	X	32491	-0-	-3119	-0-	32491	2			N	-0-					-0-
05	35743	X	33017	-0-	-2726	-0-	33017	2			N	-0-					-0-
06	33390	X	31262	-0-	-2128	-0-	31262	2			N	-0-					-0-
07	34503	X	31577	-0-	-2926	-0-	31577	2			N	-0-					-0-
08	33573	X	30979	-0-	-2594	-0-	30979	2			N	-0-					-0-
09	32490	X	25902	-0-	-6588	-0-	25902	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 280300 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 9125 - 12969

04	17670	X	15809	-0-	-1861	-0-	133	1	15676	2	N	-0-					-0-
05	18259	X	13673	-0-	-4586	-0-	162	1	13511	2	N	-0-					-0-
06	17910	X	11675	-0-	-6235	-0-	184	1	11491	2	N	-0-					-0-
07	18507	X	12973	-0-	-5534	-0-	177	1	12796	2	N	-0-					-0-
08	18507	X	15919	-0-	-2588	-0-	177	1	15742	2	N	-0-					-0-
09	15810	X	15206	-0-	-604	-0-	299	1	14907	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 280308 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9186 - 13086

04	21120	X	16762	-0-	-4358	-0-	172	1	16590	2	N	-0-					-0-
05	21421	X	17024	-0-	-4397	-0-	246	1	16778	2	N	-0-					-0-
06	20730	X	15539	-0-	-5191	-0-	224	1	15315	2	N	-0-					-0-
07	18941	X	13882	-0-	-5059	-0-	208	1	13674	2	N	-0-					-0-
08	17329	X	16618	-0-	-711	-0-	208	1	16410	2	N	-0-					-0-
09	16770	X	15089	-0-	-1681	-0-	288	1	14801	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 280346 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 9740 - 15059

04	16470	X	15554	-0-	-916	-0-	113	1	15441	2	N	-0-					-0-
05	29378	X	29378	-0-	-0-	-0-	29378	2			N	-0-					-0-
06	27298	X	27298	-0-	-0-	-0-	27298	2			N	-0-					-0-
07	27231	X	27231	-0-	-0-	-0-	27231	2			N	-0-					-0-
08	29388	X	27837	-0-	-1551	-0-	27837	2			N	-0-					-0-
09	28440	X	25051	-0-	-3389	-0-	25051	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 280347 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9293 - 14639

04	17490	X	15384	-0-	-2106	-0-	184	1	15200	2	N	-0-					-0-
05	14415	X	8134	-0-	-6281	-0-	285	1	7849	2	N	-0-					-0-
06	18660	X	3713	-0-	-14947	-0-	274	1	3439	2	N	-0-					-0-
07	19282	X	2963	-0-	-16319	-0-	232	1	2731	2	N	-0-					-0-
08	27429	X	27429	-0-	-0-	-0-	232	1	27197	2	N	-0-					-0-
*09	31679	X	31679	-0-	-0-	-0-	31679	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 280348 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9603 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	40740	X	36308	-0-	-4432	-0-	2	1	36306	2	N	-0-			-0-
05	41230	X	36121	-0-	-5109	-0-	1	1	36120	2	N	-0-			-0-
06	39900	X	30816	-0-	-9084	-0-	16	1	30800	2	N	-0-			-0-
07	40269	X	30693	-0-	-9576	-0-	30693	2			N	-0-			-0-
08	38967	X	34833	-0-	-4134	-0-	34833	2			N	-0-			-0-
09	36300	X	31638	-0-	-4662	-0-	100	1	31538	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 13 H RRCID -> 280349 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9505 - 14846

04	45540	X	41157	-0-	-4383	-0-	3	1	41154	2	N	-0-			-0-
05	46190	X	40662	-0-	-5528	-0-	40662	2			N	-0-			-0-
06	43440	X	38741	-0-	-4699	-0-	38741	2			N	-0-			-0-
07	44857	X	41129	-0-	-3728	-0-	41129	2			N	-0-			-0-
08	44237	X	41719	-0-	-2518	-0-	41719	2			N	-0-			-0-
09	41160	X	39359	-0-	-1801	-0-	39359	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 280350 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9222 - 14871

04	20340	X	19267	-0-	-1073	-0-	66	1	19201	2	N	-0-			-0-
05	21018	X	14452	-0-	-6566	-0-	134	1	14318	2	N	-0-			-0-
06	20340	X	10264	-0-	-10076	-0-	165	1	10099	2	N	-0-			-0-
07	20677	X	14117	-0-	-6560	-0-	199	1	13918	2	N	-0-			-0-
08	21101	X	21101	-0-	-0-	-0-	199	1	20902	2	N	-0-			-0-
*09	20303	X	20303	-0-	-0-	-0-	236	1	20067	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 280351 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9230 - 14914

04	26130	X	21073	-0-	-5057	-0-	164	1	20909	2	N	-0-			-0-
05	27001	X	22686	-0-	-4315	-0-	199	1	22487	2	N	-0-			-0-
06	26130	X	16640	-0-	-9490	-0-	212	1	16428	2	N	-0-			-0-
07	23529	X	18966	-0-	-4563	-0-	256	1	18710	2	N	-0-			-0-
08	22692	X	19910	-0-	-2782	-0-	256	1	19654	2	N	-0-			-0-
09	21960	X	20172	-0-	-1788	-0-	256	1	19916	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280352 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9417 - 13263

04	12780	X	18850	-0-	6070	-0-	107	1	18743	2	N	-0-			-0-
05	17101	X	17101	-0-	-0-	-0-	141	1	16960	2	N	-0-			-0-
06	22020	X	16479	-0-	-5541	-0-	100	1	16379	2	N	-0-			-0-
07	22754	X	19851	-0-	-2903	-0-	99	1	19752	2	N	-0-			-0-
08	22754	X	20915	-0-	-1839	-0-	99	1	20816	2	N	-0-			-0-
*09	19923	X	19923	-0-	-0-	-0-	64	1	19859	2	N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283938 COMPL. DATE 04/16/2017 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284007 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8709 - 14640

04	202740	X	117066	-0-	-85674	-0-	117066	2			N	-0-			-0-
05	209498	X	108705	-0-	-100793	-0-	108705	2			N	-0-			-0-
06	202740	X	96214	-0-	-106526	-0-	96214	2			N	-0-			-0-
07	209498	X	54265	-0-	-155233	-0-	54265	2			N	-0-			-0-
08	137113	X	30280	-0-	-106833	-0-	30280	2			N	-0-			-0-
09	117060	X	75782	-0-	-41278	-0-	75782	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

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
04	110790	X	57277	-0-	-53513	-0-	6	1	57271	2	N	-0-			-0-
05	114483	X	79839	-0-	-34644	-0-	79839	2			N	-0-			-0-
06	110790	X	73322	-0-	-37468	-0-	73322	2			N	-0-			-0-
07	100843	X	72628	-0-	-28215	-0-	72628	2			N	-0-			-0-
08	94178	X	70411	-0-	-23767	-0-	70411	2			N	-0-			-0-
09	77250	X	57240	-0-	-20010	-0-	57240	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284016 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8843 - 15724

04	198030	X	123194	-0-	-74836	-0-	123194	2			N	-0-			-0-
05	204631	X	111667	-0-	-92964	-0-	111667	2			N	-0-			-0-
06	198030	X	98478	-0-	-99552	-0-	98478	2			N	-0-			-0-
07	204631	X	54903	-0-	-149728	-0-	54903	2			N	-0-			-0-
08	146444	X	17	-0-	-146427	-0-	17	2			N	-0-			-0-
09	123180	X	63829	-0-	-59351	-0-	63829	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284099 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8585 - 15566

04	186390	X	122810	-0-	-63580	-0-	122810	2			N	-0-			-0-
05	192603	X	119174	-0-	-73429	-0-	119174	2			N	-0-			-0-
06	186390	X	108208	-0-	-78182	-0-	108208	2			N	-0-			-0-
07	192603	X	61128	-0-	-131475	-0-	61128	2			N	-0-			-0-
08	135563	X	30668	-0-	-104895	-0-	30668	2			N	-0-			-0-
09	122820	X	75653	-0-	-47167	-0-	75653	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284162 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 1H RRCID -> 284732 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. N/A

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		19709	-0-	19709	19709	19709	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 3H RRCID -> 284985 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 8248 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 284986 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	600	3	1	9	Y	1					1
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					1
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					1

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1137	3	13	9	N	12					12

PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					33
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					33
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					33
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	189	3	46	9	N	42					75
08	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	3			N	-0-					75
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					75

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
04	1020	X	457	-0-	-563	-0-	453	3	4	9	N	4					78
05	682	X	521	-0-	-161	-0-	520	3	1	9	N	1					79
06	600	X	450	-0-	-150	-0-	450	3			N	-0-					79
07	713	X	686	-0-	-27	-0-	564	3	122	9	N	111					190
*08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-	105	1			85
*09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					85

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					49
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					49
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					49
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	550	3	54	9	N	49					98
08	465	N	384	-0-	-81	-0-	383	3	1	9	N	1					99
09	540	N	362	-0-	-178	-0-	362	3			N	-0-					99

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	437	3	4	9	N	4					66
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	498	3	7	9	N	6					72
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	284	3	10	9	N	9					81
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	202	3	111	9	N	101					182
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	485	3	4	9	N	4	88	1			98
*09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	464	3	9	9	N	8					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2 EXT		335	-0-	335	335	277	3	58	9	Y	53					95
08	14B2 EXT		92	-0-	92	427	90	3	2	9	Y	2					97
09	14B2 EXT		147	-0-	147	574	147	3			Y	-0-					97

FEN-FEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188451 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7880 - 8870

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2017 - PLUGGED 06/07/17

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1198	3	7	9	N	6					123
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2409	3	11	9	N	10					133
06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2474	3	4	9	N	4					137
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	937	3	152	9	N	138					275
08	1302	N	927	-0-	-375	-0-	915	3	12	9	N	11	106	1			180
09	1260	N	928	-0-	-332	-0-	928	3			N	-0-					180

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					30
05	3100	N	6493	-0-	3393	3393	6493	3			N	-0-					30
06	3000	N	5997	-0-	2997	6390	5997	3			N	-0-					30
07	3100	N	3061	-0-	-39	6351	3022	3	39	9	N	35					65
08	10048	X	3697	-0-	-6351	-0-	3695	3	2	9	N	2					67
*09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3269	3	2	9	N	2					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	199	3	2	9	N	2					2
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					2
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					2

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
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1046	3	3	9	N	3					241
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	470	3	10	9	N	9					250
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	300	3	7	9	N	6	145	1			111
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1973	3	58	9	N	53					164
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2220	3	12	9	N	11					175
*09	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2731	3	21	9	N	19					194

PLACE-TIMLIN WELL #: 1 RRCID -> 190483 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7120 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2018 - P/A 05/02/18

PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	450	X	261	-0-	-189	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	465	X	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	310	X	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	434	N	222	-0-	-212	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	450	N	267	-0-	-183	-0-	267	3			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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	651	N	295	-0-	-356	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			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
04	8022	X	1986	-0-	-6036	-0-	1971	3	15	9	N	14					88
05	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					88
06	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2039	3	1	9	N	1					89
07	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	1939	3	102	9	N	93					182
08	3100	N	3930	-0-	830	830	3930	3			N	-0-					182
*09	2655	N	1825	-0-	-830	-0-	1825	3			N	-0-					182

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1106	-0-	1106	1106	1106	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3785	-0-	3785	4891	3743	3	42	9	N	38					38

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		244	-0-	244	359	244	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		424	-0-	424	783	424	3			Y	-0-					-0-
06	1189	N	406	-0-	-783	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	610	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	673	3	24	9	Y	22					22
09	420	N	137	-0-	-283	-0-	136	3	1	9	Y	1					23

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 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
04	DLQ G-10		220	-0-	220	374	210	3	10	9	Y	9					284
05	DLQ G-10		372	-0-	372	746	354	3	18	9	Y	16					300
06	1164	N	418	-0-	-746	-0-	418	3			Y	-0-					300
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	155	3	17	9	Y	15	8	1			307
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					307
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					307

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 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
04	DLQ G-10		250	-0-	250	453	250	3			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		413	-0-	413	866	413	3			Y	-0-					2
06	1175	N	309	-0-	-866	-0-	309	3			Y	-0-					2
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	679	3	36	9	Y	33	33	1			2
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
09	300	N	55	-0-	-245	-0-	55	3			Y	-0-					2

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	64	3	97	9	N	88					88
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					88
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					88

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
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	978	3	2	9	Y	2					2
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					2
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					2

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
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	3	1	9	N	1					45
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					45
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					45
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	495	3	39	9	N	35					80
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					80
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					80

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151

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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106

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
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	890	3	2	9	N	2					118
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1020	3	1	9	N	1					119
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	953	3	2	9	N	2					121
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1010	3	114	9	N	104					225
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					225
*09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					225

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	722					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	722					N	-0-					-0-
06	722	X	-0-	-0-	-722	-0-					N	-0-					-0-
07	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	302	3	22	9	N	20					111
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					111
06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					111
07	3100	N	3968	-0-	868	868	3923	3	45	9	N	41					152
08	3100	N	9564	-0-	6464	7332	9516	3	48	9	N	44					196
*09	3000	N	3499	-0-	499	7831	3486	3	13	9	N	12					208

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		206	-0-	206	206	206	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		250	-0-	250	456	250	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	456					N	-0-					-0-

NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740

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

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
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	784	3	2	9	N	2					46
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	634	3	3	9	N	3					49
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					49
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	786	3	55	9	N	50					99
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1659	3	3	9	N	3					102
*09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					102

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
04	480	X	453	-0-	-27	-0-	438	3	15	9	N	14					141
05	496	X	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					141
06	513	X	513	-0-	-0-	-0-	345	3	168	9	N	153					294
07	602	X	602	-0-	-0-	-0-	428	3	174	9	N	158					452
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					452
09	480	N	331	-0-	-149	-0-	321	3	10	9	N	9	34	1			427

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

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

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		20	-0-	20	20	20	3			N	-0-					-0-

COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1065	-0-	1065	2728	1058	3	7	9	Y	6	135	1			8
05	DLQ G-10		1177	-0-	1177	3905	1177	3			Y	-0-					8
06	4897	X	992	-0-	-3905	-0-	992	3			Y	-0-					8
07	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4271	3	33	9	Y	30					38
08	3100	N	4226	-0-	1126	1126	4220	3	6	9	Y	5					43
*09	3000	N	3786	-0-	786	1912	3778	3	8	9	Y	7					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	619	3	3	9	N	3					84
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	679	3	6	9	N	5					89
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					89
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	685	3	95	9	N	86					175
08	682	N	681	-0-	-1	-0-	679	3	2	9	N	2					177
*09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	659	3	6	9	N	5					182

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2107	3	15	9	N	14					51
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2092	3	12	9	N	11					62
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1918	3	7	9	N	6					68
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2048	3	70	9	N	64					132
08	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	2059	3	6	9	N	5					137
09	1920	N	1751	-0-	-169	-0-	1743	3	8	9	N	7					144

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	728	3	8	9	N	7					50
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	844	3	7	9	N	6					56
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	869	3	1	9	N	1					57
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	738	3	23	9	N	21					78
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	803	3	2	9	N	2					80
09	840	N	781	-0-	-59	-0-	780	3	1	9	N	1					81

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	620	3	2	9	N	2					21
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					21
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					21
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	566	3	23	9	N	21					42
08	620	N	490	-0-	-130	-0-	487	3	3	9	N	3					45
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	471	3	3	9	N	3					48

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1713	3	119	9	N	108					181
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1952	3	2	9	N	2					183
*09	3000	N	3316	-0-	316	316	3316	3			N	-0-					183

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

04	DLQ G-10		1008	-0-	1008	8837	1008	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		946	-0-	946	9783	946	3			Y	-0-					-0-
06	2500	N	1161	-0-	-1339	8444	1161	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1153	-0-	-1947	6497	1153	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1119	-0-	-1981	4516	1119	3			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1120	-0-	-1880	2636	1120	3			Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	437	3	9	9	Y	8					173
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	548	3	9	9	Y	8					181
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	3	2	9	Y	2					183
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					183
08	372	N	101	-0-	-271	-0-	101	3			Y	-0-					183
09	13	N	12	-0-	-1	-0-	3	3	9	9	Y	8					191

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
04	DLQ	G-10	3	-0-	3	895	3	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	895					Y	-0-					-0-
06	895	N	-0-	-0-	-895	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50	7			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	3	1	9	N	1					1
*09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	3	1	9	N	1					2

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

04	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	1705	X	733	-0-	-972	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	870	X	691	-0-	-179	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	744	X	319	-0-	-425	-0-	317	3	2	9	N	2					2
08	874	X	874	-0-	-0-	-0-	873	3	1	9	N	1					3
*09	790	X	790	-0-	-0-	-0-	788	3	2	9	N	2					5

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					56
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					56
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					56
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1741	3	57	9	N	52					108
08	3100	N	3534	-0-	434	434	3510	3	24	9	N	22					130
*09	2363	N	1929	-0-	-434	-0-	1908	3	21	9	N	19					149

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	363	3	70	9	N	64	64	1			-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	450	N	239	-0-	-211	-0-	237	3	2	9	N	2					2

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3108	-0-	8	8	3088	3	20	9	N	18					18
08	1822	N	1814	-0-	-8	-0-	1812	3	2	9	N	2					20
*09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2521	3	7	9	N	6					26

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					55
05	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					55
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					55
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					55
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					55
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					55

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		28	-0-	28	348	28	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		17	-0-	17	365	17	3			Y	-0-					-0-
06	383	N	18	-0-	-365	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10335 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3635	3	53	9	N	48					122
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3122	3	4	9	N	4					126
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2963	3	25	9	N	23	128	1			21
07	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6901	3	65	9	N	59					80
08	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			N	-0-					80
*09	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4160	3	35	9	N	32	68	1			43

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
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	284	3	35	9	N	32					32
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					32

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

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

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

04	DLQ	G-10	2437	-0-	2437	6278	2430	3	7	9	Y	6					194
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6278					Y	-0-					194
06	6278	X	-0-	-0-	-6278	-0-					Y	-0-					194
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37					231
08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3367	3	3	9	Y	3					234
*09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3129	3	3	9	Y	3					237

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	761	3	10	9	N	9	116	1			79
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	612	3	28	9	N	25					104
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	904	3	12	9	N	11					115
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2497	3	95	9	N	86					201
08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2474	3	23	9	N	21					222
*09	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2511	3	6	9	N	5					227

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
05	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3710	-0-	610	610	3710	3			N	-0-					-0-
*09	3580	X	2970	-0-	-610	-0-	2970	3			N	-0-					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1934	3	11	9	N	10					115
05	2914	X	2604	-0-	-310	-0-	2421	3	183	9	N	166					281
06	2670	X	2310	-0-	-360	-0-	2306	3	4	9	N	4					285
07	2449	X	1646	-0-	-803	-0-	1472	3	174	9	N	158					443
08	2604	X	757	-0-	-1847	-0-	745	3	12	9	N	11					454
09	2310	N	544	-0-	-1766	-0-	529	3	15	9	N	14					468

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3416	3	97	9	N	88					285
05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4837	3	55	9	N	50	171	1			164
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2990	3	25	9	N	23					187
07	3100	N	3194	-0-	94	94	3025	3	169	9	N	154					341
08	3069	X	2964	-0-	-105	-0-	2929	3	35	9	N	32					373
09	2970	X	2265	-0-	-705	-0-	2228	3	37	9	N	34	168	1			239

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4073	3	77	9	N	70	70	1			33
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4286	3	19	9	N	17					50
06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4048	3	21	9	N	19	42	1			27
07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4648	3	253	9	N	230					257
08	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4545	3	55	9	N	50					307
*09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4377	3	50	9	N	45	187	1			165

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4725	3	11	9	N	10	78	1			-0-
05	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	3			N	-0-					-0-
06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
07	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5940	3	2	9	N	2					2
08	6045	X	5531	-0-	-514	-0-	5529	3	2	9	N	2					4
09	5850	X	4859	-0-	-991	-0-	4857	3	2	9	N	2					6

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
04	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4767	3	32	9	N	29					194
05	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	3			N	-0-	174	1			20
06	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7512	3	6	9	N	5					25
07	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5879	3	125	9	N	114					139
08	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6820	3	40	9	N	36					175
*09	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5689	3	31	9	N	28	152	1			50

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

04	8525	X	1374	-0-	-7151	-0-	1354	3	20	9	N	18					249
05	1364	X	1333	-0-	-31	-0-	1333	3			N	-0-					249
06	1380	X	435	-0-	-945	-0-	434	3	1	9	N	1					250
07	811	X	811	-0-	-0-	-0-	569	3	242	9	N	220					470
08	1426	X	72	-0-	-1354	-0-	72	3			N	-0-					470
09	1380	X	458	-0-	-922	-0-	458	3			N	-0-	172	1			298

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

04	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5937	3	23	9	N	21					820
05	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	3			N	-0-					820
06	3000	N	5001	-0-	2001	2001	5001	3			N	-0-	115	1			705
07	6818	X	4817	-0-	-2001	-0-	4772	3	45	9	N	41					746
08	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5860	3	70	9	N	64					810
09	600	X	42	-0-	-558	-0-	42	3			N	-0-	61	1			749

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

04	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	3			N	-0-					2
05	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	14323	3			N	-0-					2
06	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13266	3			N	-0-					2
07	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11725	3	14	9	N	13					15
08	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	3			N	-0-					15
*09	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	3			N	-0-					15

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
07	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
*09	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	3			N	-0-					-0-

CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	113	1			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1582	3	13	9	N	12					134
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1706	3	17	9	N	15					149
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1633	3	14	9	N	13					162
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	167					329
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	7					336
09	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	1566	3	20	9	N	18					354

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3834	3	6	9	N	5	82	1			7
05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			N	-0-					7
06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3			N	-0-					7
07	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3967	3	25	9	N	23					30
08	3069	X	2093	-0-	-976	-0-	2090	3	3	9	N	3					33
09	2970	X	2282	-0-	-688	-0-	2276	3	6	9	N	5					38

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
05	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
08	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	3			N	-0-					-0-
*09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					28
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					28
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					28
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1343	3	14	9	N	13					41
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2291	3	7	9	N	6					47
*09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1206	3	6	9	N	5					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

04	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6328	3	41	9	N	37	162	1			157
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5780	3	33	9	N	30					187
06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5670	3	15	9	N	14					201
07	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6178	3	129	9	N	117					318
08	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6445	3	52	9	N	47					365
*09	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6018	3	14	9	N	13					378

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

04	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6440	3	7	9	N	6					102
05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6142	3	15	9	N	14					116
06	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6537	3	9	9	N	8					124
07	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	8974	3	96	9	N	87					211
08	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7792	3	33	9	N	30					241
*09	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7672	3	6	9	N	5					246

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	95	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

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
04	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2098	3	2	9	N	2					133
05	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2473	3	10	9	N	9					142
06	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2163	3	1	9	N	1					143
07	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2014	3	103	9	N	94					237
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					237
09	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					237

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	105	1			-0-
07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					76

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

DUKE 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	209	-0-	-781	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	868	N	253	-0-	-615	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	225	-0-	-825	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

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

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7555	X	3733	-0-	-3822	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
08	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
*09	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			N	-0-					-0-

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					67

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2491	3	4	9	N	4					35
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2450	3	3	9	N	3					38
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2187	3	7	9	N	6					44
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2167	3	77	9	N	70					114
08	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	3					117
09	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					117

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					8
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					8
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					91
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					91
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	74	1			17
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					17
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					17
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					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
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1807	3	1	9	N	1					374
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					374
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					374
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181	142	1			413
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					413
*09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					413

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	25328	X	25328	-0-	-0-	-0-	24959	3	369	9	N	335	165	1			384

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
04	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	900	1	13516	2	N	-0-					-0-
05	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	926	1	14411	2	N	-0-					-0-
06	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	900	1	14767	2	N	-0-					-0-
07	15488	X	15488	-0-	-0-	-0-	930	1	14558	2	N	-0-					-0-
08	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	930	1	13713	2	N	-0-					-0-
*09	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	900	1	11415	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
04	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	11229	2	31	9	Y	28	71	1			62
05	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	11779	2	43	9	Y	39					101
06	DLQ G-10		11466	-0-	11466	11466	11463	2	3	9	Y	3	77	1	3	8	24
07	DLQ G-10		8282	-0-	8282	19748	8281	2	1	9	Y	1	1	8			24
*08	DLQ G-10		8325	-0-	8325	28073	8323	2	2	9	Y	2	2	8			24
09	DLQ G-10		10984	-0-	10984	39057	10940	2	44	9	Y	40	40	8			22

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
04	9360	X	7893	-0-	-1467	-0-	419	1	7474	2	Y	-0-					45
05	8122	X	7815	-0-	-307	-0-	414	1	7372	2	Y	26	59	1			12
							29	9									
06	DLQ G-10		7379	-0-	7379	7379	394	1	6982	2	Y	3	3	8			12
							3	9									
07	DLQ G-10		6840	-0-	6840	14219	400	1	6437	2	Y	3	3	8			12
							3	9									
*08	DLQ G-10		7379	-0-	7379	21598	404	1	6972	2	Y	3	3	8			12
							3	9									
09	DLQ G-10		7116	-0-	7116	28714	372	1	6693	2	Y	46	46	8			11
							51	9									

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
04	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	11259	2	22	9	Y	20	63	1			50
05	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12058	2	33	9	Y	30					80
06	DLQ G-10		12062	-0-	12062	12062	12060	2	2	9	Y	2	60	1	2	8	20
07	DLQ G-10		9643	-0-	9643	21705	9642	2	1	9	Y	1	1	8			20
*08	DLQ G-10		12175	-0-	12175	33880	12173	2	2	9	Y	2	2	8			20
09	DLQ G-10		11506	-0-	11506	45386	11466	2	40	9	Y	36	34	8			20

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
04	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6363	-0-	-209	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5907	-0-	-453	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5898	-0-	-488	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5799	-0-	-866	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5509	-0-	-941	-0-	5509	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
04	810	N	775	-0-	-35	-0-	1	1	774	2	Y	-0-	11	1			8
05	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	9	1	993	2	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1007	9	1	996	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
07	DLQ G-10		998	-0-	998	2005	9	1	989	2	Y	-0-					8
*08	DLQ G-10		1025	-0-	1025	3030	9	1	1016	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10		978	-0-	978	4008	9	1	969	2	Y	-0-	2	8			3

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
04	9420	X	7580	-0-	-1840	-0-	25	1	7555	2	Y	-0-	63	1			39
05	9734	X	7891	-0-	-1843	-0-	149	1	7707	2	Y	32					71
							35	9									
06	DLQ G-10		7796	-0-	7796	7796	158	1	7636	2	Y	2	17	1	2	8	54
							2	9									
07	DLQ G-10		8640	-0-	8640	16436	182	1	8457	2	Y	1	1	8			54
							1	9									
*08	DLQ G-10		8552	-0-	8552	24988	166	1	8384	2	Y	2	2	8			54
							2	9									
09	DLQ G-10		8923	-0-	8923	33911	166	1	8737	2	Y	18	19	8			52
							20	9									

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
04	10350	X	9606	-0-	-744	-0-	9606	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	9739	-0-	-956	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9337	-0-	-833	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8715	-0-	-1577	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9458	-0-	-617	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8747	-0-	-853	-0-	8747	2			N	-0-					-0-

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
04	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
*09	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13290	X	11930	-0-	-1360	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	11934	-0-	-1799	-0-	11934	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	11122	-0-	-1718	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	10872	-0-	-2179	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	10326	-0-	-2384	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10326	-0-	-1614	-0-	10326	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
04	17400	X	16207	-0-	-1193	-0-	16207	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	16499	-0-	-1016	-0-	16499	2			N	-0-					-0-
06	16560	X	15710	-0-	-850	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	16033	-0-	-1079	-0-	16033	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	15775	-0-	-1337	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
09	16200	X	15603	-0-	-597	-0-	15603	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
04	9660	X	8893	-0-	-767	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9083	-0-	-744	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8708	-0-	-712	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8600	-0-	-824	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8155	-0-	-1207	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8337	-0-	-543	-0-	8337	2			N	-0-					-0-

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

04	5010	X	4183	-0-	-827	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4434	-0-	-464	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
06	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
07	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4320	-0-	-237	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3510	-0-	-780	-0-	3510	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

04	2460	X	1800	-0-	-660	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1738	-0-	-804	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1789	-0-	-491	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1398	-0-	-958	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
08	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
*09	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

04	T. A.		27543	-0-	27543	60988	27543	3			N	-0-					-0-
05	89461	X	28473	-0-	-60988	-0-	28473	3			N	-0-					-0-
06	22935	X	22935	-0-	-0-	-0-	22935	3			N	-0-					-0-
07	22165	X	18436	-0-	-3729	-0-	18436	3			N	-0-					-0-
08	28458	X	-0-	-0-	-28458	-0-					N	-0-					-0-
09	27540	X	-0-	-0-	-27540	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1212	-0-	1212	1212	1212	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

04	146967	X	38409	-0-	-108558	-0-	38409	3			N	-0-					-0-
05	43395	X	43395	-0-	-0-	-0-	43303	3	92	9	N	84					84
06	49365	X	49365	-0-	-0-	-0-	49365	3			N	-0-					84
07	43619	X	43619	-0-	-0-	-0-	43619	3			N	-0-					84
08	45711	X	45711	-0-	-0-	-0-	45711	3			N	-0-					84
*09	26281	X	26281	-0-	-0-	-0-	26281	3			N	-0-					84

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

04	6510	X	6094	-0-	-416	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6410	-0-	-317	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5886	-0-	-564	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6190	-0-	-351	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5222	-0-	-1257	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5202	-0-	-1008	-0-	5202	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10500	X	10080	-0-	-420	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10361	-0-	-489	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9846	-0-	-564	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9900	-0-	-640	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	10172	-0-	-244	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9755	-0-	-325	-0-	9755	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10830	X	6477	-0-	-4353	-0-	6477	3			N	-0-					-0-
05	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	10700	3			N	-0-					-0-
06	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11756	3			N	-0-					-0-
07	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	13434	3			N	-0-					-0-
08	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	14553	3			N	-0-					-0-
*09	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	12780	3			N	-0-					-0-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 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
04	5370	X	5184	-0-	-186	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
05	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5017	-0-	-353	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4722	-0-	-827	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5252	-0-	-297	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4307	-0-	-1063	-0-	4307	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35550	X	31318	-0-	-4232	-0-	31318	3			N	-0-					-0-
05	32333	X	31185	-0-	-1148	-0-	31185	3			N	-0-					-0-
06	31950	X	28567	-0-	-3383	-0-	28567	3			N	-0-					-0-
07	33015	X	30639	-0-	-2376	-0-	30639	3			N	-0-					-0-
08	32953	X	29826	-0-	-3127	-0-	29826	3			N	-0-					-0-
09	31320	X	26601	-0-	-4719	-0-	26601	3			N	-0-					-0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
05	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
06	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
07	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
08	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
*09	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
04	202	X	202	-0-	-0-	-0-	180	1	22	9	Y	20					59
05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	279	1	11	9	Y	10					69
06	DLQ G-10		283	-0-	283	283	238	1	45	9	Y	41	34	8			76
07	DLQ G-10		244	-0-	244	527	222	1	22	9	Y	20	68	1	20	8	8
08	DLQ G-10		298	-0-	298	825	247	1	51	9	Y	46	37	8			17
09	DLQ G-10		781	-0-	781	1606	212	1	38	2	Y	483	482	8			18
							531	9									

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22464	X	22464	-0-	-0-	-0-	22464	3			N	-0-					-0-
05	18106	X	18106	-0-	-0-	-0-	18106	3			N	-0-					-0-
06	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	3			N	-0-					-0-
07	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	15402	3			N	-0-					-0-
08	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	14032	3			N	-0-					-0-
*09	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	12285	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20679	X	20679	-0-	-0-	-0-	20679	3			N	-0-					-0-
05	18510	X	18510	-0-	-0-	-0-	18510	3			N	-0-					-0-
06	18124	X	18124	-0-	-0-	-0-	18124	3			N	-0-					-0-
07	14198	X	10144	-0-	-4054	-0-	10144	3			N	-0-					-0-
08	14198	X	12633	-0-	-1565	-0-	12633	3			N	-0-					-0-
09	13740	X	6454	-0-	-7286	-0-	6454	3			N	-0-					-0-

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
04	3690	X	1401	-0-	-2289	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-

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
04	T. A.		2	-0-	2	10127	2	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		494	-0-	494	10621	494	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	10621					N	-0-					-0-
07	10621	X	-0-	-0-	-10621	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35789	X	35789	-0-	-0-	-0-	35789	3			N	-0-					-0-
05	37494	X	37494	-0-	-0-	-0-	37494	3			N	-0-					-0-
06	37170	X	35941	-0-	-1229	-0-	35941	3			N	-0-					-0-
07	38409	X	30713	-0-	-7696	-0-	30713	3			N	-0-					-0-
08	37479	X	29037	-0-	-8442	-0-	29037	3			N	-0-					-0-
09	36270	X	32520	-0-	-3750	-0-	32520	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
04	44100	X	43588	-0-	-512	-0-	43588	3			N	-0-					-0-
05	45892	X	45892	-0-	-0-	-0-	45892	3			N	-0-					-0-
06	43804	X	43804	-0-	-0-	-0-	43804	3			N	-0-					-0-
07	47175	X	47175	-0-	-0-	-0-	47175	3			N	-0-					-0-
08	45880	X	43512	-0-	-2368	-0-	43512	3			N	-0-					-0-
09	44400	X	37511	-0-	-6889	-0-	37511	3			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
04	12330	X	-0-	-0-	-12330	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	26769	X	26769	-0-	-0-	-0-	26769	3			N	-0-					-0-
*09	27793	X	27793	-0-	-0-	-0-	27793	3			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
04	8760	X	8253	-0-	-507	-0-	239 6	1 9	8008	2	Y	5					31
05	9052	X	7768	-0-	-1284	-0-	267 3	1 9	7498	2	Y	3					34
06	DLQ G-10		8557	-0-	8557	8557	305 9	1 9	8243	2	Y	8	8	8			34
07	DLQ G-10		8479	-0-	8479	17036	249 6	1 9	8224	2	Y	5	16	1	5	8	18
*08	DLQ G-10		6791	-0-	6791	23827	190 10	1 9	6591	2	Y	9	9	8			18
09	DLQ G-10		7038	-0-	7038	30865	190 112	1 9	6736	2	Y	102	101	8			4

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
04	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	3			N	-0-					-0-
05	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	6129	-0-	-21	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
07	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	3			N	-0-					-0-
08	13716	X	13716	-0-	-0-	-0-	13716	3			N	-0-					-0-
*09	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	3			N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14250	X	13191	-0-	-1059	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	13508	-0-	-907	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	13246	-0-	-554	-0-	13246	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	13433	-0-	-548	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	13305	-0-	-459	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	12620	-0-	-580	-0-	12620	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
05	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
06	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
07	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
*09	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					-0-

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
04	23209	X	23209	-0-	-0-	-0-	23209	3			N	-0-					-0-
05	26645	X	26645	-0-	-0-	-0-	26645	3			N	-0-					-0-
06	26096	X	26096	-0-	-0-	-0-	26096	3			N	-0-					-0-
07	23899	X	23899	-0-	-0-	-0-	23899	3			N	-0-					-0-
08	22793	X	22793	-0-	-0-	-0-	22793	3			N	-0-					-0-
*09	23843	X	23843	-0-	-0-	-0-	23843	3			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
04	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	10645	3			N	-0-					-0-
05	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	3			N	-0-					-0-
06	9180	X	9126	-0-	-54	-0-	9126	3			N	-0-					-0-
07	9486	X	6314	-0-	-3172	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
08	9486	X	1923	-0-	-7563	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					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
04	24256	X	24256	-0-	-0-	-0-	24256	3			N	-0-					-0-
05	23126	X	23055	-0-	-71	-0-	23055	3			N	-0-					-0-
06	26693	X	26693	-0-	-0-	-0-	26693	3			N	-0-					-0-
07	23498	X	23455	-0-	-43	-0-	23455	3			N	-0-					-0-
08	25079	X	24102	-0-	-977	-0-	24102	3			N	-0-					-0-
09	26700	X	22976	-0-	-3724	-0-	22976	3			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14580	X	12041	-0-	-2539	-0-	11995	2	46	9	N	42					63
05	13826	X	13492	-0-	-334	-0-	13492	2			N	-0-					63
06	13380	X	11069	-0-	-2311	-0-	11069	2			N	-0-					63
07	13082	X	12791	-0-	-291	-0-	12744	2	47	9	N	43					106
08	13485	X	12243	-0-	-1242	-0-	12234	2	9	9	N	8					114
09	13050	X	12583	-0-	-467	-0-	12571	2	12	9	N	11					125

TRINITY UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 263856 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 263857 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		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 //CONT.// 743223

TRINITY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264011 COMPL. DATE 04/07/2011 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 264060 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3187	-0-	187	10337	3168	3	19	9	N	17					160
05	3100	N	3466	-0-	366	10703	3405	3	61	9	N	55					215
06	14315	X	3612	-0-	-10703	-0-	3592	3	20	9	N	18					233
07	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7568	3	230	9	N	209					442
08	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7809	3	34	9	N	31	169	1			304
*09	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7060	3	35	9	N	32					336

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 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
04	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2717	-0-	-73	-0-	2692	3	25	9	N	23					247
05	2883	X	2330	-0-	-553	-0-	2313	3	17	9	N	15	161	1			101
06	2790	X	1687	-0-	-1103	-0-	1676	3	11	9	N	10					111
07	2883	X	1360	-0-	-1523	-0-	1255	3	105	9	N	95					206
08	2883	X	1312	-0-	-1571	-0-	1299	3	13	9	N	12					218
09	2730	X	2310	-0-	-420	-0-	2299	3	11	9	N	10					228

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	1576	1	3585	2	N	-0-					-0-
05	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	1616	1	3761	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	4921	-0-	-1019	-0-	1558	1	3363	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	4109	-0-	-2029	-0-	1556	1	2553	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	3723	-0-	-2415	-0-	1552	1	2171	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4033	-0-	-1157	-0-	1527	1	2506	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 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
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	15449	X	15449	-0-	-0-	-0-	15446	3	3	9	N	3					7
05	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	16175	3			N	-0-					7
06	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	14354	3			N	-0-					7
07	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8048	3	61	9	N	55					62
08	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	3			N	-0-					62
*09	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9153	3	9	9	N	8					70

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					-0-
05	20522	X	-0-	-0-	-20522	-0-					N	-0-					-0-
06	18000	X	-0-	-0-	-18000	-0-					N	-0-					-0-
07	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					N	-0-					-0-
08	4712	X	1594	-0-	-3118	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
*09	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	3			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
04	28110	X	25324	-0-	-2786	-0-	25324	3			N	-0-					-0-
05	32457	X	13967	-0-	-18490	-0-	13967	3			N	-0-					-0-
06	31740	X	12618	-0-	-19122	-0-	12618	3			N	-0-					-0-
07	28148	X	998	-0-	-27150	-0-	998	3			N	-0-					-0-
08	28148	X	-0-	-0-	-28148	-0-					N	-0-					-0-
09	25320	X	-0-	-0-	-25320	-0-					N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	27675	-0-	24675	107993	27675	3			N	-0-					-0-
05	135998	X	28005	-0-	-107993	-0-	28005	3			N	-0-					-0-
06	28658	X	28658	-0-	-0-	-0-	28658	3			N	-0-					-0-
07	21178	X	21178	-0-	-0-	-0-	21178	3			N	-0-					-0-
08	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	3			N	-0-					-0-
*09	19156	X	19156	-0-	-0-	-0-	19156	3			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
04	25830	X	-0-	-0-	-25830	-0-					N	-0-					-0-
05	25885	X	-0-	-0-	-25885	-0-					N	-0-					-0-
06	23490	X	2	-0-	-23488	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	18	-0-	-1067	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*09	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	14755	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
04	8040	X	7656	-0-	-384	-0-	2053	1	5603	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7740	-0-	-444	-0-	2133	1	5607	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7357	-0-	-293	-0-	2071	1	5286	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7418	-0-	-487	-0-	2194	1	5224	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7413	-0-	-492	-0-	2198	1	5215	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6997	-0-	-653	-0-	2102	1	4895	2	N	-0-					-0-

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
04	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5163	3	14	9	N	13					230
05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					230
06	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	3			N	-0-					230
07	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2415	3	241	9	N	219					449
08	798	X	798	-0-	-0-	-0-	783	3	15	9	N	14					463
*09	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1186	3	3	9	N	3					466

TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	411	1	7005	2	Y	-0-					46
05	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	429	1	7231	2	Y	24	59	1			11
							26	9									
06	DLQ G-10		7149	-0-	7149	7149	423	1	6723	2	Y	3	3	8			11
							3	9									
07	DLQ G-10		7008	-0-	7008	14157	424	1	6581	2	Y	3	3	8			11
							3	9									
*08	DLQ G-10		7044	-0-	7044	21201	400	1	6642	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
09	DLQ G-10		6200	-0-	6200	27401	353	1	5801	2	Y	42	42	8			10
							46	9									

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8910	X	6339	-0-	-2571	-0-	312	1	6027	2	Y	-0-					21
05	7192	X	6525	-0-	-667	-0-	326	1	6189	2	Y	9	26	1			4
							10	9									
06	DLQ G-10		6003	-0-	6003	6003	314	1	5688	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
07	DLQ G-10		5073	-0-	5073	11076	335	1	4736	2	Y	2	1	8			5
							2	9									
08	DLQ G-10		7507	-0-	7507	18583	414	1	7092	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
09	DLQ G-10		6262	-0-	6262	24845	355	1	5887	2	Y	18	19	8			4
							20	9									

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8578	3	23	9	N	21					178
05	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			N	-0-	30	1			148
06	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	11917	3	28	9	N	25					173
07	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	13036	3	173	9	N	157	107	1			223
08	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	14548	3	6	9	N	5					228
*09	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	12717	3	9	9	N	8					236

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
04	8820	X	346	-0-	-8474	-0-	177	3	169	9	N	154					308
05	4030	X	3231	-0-	-799	-0-	3219	3	12	9	N	11	147	1			172
06	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	17187	3	54	9	N	49					221
07	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	15160	3	92	9	N	84	61	1			244
08	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	13788	3	33	9	N	30					274
*09	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12161	3	30	9	N	27					301

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

04	8370	X	7461	-0-	-909	-0-	1089	1	6372	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	6921	-0-	-1728	-0-	1105	1	5816	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	6730	-0-	-860	-0-	1083	1	5647	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	6724	-0-	-1119	-0-	1132	1	5592	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	7237	-0-	-606	-0-	1122	1	6115	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	7051	-0-	-419	-0-	1068	1	5983	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

04	3990	X	2308	-0-	-1682	-0-	727	1	1581	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	2792	-0-	-1021	-0-	752	1	2040	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2584	-0-	-1016	-0-	728	1	1856	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2491	-0-	-764	-0-	797	1	1694	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2783	-0-	-472	-0-	821	1	1962	2	N	-0-					-0-
*09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	803	1	2170	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

04	7530	X	5449	-0-	-2081	-0-	984	1	4465	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	5076	-0-	-2302	-0-	984	1	4092	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	4658	-0-	-1972	-0-	918	1	3740	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	4156	-0-	-1951	-0-	919	1	3237	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	4677	-0-	-1430	-0-	971	1	3706	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	4288	-0-	-1172	-0-	902	1	3386	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	829	1	1845	2	N	-0-					-0-
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	908	1	2489	2	N	-0-					-0-
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	874	1	2236	2	N	-0-					-0-
07	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	902	1	1507	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2295	-0-	-1115	-0-	835	1	1460	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2622	-0-	-678	-0-	840	1	1782	2	N	-0-					-0-

` & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

04	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	95	1	7177	2	Y	-0-	30	1			9
05	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	97	1	8872	2	Y	12					21
							13	9									
06	DLQ G-10		7715	-0-	7715	7715	90	1	7614	2	Y	10	10	8			21
							11	9									
07	DLQ G-10		7615	-0-	7615	15330	91	1	7518	2	Y	5	5	8			21
							6	9									
08	DLQ G-10		6264	-0-	6264	21594	82	1	6163	2	Y	17	9	8			29
							19	9									
09	DLQ G-10		7986	-0-	7986	29580	107	1	7735	2	Y	131	123	8			37
							144	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	806	X	204	-0-	-602	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
05	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	3			N	-0-					-0-
06	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	15978	3			N	-0-					-0-
07	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	3			N	-0-					-0-
08	27908	X	27908	-0-	-0-	-0-	27908	3			N	-0-					-0-
09	15990	X	13180	-0-	-2810	-0-	13180	3			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

04	27847	X	27847	-0-	-0-	-0-	27847	3			N	-0-					-0-
05	30101	X	29546	-0-	-555	-0-	29546	3			N	-0-					-0-
06	28560	X	25922	-0-	-2638	-0-	25922	3			N	-0-					-0-
07	29512	X	28070	-0-	-1442	-0-	28070	3			N	-0-					-0-
08	29543	X	17249	-0-	-12294	-0-	17249	3			N	-0-					-0-
09	28590	X	9823	-0-	-18767	-0-	9823	3			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

04	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
05	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
06	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
08	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6424	-0-	-656	-0-	6424	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

04	8280	X	7413	-0-	-867	-0-	560	1	6853	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	6545	-0-	-1391	-0-	496	1	6049	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	7588	-0-	-152	-0-	494	1	7094	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	5346	-0-	-2652	-0-	501	1	4845	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	6671	-0-	-1327	-0-	619	1	6052	2	N	-0-					-0-
*09	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	572	1	8992	2	N	-0-					-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

04	6210	X	5493	-0-	-717	-0-	510	1	4983	2	N	-0-					-0-
05	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	544	1	6074	2	N	-0-					-0-
06	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	515	1	5594	2	N	-0-					-0-
07	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	528	1	4920	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	5735	-0-	-868	-0-	538	1	5197	2	N	-0-					-0-
*09	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	547	1	7135	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	3271	-0-	-2729	-0-	340	1	2931	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	5570	-0-	-847	-0-	434	1	5136	2	N	-0-					-0-
06	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	406	1	5946	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5849	-0-	-568	-0-	429	1	5420	2	N	-0-					-0-
08	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	311	1	5555	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5196	-0-	-204	-0-	324	1	4872	2	N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

04	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	247	1	4866	2	Y	14					39
							15	9									
05	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	357	1	9565	2	Y	6					45
							7	9									
06	DLQ G-10		4991	-0-	4991	4991	322	1	4643	2	Y	24	22	8			47
							26	9									
07	DLQ G-10		4978	-0-	4978	9969	302	1	4661	2	Y	14	42	1	14	8	5
							15	9									
08	DLQ G-10		9601	-0-	9601	19570	305	1	9270	2	Y	24	20	8			9
							26	9									
09	DLQ G-10		7290	-0-	7290	26860	266	1	6746	2	Y	253	253	8			9
							278	9									

MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801

04	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	256	1	8428	2	Y	9					29
							10	9									
05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	302	1	8161	2	Y	5					34
							6	9									
06	DLQ G-10		6972	-0-	6972	6972	299	1	6656	2	Y	15	15	8			34
							17	9									
07	DLQ G-10		7287	-0-	7287	14259	267	1	7003	2	Y	15	35	1	10	8	4
							17	9									
08	DLQ G-10		7671	-0-	7671	21930	218	1	7432	2	Y	19	16	8			7
							21	9									
09	DLQ G-10		7412	-0-	7412	29342	214	1	6979	2	Y	199	199	8			7
							219	9									

M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

04	5370	X	3156	-0-	-2214	-0-	554	1	2602	2	Y	-0-					50
05	6169	X	1745	-0-	-4424	-0-	566	1	1179	2	Y	-0-					50
06	DLQ G-10		2450	-0-	2450	2450	569	1	1864	2	Y	15	12	8			53
							17	9									
07	DLQ G-10		1953	-0-	1953	4403	562	1	1382	2	Y	8	8	8			53
							9	9									
*08	DLQ G-10		2348	-0-	2348	6751	591	1	1742	2	Y	14	14	8			53
							15	9									
09	DLQ G-10		594	-0-	594	7345	414	1	180	9	Y	164	163	8			52

M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	1			Y	-0-	77	1			24
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	65	1	26	9	Y	24					48
06	DLQ G-10		87	-0-	87	87	63	1	24	9	Y	22	22	8			48
07	DLQ G-10		70	-0-	70	157	60	1	10	9	Y	9	9	8			48
*08	DLQ G-10		116	-0-	116	273	70	1	46	9	Y	42	20	8			70
09	DLQ G-10		244	-0-	244	517	58	1	186	9	Y	169	192	8			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
04	18198	X	18198	-0-	-0-	-0-	18075	3	123	9	N	112	158	1			-0-
05	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	14970	3	41	9	N	37					37
06	15524	X	15524	-0-	-0-	-0-	15480	3	44	9	N	40	49	1			28
07	17579	X	17579	-0-	-0-	-0-	17492	3	87	9	N	79					107
08	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10351	3	67	9	N	61					168
*09	26544	X	26544	-0-	-0-	-0-	26512	3	32	9	N	29					197

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 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
04	10320	X	9442	-0-	-878	-0-	9424	2	18	9	Y	16	46	1			38
05	10664	X	9912	-0-	-752	-0-	9886	2	26	9	Y	24					62
06	DLQ G-10		9426	-0-	9426	9426	9424	2	2	9	Y	2	47	1	2	8	15
07	DLQ G-10		11770	-0-	11770	21196	11769	2	1	9	Y	1	1	8			15
*08	DLQ G-10		11050	-0-	11050	32246	11049	2	1	9	Y	1	1	8			15
09	DLQ G-10		9041	-0-	9041	41287	9017	2	24	9	Y	22	24	8			12

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9750	X	9048	-0-	-702	-0-	390	1	8658	2	N	-0-					-0-
05	11036	X	9330	-0-	-1706	-0-	386	1	8944	2	N	-0-					-0-
06	10680	X	8698	-0-	-1982	-0-	381	1	8317	2	N	-0-					-0-
07	11036	X	8682	-0-	-2354	-0-	402	1	8280	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	8031	-0-	-2571	-0-	390	1	7641	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	7699	-0-	-1361	-0-	353	1	7346	2	N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	1345	-0-	-2465	-0-	227	1	1101	2	Y	15					56
							17	9									
05	3565	X	1	-0-	-3564	-0-	1	1			Y	-0-					56
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	8			56
07	DLQ G-10		737	-0-	737	737	160	1	568	2	Y	8	23	1	8	8	33
							9	9									
*08	DLQ G-10		4709	-0-	4709	5446	239	1	4437	2	Y	30	30	8			33
							33	9									
09	DLQ G-10		3194	-0-	3194	8640	198	1	2623	2	Y	339	341	8			12
							373	9									

M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	653	1	7421	2	Y	-0-					62
05	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	690	1	8505	2	Y	-0-					62
06	DLQ G-10		8152	-0-	8152	8152	644	1	7494	2	Y	13	13	8			62
							14	9									
07	DLQ G-10		9311	-0-	9311	17463	671	1	8633	2	Y	6	6	8			62
							7	9									
*08	DLQ G-10		9393	-0-	9393	26856	660	1	8723	2	Y	9	9	8			62
							10	9									
09	DLQ G-10		9774	-0-	9774	36630	795	1	8838	2	Y	128	129	8			41
							141	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	2432	-0-	-3598	-0-	85	1	2347	2	Y	-0-	37	1			12
05	6231	X	3408	-0-	-2823	-0-	100	1	3290	2	Y	16					28
							18	9									
06	DLQ G-10		4057	-0-	4057	4057	101	1	3942	2	Y	13	13	8			28
							14	9									
07	DLQ G-10		4375	-0-	4375	8432	121	1	4247	2	Y	6	6	8			28
							7	9									
08	DLQ G-10		5527	-0-	5527	13959	113	1	5389	2	Y	23	12	8			39
							25	9									
09	DLQ G-10		2451	-0-	2451	16410	99	1	2165	2	Y	170	162	8			47
							187	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	3242	-0-	-3448	-0-	92	1	3150	2	Y	-0-	30	1			9
05	6541	X	5386	-0-	-1155	-0-	113	1	5258	2	Y	14					23
							15	9									
06	DLQ G-10		5398	-0-	5398	5398	109	1	5276	2	Y	12	11	8			24
							13	9									
07	DLQ G-10		3649	-0-	3649	9047	98	1	3547	2	Y	4	4	8			24
							4	9									
*08	DLQ G-10		5475	-0-	5475	14522	129	1	5325	2	Y	19	10	8			33
							21	9									
09	DLQ G-10		5470	-0-	5470	19992	132	1	5175	2	Y	148	140	8			41
							163	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	8274	-0-	-6	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
05	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
06	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8377	-0-	-179	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	8194	-0-	-362	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
*09	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	19	1	14390	2	Y	-0-	54	1			33
05	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	132	1	15053	2	Y	79					112
							87	9									
06	DLQ G-10		14318	-0-	14318	14318	131	1	14184	2	Y	3	27	1	3	8	85
							3	9									
07	DLQ G-10		14742	-0-	14742	29060	137	1	14603	2	Y	2	2	8			85
							2	9									
08	DLQ G-10		14567	-0-	14567	43627	134	1	14429	2	Y	4	3	8			86
							4	9									
09	DLQ G-10		14009	-0-	14009	57636	130	1	13843	2	Y	33	31	8			88
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
04	6390	X	5748	-0-	-642	-0-	24	1	5723	2	Y	1	50	1			31
							1	9									
05	6727	X	4655	-0-	-2072	-0-	140	1	4472	2	Y	39					70
							43	9									
06	DLQ	G-10	4355	-0-	4355	4355	157	1	4196	2	Y	2	17	1	2	8	53
							2	9									
07	DLQ	G-10	3361	-0-	3361	7716	147	1	3213	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
*08	DLQ	G-10	4644	-0-	4644	12360	164	1	4478	2	Y	2	2	8			53
							2	9									
09	DLQ	G-10	4988	-0-	4988	17348	150	1	4816	2	Y	20	19	8			53
							22	9									

M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

04	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	109	1	7311	2	Y	-0-	14	1			4
05	8091	X	6885	-0-	-1206	-0-	101	1	6778	2	Y	5					9
							6	9									
06	DLQ	G-10	6408	-0-	6408	6408	98	1	6304	2	Y	5	4	8			10
							6	9									
07	DLQ	G-10	7371	-0-	7371	13779	105	1	7264	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
08	DLQ	G-10	3728	-0-	3728	17507	81	1	3643	2	Y	4	4	8			10
							4	9									
09	DLQ	G-10	688	-0-	688	18195	64	1	592	2	Y	29	31	8			8
							32	9									

MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

04	4350	X	3881	-0-	-469	-0-	307	1	3574	2	Y	-0-					14
05	4278	X	3991	-0-	-287	-0-	323	1	3660	2	Y	7	18	1			3
							8	9									
06	DLQ	G-10	3675	-0-	3675	3675	309	1	3365	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	DLQ	G-10	3696	-0-	3696	7371	308	1	3387	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	DLQ	G-10	3689	-0-	3689	11060	309	1	3379	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	DLQ	G-10	3831	-0-	3831	14891	294	1	3523	2	Y	13	13	8			3
							14	9									

TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	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 //CONT.// 743223
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
04	7650	X	7626	-0-	-24	-0-	332	1	7294	2	Y	-0-					18
05	8246	X	7668	-0-	-578	-0-	350	1	7308	2	Y	9	23	1			4
							10	9									
06	DLQ G-10		7256	-0-	7256	7256	338	1	6917	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
07	DLQ G-10		7969	-0-	7969	15225	365	1	7603	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
08	DLQ G-10		5742	-0-	5742	20967	304	1	5437	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
09	DLQ G-10		7501	-0-	7501	28468	374	1	7098	2	Y	26	24	8			6
							29	9									

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
04	6300	X	5057	-0-	-1243	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5119	-0-	-1143	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5353	-0-	-617	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5560	-0-	-330	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
08	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
*09	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	15960	X	7992	-0-	-7968	-0-	7946	3	46	9	N	42	79	1			612
05	9238	X	7160	-0-	-2078	-0-	7150	3	10	9	N	9					621
06	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9057	3	3	9	N	3					624
07	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8198	3	84	9	N	76	60	1			640
08	23950	X	23950	-0-	-0-	-0-	23902	3	48	9	N	44	27	1			657
*09	24216	X	24216	-0-	-0-	-0-	24180	3	36	9	N	33					690

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
04	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	15887	3	84	9	N	76	139	1			44
05	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	15952	3	111	9	N	101	145	1			-0-
06	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	14230	3	67	9	N	61	61	1			-0-
07	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	13830	3	191	9	N	174	152	1			22
08	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	16635	3	105	9	N	95	86	1			31
*09	17077	X	17077	-0-	-0-	-0-	16967	3	110	9	N	100					131

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

04	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	13822	3	62	9	N	56	46	1			785
05	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	13361	3	23	9	N	21	69	1			737
06	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	12839	3	24	9	N	22					759
07	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	13329	3	177	9	N	161	136	1			784
08	16670	X	16670	-0-	-0-	-0-	16617	3	53	9	N	48	48	1			784
*09	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15537	3	61	9	N	55					839

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

04	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	17397	3	78	9	N	71	118	1			640
05	17588	X	17588	-0-	-0-	-0-	17566	3	22	9	N	20					660
06	18510	X	17339	-0-	-1171	-0-	17308	3	31	9	N	28	143	1			545
07	18848	X	17979	-0-	-869	-0-	17822	3	157	9	N	143	123	1			565
08	18631	X	17846	-0-	-785	-0-	17773	3	73	9	N	66					631
09	17490	X	16715	-0-	-775	-0-	16631	3	84	9	N	76	68	1			639

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

04	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	15848	3	50	9	N	45	136	1			147
05	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	17290	3	20	9	N	18					165
06	17092	X	17092	-0-	-0-	-0-	17068	3	24	9	N	22	123	1			64
07	18336	X	18336	-0-	-0-	-0-	18263	3	73	9	N	66					130
08	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					N	44					174
09	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-					N	30	116	1			88

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

04	20821	X	20821	-0-	-0-	-0-	20765	3	56	9	N	51					83
05	20654	X	20654	-0-	-0-	-0-	20569	3	85	9	N	77	160	1			-0-
06	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	11884	3	51	9	N	46	46	1			-0-
07	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	13422	3	142	9	N	129	43	1			86
08	21810	X	21810	-0-	-0-	-0-	21759	3	51	9	N	46	104	1			28
*09	20063	X	20063	-0-	-0-	-0-	19990	3	73	9	N	66					94

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600

04	3000	N	6463	-0-	3463	9534	6463	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	6427	-0-	3327	12861	6305	3	122	9	N	111					111
06	16959	X	4098	-0-	-12861	-0-	4098	3			N	-0-					111
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					111
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					111
*09	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					111

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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 //CONT.// 743223

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		6043	-0-	6043	6043	6043	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22017	X	22017	-0-	-0-	-0-	22017	3			N	-0-					-0-
05	27187	X	23663	-0-	-3524	-0-	23663	3			N	-0-					-0-
06	27750	X	22647	-0-	-5103	-0-	22647	3			N	-0-					-0-
07	25575	X	21033	-0-	-4542	-0-	21033	3			N	-0-					-0-
08	23653	X	19016	-0-	-4637	-0-	19016	3			N	-0-					-0-
09	22890	X	20515	-0-	-2375	-0-	20515	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28467	X	28467	-0-	-0-	-0-	28467	3			N	-0-					-0-
05	31062	X	30447	-0-	-615	-0-	30447	3			N	-0-					-0-
06	30210	X	28907	-0-	-1303	-0-	28907	3			N	-0-					-0-
07	31302	X	31302	-0-	-0-	-0-	31302	3			N	-0-					-0-
08	30633	X	30633	-0-	-0-	-0-	30633	3			N	-0-					-0-
09	29460	X	29298	-0-	-162	-0-	29298	3			N	-0-					-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
04	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	DLQ G-10		14596	-0-	14596	89477	14519	3	77	9	Y	70	83	1			206
05	DLQ G-10		26987	-0-	26987	116464	26874	3	113	9	Y	103	133	1			176
06	139533	X	23069	-0-	-116464	-0-	22959	3	110	9	Y	100					276
07	18292	X	18292	-0-	-0-	-0-	18225	3	67	9	Y	61	184	1			153
08	19933	X	17385	-0-	-2548	-0-	17311	3	74	9	Y	67					220
09	19290	X	16230	-0-	-3060	-0-	16172	3	58	9	Y	53					273

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
04	25950	X	23257	-0-	-2693	-0-	23257	3			N	-0-					-0-
05	30132	X	25006	-0-	-5126	-0-	25006	3			N	-0-					-0-
06	24390	X	22240	-0-	-2150	-0-	22240	3			N	-0-					-0-
07	24676	X	22323	-0-	-2353	-0-	22323	3			N	-0-					-0-
08	25017	X	20342	-0-	-4675	-0-	20342	3			N	-0-					-0-
09	24210	X	18309	-0-	-5901	-0-	18309	3			N	-0-					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20539					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20539					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20539					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20539					N	-0-					-0-
*08	10	X	10	-0-	-0-	20539	10	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3	-0-	3	20542	3	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
04	21390	X	17076	-0-	-4314	-0-	17076	3			N	-0-					-0-
05	21018	X	19821	-0-	-1197	-0-	19821	3			N	-0-					-0-
06	19710	X	19710	-0-	-0-	-0-	19710	3			N	-0-					-0-
07	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	17773	3			N	-0-					-0-
08	19809	X	19370	-0-	-439	-0-	19370	3			N	-0-					-0-
*09	19832	X	19832	-0-	-0-	-0-	19832	3			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

04	DLQ G-10		18113	-0-	18113	89319	17940	3	173	9	Y	157	70	1			779
05	DLQ G-10		20215	-0-	20215	109534	20142	3	73	9	Y	66	85	1			760
06	128304	X	18770	-0-	-109534	-0-	18702	3	68	9	Y	62					822
07	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	16779	3	83	9	Y	75	158	1			739
08	19747	X	15373	-0-	-4374	-0-	15290	3	83	9	Y	75					814
09	19110	X	14418	-0-	-4692	-0-	14339	3	79	9	Y	72					886

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

04	DLQ G-10		19428	-0-	19428	94399	19380	3	48	9	Y	44	53	1			413
05	DLQ G-10		21665	-0-	21665	116064	21612	3	53	9	Y	48	62	1			399
06	136866	X	20802	-0-	-116064	-0-	20724	3	78	9	Y	71					470
07	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	18633	3	46	9	Y	42	118	1			394
08	20553	X	17126	-0-	-3427	-0-	17082	3	44	9	Y	40					434
09	19890	X	18016	-0-	-1874	-0-	17961	3	55	9	Y	50					484

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 7H RRCID -> 274699 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9654 - 15750

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					56
*09	3000	N	6468	-0-	3468	3468	6468	3			N	-0-					56

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153

04	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					1
05	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			Y	-0-					1
06	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6232	3	25	9	Y	23					24
07	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	6999	3	36	9	Y	33					57
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4082	3	90	9	Y	82					139
09	6270	X	2583	-0-	-3687	-0-	2552	3	31	9	Y	28					167

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 14171

04	DLQ G-10		21866	-0-	21866	104562	21802	3	64	9	Y	58					85
05	DLQ G-10		22994	-0-	22994	127556	22957	3	37	9	Y	34	119	1			-0-
06	143028	X	15472	-0-	-127556	-0-	15469	3	3	9	Y	3					3
07	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	11426	3	134	9	Y	122					125
08	23002	X	15242	-0-	-7760	-0-	15242	3			Y	-0-	75	1			50
09	22260	X	11141	-0-	-11119	-0-	11098	3	43	9	Y	39					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
04	28666	X	28666	-0-	-0-	-0-	28666	3			N	-0-					-0-
05	29596	X	29596	-0-	-0-	-0-	29596	3			N	-0-					-0-
06	28027	X	28027	-0-	-0-	-0-	28027	3			N	-0-					-0-
07	29840	X	29840	-0-	-0-	-0-	29840	3			N	-0-					-0-
08	29359	X	29359	-0-	-0-	-0-	29359	3			N	-0-					-0-
*09	27467	X	27467	-0-	-0-	-0-	27467	3			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
04	29728	X	29728	-0-	-0-	-0-	29728	3			N	-0-					-0-
05	32482	X	32482	-0-	-0-	-0-	32482	3			N	-0-					-0-
06	32329	X	32329	-0-	-0-	-0-	32329	3			N	-0-					-0-
07	35708	X	35708	-0-	-0-	-0-	35708	3			N	-0-					-0-
08	34361	X	34361	-0-	-0-	-0-	34361	3			N	-0-					-0-
*09	31710	X	31710	-0-	-0-	-0-	31710	3			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
04	DLQ G-10		26759	-0-	26759	130604	26724	3	35	9	Y	32					139
05	DLQ G-10		22178	-0-	22178	152782	22145	3	33	9	Y	30	169	1			-0-
06	154333	X	1551	-0-	-152782	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
07	28005	X	28005	-0-	-0-	-0-	27948	3	57	9	Y	52					52
08	29822	X	24899	-0-	-4923	-0-	24875	3	24	9	Y	22					74
09	26760	X	24138	-0-	-2622	-0-	24117	3	21	9	Y	19					93

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
04	14580	X	13495	-0-	-1085	-0-	13441	3	54	9	Y	49					79
05	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	14385	3	6	9	Y	5	76	1			8
06	14580	X	13068	-0-	-1512	-0-	13056	3	12	9	Y	11					19
07	15066	X	13195	-0-	-1871	-0-	13107	3	88	9	Y	80					99
08	14756	X	13074	-0-	-1682	-0-	13074	3			Y	-0-	75	1			24
*09	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	16688	3	66	9	Y	60					84

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
04	DLQ G-10		22166	-0-	22166	96257	22131	3	35	9	Y	32					49
05	DLQ G-10		26342	-0-	26342	122599	26175	3	167	9	Y	152	201	1			-0-
06	150414	X	27815	-0-	-122599	-0-	27806	3	9	9	Y	8					8
07	20231	X	20231	-0-	-0-	-0-	20173	3	58	9	Y	53					61
08	18757	X	18757	-0-	-0-	-0-	18729	3	28	9	Y	25					86
09	17580	X	17231	-0-	-349	-0-	17203	3	28	9	Y	25					111

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
04	20648	X	20648	-0-	-0-	-0-	20648	3			N	-0-					-0-
05	18541	X	18541	-0-	-0-	-0-	18541	3			N	-0-					-0-
06	25080	X	18921	-0-	-6159	-0-	18921	3			N	-0-					-0-
07	24614	X	17496	-0-	-7118	-0-	17496	3			N	-0-					-0-
08	23636	X	23636	-0-	-0-	-0-	23636	3			N	-0-					-0-
*09	22757	X	22757	-0-	-0-	-0-	22757	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14865	X	14865	-0-	-0-	-0-	14865	3			N	-0-					-0-
05	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	14247	3			N	-0-					-0-
06	13350	X	11351	-0-	-1999	-0-	11351	3			N	-0-					-0-
07	13795	X	9306	-0-	-4489	-0-	9306	3			N	-0-					-0-
08	13795	X	9108	-0-	-4687	-0-	9108	3			N	-0-					-0-
09	13350	X	9839	-0-	-3511	-0-	9839	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28950	X	27399	-0-	-1551	-0-	27399	3			N	-0-					-0-
05	28985	X	27554	-0-	-1431	-0-	27554	3			N	-0-					-0-
06	29850	X	26949	-0-	-2901	-0-	26949	3			N	-0-					-0-
07	30845	X	27320	-0-	-3525	-0-	27320	3			N	-0-					-0-
08	28303	X	28113	-0-	-190	-0-	28113	3			N	-0-					-0-
09	27390	X	26128	-0-	-1262	-0-	26128	3			N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	43290	X	40323	-0-	-2967	-0-	40323	3			N	-0-					-0-
05	41850	X	40705	-0-	-1145	-0-	40705	3			N	-0-					-0-
06	41700	X	38889	-0-	-2811	-0-	38750	3	139	9	N	126					126
07	43090	X	38744	-0-	-4346	-0-	38744	3			N	-0-					126
08	41819	X	38293	-0-	-3526	-0-	38293	3			N	-0-					126
09	40320	X	36729	-0-	-3591	-0-	36729	3			N	-0-					126

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	DLQ G-10		13089	-0-	13089	70351	12993	3	96	9	Y	87	20	1			99
05	DLQ G-10		10967	-0-	10967	81318	10901	3	66	9	Y	60	77	1			82
06	93463	X	12145	-0-	-81318	-0-	12136	3	9	9	Y	8					90
07	23374	X	23374	-0-	-0-	-0-	23265	3	109	9	Y	99	84	1			105
08	24753	X	24753	-0-	-0-	-0-	24731	3	22	9	Y	20					125
*09	21829	X	21829	-0-	-0-	-0-	21779	3	50	9	Y	45					170

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
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1630	3	3	9	N	3					59
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					59
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					62
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	61					123
09	1380	N	617	-0-	-763	-0-	617	3			N	-0-					123

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
04	38820	X	36199	-0-	-2621	-0-	36199	3			N	-0-					-0-
05	36921	X	36005	-0-	-916	-0-	36005	3			N	-0-					-0-
06	38010	X	30370	-0-	-7640	-0-	30370	3			N	-0-					-0-
07	39277	X	29505	-0-	-9772	-0-	29505	3			N	-0-					-0-
08	37789	X	31350	-0-	-6439	-0-	31350	3			N	-0-					-0-
09	36210	X	30513	-0-	-5697	-0-	30513	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
04	19920	X	9639	-0-	-10281	-0-	9639	3			N	-0-					-0-
05	20584	X	15292	-0-	-5292	-0-	15292	3			N	-0-					-0-
06	18180	X	11430	-0-	-6750	-0-	11430	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	3055	-0-	-4571	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
08	15283	X	3156	-0-	-12127	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
09	14790	X	6222	-0-	-8568	-0-	6222	3			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

04	41159	X	41159	-0-	-0-	-0-	41159	3			N	-0-					-0-
05	41604	X	41604	-0-	-0-	-0-	41604	3			N	-0-					-0-
06	39720	X	38025	-0-	-1695	-0-	38025	3			N	-0-					-0-
07	41044	X	40418	-0-	-626	-0-	40418	3			N	-0-					-0-
08	42532	X	37860	-0-	-4672	-0-	37860	3			N	-0-					-0-
09	41160	X	35187	-0-	-5973	-0-	35187	3			N	-0-					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8900 - 14148

04	DLQ G-10		29338	-0-	29338	122872	29312	3	26	9	Y	24					42
05	DLQ G-10		32275	-0-	32275	155147	32139	3	136	9	Y	124	166	1			-0-
06	185278	X	30131	-0-	-155147	-0-	30122	3	9	9	Y	8					8
07	28719	X	28719	-0-	-0-	-0-	28683	3	36	9	Y	33					41
08	30001	X	30001	-0-	-0-	-0-	30001	3			Y	-0-	36	1			5
*09	29131	X	29131	-0-	-0-	-0-	29100	3	31	9	Y	28					33

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

04	38250	X	60	-0-	-38190	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	37293	X	24	-0-	-37269	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	36570	X	3	-0-	-36567	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	37789	X	6462	-0-	-31327	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
08	42036	X	42036	-0-	-0-	-0-	42036	3			N	-0-					-0-
*09	41632	X	41632	-0-	-0-	-0-	41632	3			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310

04	43200	X	32195	-0-	-11005	-0-	32195	3			N	-0-					-0-
05	39215	X	25136	-0-	-14079	-0-	25136	3			N	-0-					-0-
06	37680	X	29797	-0-	-7883	-0-	29797	3			N	-0-					-0-
07	43346	X	43346	-0-	-0-	-0-	43346	3			N	-0-					-0-
08	40920	X	40920	-0-	-0-	-0-	40920	3			N	-0-					-0-
*09	35898	X	35898	-0-	-0-	-0-	35898	3			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

04	45570	X	45570	-0-	-0-	-0-	45570	3			N	-0-					-0-
05	46965	X	46807	-0-	-158	-0-	46807	3			N	-0-					-0-
06	46980	X	44698	-0-	-2282	-0-	44698	3			N	-0-					-0-
07	48546	X	42957	-0-	-5589	-0-	42957	3			N	-0-					-0-
08	47151	X	42041	-0-	-5110	-0-	42041	3			N	-0-					-0-
09	45570	X	41308	-0-	-4262	-0-	41308	3			N	-0-					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 13775

04	35972	X	35972	-0-	-0-	-0-	35830	3	142	9	N	129	131	1			13
05	34505	X	34505	-0-	-0-	-0-	34226	3	279	9	N	254	267	1			-0-
06	34280	X	34280	-0-	-0-	-0-	34155	3	125	9	N	114					114
07	34780	X	34780	-0-	-0-	-0-	34630	3	150	9	N	136	112	1			138
08	28619	X	28619	-0-	-0-	-0-	28619	3			N	-0-					138
09	27030	X	26861	-0-	-169	-0-	26571	3	290	9	N	264	32	1			370

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		18053	-0-	18053	105815	18014	3	39	9	Y	35					87
05	DLQ G-10		19108	-0-	19108	124923	19108	3			Y	-0-					87
06	148196	X	23273	-0-	-124923	-0-	23273	3			Y	-0-					87
07	19127	X	19127	-0-	-0-	-0-	19063	3	64	9	Y	58					145
08	19623	X	17094	-0-	-2529	-0-	17094	3			Y	-0-					145
09	19170	X	15377	-0-	-3793	-0-	15377	3			Y	-0-					145

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9348 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		6534	-0-	6534	49115	6512	3	22	9	Y	20					34
05	DLQ G-10		4710	-0-	4710	53825	4692	3	18	9	Y	16	50	1			-0-
06	55515	X	1690	-0-	-53825	-0-	1688	3	2	9	Y	2					2
07	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3356	3	79	9	Y	72					74
08	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	10208	3	39	9	Y	35	63	1			46
*09	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9678	3	33	9	Y	30					76

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
04	7560	X	4331	-0-	-3229	-0-	4324	3	7	9	Y	6					109
05	20584	X	1783	-0-	-18801	-0-	1783	3			Y	-0-	20	1			89
06	DLQ G-10		361	-0-	361	361	361	3			Y	-0-					89
07	361	X	-0-	-0-	-361	-0-					Y	6					95
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					139
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	3					142

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
04	42122	X	42122	-0-	-0-	-0-	42122	3			N	-0-					-0-
05	45198	X	43213	-0-	-1985	-0-	43213	3			N	-0-					-0-
06	43980	X	40206	-0-	-3774	-0-	40206	3			N	-0-					-0-
07	45353	X	39892	-0-	-5461	-0-	39892	3			N	-0-					-0-
08	43679	X	33439	-0-	-10240	-0-	33439	3			N	-0-					-0-
09	42120	X	35733	-0-	-6387	-0-	35733	3			N	-0-					-0-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41190	X	41182	-0-	-8	-0-	41182	3			N	-0-					-0-
05	42594	X	41662	-0-	-932	-0-	41662	3			N	-0-					-0-
06	42840	X	39199	-0-	-3641	-0-	39199	3			N	-0-					-0-
07	0	W	40520	-0-	40520	40520	40520	3			N	-0-					-0-
08	0	W	38398	-0-	38398	78918	38398	3			N	-0-					-0-
09	0	W	37001	-0-	37001	115919	37001	3			N	-0-					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		19917	-0-	19917	104620	19863	3	54	9	Y	49					107
05	DLQ G-10		10189	-0-	10189	114809	10186	3	3	9	Y	3	110	1			-0-
06	136769	X	21960	-0-	-114809	-0-	21953	3	7	9	Y	6					6
07	15762	X	15762	-0-	-0-	-0-	15762	3			Y	-0-					6
08	21607	X	18543	-0-	-3064	-0-	18349	3	194	9	Y	176	121	1			61
09	21570	X	20191	-0-	-1379	-0-	20136	3	55	9	Y	50					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		15879	-0-	15879	101317	15823	3	56	9	Y	51					82
05	DLQ G-10		14221	-0-	14221	115538	14142	3	79	9	Y	72	154	1			-0-
06	133975	X	18437	-0-	-115538	-0-	18437	3			Y	-0-					-0-
07	19079	X	19079	-0-	-0-	-0-	19012	3	67	9	Y	61					61
08	21745	X	21745	-0-	-0-	-0-	21681	3	64	9	Y	58					119
*09	21152	X	21152	-0-	-0-	-0-	21109	3	43	9	Y	39					158

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

04	T. A.		7507	-0-	7507	43772	7507	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		13547	-0-	13547	57319	13547	3			N	-0-					-0-
06	69724	X	12405	-0-	-57319	-0-	12405	3			N	-0-					-0-
07	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	3			N	-0-					-0-
08	22200	X	22200	-0-	-0-	-0-	22200	3			N	-0-					-0-
09	13110	X	11158	-0-	-1952	-0-	11158	3			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030

04	18363	X	18363	-0-	-0-	-0-	18363	3			N	-0-					-0-
05	21669	X	18303	-0-	-3366	-0-	18303	3			N	-0-					-0-
06	21360	X	15758	-0-	-5602	-0-	15758	3			N	-0-					-0-
07	21390	X	7148	-0-	-14242	-0-	7148	3			N	-0-					-0-
08	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					N	-0-					-0-
09	18360	X	-0-	-0-	-18360	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866

04	24290	X	24290	-0-	-0-	-0-	24182	3	108	9	N	98					1951
05	24544	X	24544	-0-	-0-	-0-	24438	3	106	9	N	96	130	1			1917
06	23685	X	23685	-0-	-0-	-0-	23604	3	81	9	N	74					1991
07	22216	X	22216	-0-	-0-	-0-	21893	3	323	9	N	294	154	1			2131
08	18941	X	18941	-0-	-0-	-0-	18861	3	80	9	N	73					2204
*09	19606	X	19606	-0-	-0-	-0-	19537	3	69	9	N	63	180	1			2087

DOYLE-SLIDELL WELL #: 3H RRCID -> 277088 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8925 - 15240

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT		12253	-0-	12253	12253	12175	3	78	9	N	71					175
07	14B2 EXT		25916	-0-	25916	38169	25679	3	237	9	N	215					390
08	14B2 EXT		26134	-0-	26134	64303	26024	3	110	9	N	100	179	1			311
*09	88705	X	24402	-0-	-64303	-0-	24292	3	110	9	N	100					411

DOYLE-SLIDELL WELL #: 4H RRCID -> 277091 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8887 - 15223

04	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	20227	3	248	9	N	225	185	1			63
05	21743	X	21743	-0-	-0-	-0-	21489	3	254	9	N	231	65	1			229
06	17561	X	17561	-0-	-0-	-0-	17360	3	201	9	N	183	362	1			50
07	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	16197	3	315	9	N	286	166	1			170
08	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	15456	3	221	9	N	201	173	1			198
*09	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12424	3	171	9	N	155					353

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 6H RRCID -> 277104 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7544 - 11107

04	T. A.		1927	-0-	1927	14426	1927	3			N	-0-					-0-
05	27630	X	13204	-0-	-14426	-0-	13204	3			N	-0-					-0-
06	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10904	3			N	-0-					-0-
07	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	3			N	-0-					-0-
08	20669	X	20669	-0-	-0-	-0-	20669	3			N	-0-					-0-
09	12600	X	10171	-0-	-2429	-0-	10171	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
04	24266	X	24266	-0-	-0-	-0-	24266	3			N	-0-					-0-
05	24769	X	21641	-0-	-3128	-0-	21498	3	143	9	N	130					130
06	28110	X	13109	-0-	-15001	-0-	13109	3			N	-0-					130
07	28272	X	8333	-0-	-19939	-0-	8333	3			N	-0-					130
08	26009	X	25135	-0-	-874	-0-	25135	3			N	-0-					130
09	24270	X	22337	-0-	-1933	-0-	22337	3			N	-0-					130

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
04	18364	X	18364	-0-	-0-	-0-	18364	3			N	-0-					-0-
05	23284	X	23284	-0-	-0-	-0-	23284	3			N	-0-					-0-
06	22683	X	22683	-0-	-0-	-0-	22683	3			N	-0-					-0-
07	19840	X	19735	-0-	-105	-0-	19735	3			N	-0-					-0-
08	24073	X	24073	-0-	-0-	-0-	24073	3			N	-0-					-0-
*09	27513	X	27513	-0-	-0-	-0-	27513	3			N	-0-					-0-

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
04	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	12467	3	116	9	N	105	46	1			135
05	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12201	3	95	9	N	86	94	1			127
06	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					127
07	8060	X	3787	-0-	-4273	-0-	3770	3	17	9	N	15	12	1			130
08	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	14099	3			N	-0-					130
*09	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	10865	3	241	9	N	219	116	1			233

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
04	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					103
05	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1098	3	15	9	N	14					117
06	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8114	3	79	9	N	72					189
07	27095	X	27095	-0-	-0-	-0-	26718	3	377	9	N	343	169	1			363
08	30193	X	30193	-0-	-0-	-0-	30018	3	175	9	N	159	178	1			344
*09	27160	X	27160	-0-	-0-	-0-	27020	3	140	9	N	127					471

LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8936 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39558	X	39558	-0-	-0-	-0-	39481	3	77	9	N	70					70
05	40424	X	40034	-0-	-390	-0-	40034	3			N	-0-					70
06	40710	X	37072	-0-	-3638	-0-	37072	3			N	-0-					70
07	42067	X	38122	-0-	-3945	-0-	38122	3			N	-0-					70
08	40889	X	36493	-0-	-4396	-0-	36493	3			N	-0-					70
09	39570	X	34927	-0-	-4643	-0-	34927	3			N	-0-					70

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
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					-0-
05	10540	X	1	-0-	-10539	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	540	X	278	-0-	-262	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	21015	X	21015	-0-	-0-	-0-	21015	3			N	-0-					-0-
08	22232	X	22232	-0-	-0-	-0-	22232	3			N	-0-					-0-
*09	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	20197	3			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
04	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	15858	3			N	-0-					-0-
05	19251	X	16230	-0-	-3021	-0-	16230	3			N	-0-					-0-
06	19860	X	17008	-0-	-2852	-0-	17008	3			N	-0-					-0-
07	27189	X	27189	-0-	-0-	-0-	27189	3			N	-0-					-0-
08	25810	X	25810	-0-	-0-	-0-	25810	3			N	-0-					-0-
09	17010	X	13382	-0-	-3628	-0-	13382	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
04	19740	X	16293	-0-	-3447	-0-	16293	3			N	-0-					-0-
05	20212	X	15121	-0-	-5091	-0-	15121	3			N	-0-					-0-
06	22140	X	12451	-0-	-9689	-0-	12451	3			N	-0-					-0-
07	19096	X	11091	-0-	-8005	-0-	11091	3			N	-0-					-0-
08	16833	X	10434	-0-	-6399	-0-	10434	3			N	-0-					-0-
09	16290	X	9193	-0-	-7097	-0-	9193	3			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 8H RRCID -> 277312 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7357 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17370	X	16824	-0-	-546	-0-	16824	3			N	-0-					-0-
05	17918	X	13753	-0-	-4165	-0-	13753	3			N	-0-					-0-
06	20400	X	18069	-0-	-2331	-0-	18069	3			N	-0-					-0-
07	21260	X	21260	-0-	-0-	-0-	21260	3			N	-0-					-0-
08	17650	X	17650	-0-	-0-	-0-	17650	3			N	-0-					-0-
09	18060	X	11803	-0-	-6257	-0-	11803	3			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
04	22847	X	22847	-0-	-0-	-0-	22847	3			N	-0-					-0-
05	21328	X	21328	-0-	-0-	-0-	21328	3			N	-0-					-0-
06	19950	X	17751	-0-	-2199	-0-	17751	3			N	-0-					-0-
07	23529	X	20427	-0-	-3102	-0-	20427	3			N	-0-					-0-
08	23622	X	16818	-0-	-6804	-0-	16818	3			N	-0-					-0-
09	22860	X	18121	-0-	-4739	-0-	18121	3			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
04	41160	X	32668	-0-	-8492	-0-	32536	3	132	9	N	120					120
05	35371	X	32081	-0-	-3290	-0-	32081	3			N	-0-					120
06	33840	X	29407	-0-	-4433	-0-	29407	3			N	-0-					120
07	34968	X	29898	-0-	-5070	-0-	29898	3			N	-0-					120
08	34472	X	27574	-0-	-6898	-0-	27574	3			N	-0-					120
09	32670	X	28019	-0-	-4651	-0-	28019	3			N	-0-					120

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					147
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
04	31971	X	31971	-0-	-0-	-0-	31971	3			N	-0-					-0-
05	35743	X	31574	-0-	-4169	-0-	31574	3			N	-0-					-0-
06	33420	X	29295	-0-	-4125	-0-	29295	3			N	-0-					-0-
07	34348	X	30188	-0-	-4160	-0-	30188	3			N	-0-					-0-
08	33759	X	28198	-0-	-5561	-0-	28198	3			N	-0-					-0-
09	31980	X	28025	-0-	-3955	-0-	28025	3			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
04	21927	X	21927	-0-	-0-	-0-	21641	3	286	9	N	260	194	1			502
05	22942	X	22942	-0-	-0-	-0-	22693	3	249	9	N	226	347	1			381
06	20941	X	20941	-0-	-0-	-0-	20687	3	254	9	N	231	181	1			431
07	20611	X	20611	-0-	-0-	-0-	20152	3	459	9	N	417	208	1			640
08	20382	X	20382	-0-	-0-	-0-	20136	3	246	9	N	224	156	1			708
*09	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	18142	3	234	9	N	213	358	1			563

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
04	DLQ G-10		13880	-0-	13880	61264	13862	3	18	9	Y	16					78
05	DLQ G-10		14996	-0-	14996	76260	14901	3	95	9	Y	86	164	1			-0-
06	79884	X	3624	-0-	-76260	-0-	3605	3	19	9	Y	17					17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					31
08	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					Y	-0-					31
09	14520	X	118	-0-	-14402	-0-	115	3	3	9	Y	3					34

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 13810

04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					116
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1102	3	18	9	N	16					132
07	3100	N	13109	-0-	10009	10009	13053	3	56	9	N	51	42	1			141
08	3100	N	23206	-0-	20106	30115	23206	3			N	-0-					141
*09	3000	N	20723	-0-	17723	47838	20561	3	162	9	N	147	23	1			265

ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8001 - 13851

04	48990	X	42429	-0-	-6561	-0-	42429	3			N	-0-					-0-
05	45446	X	41671	-0-	-3775	-0-	41671	3			N	-0-					-0-
06	44580	X	38277	-0-	-6303	-0-	38277	3			N	-0-					-0-
07	46066	X	38412	-0-	-7654	-0-	38412	3			N	-0-					-0-
08	45043	X	36024	-0-	-9019	-0-	36024	3			N	-0-					-0-
09	42420	X	36651	-0-	-5769	-0-	36651	3			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 278078 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8575 - 13718

04	38580	X	35920	-0-	-2660	-0-	35920	3			N	-0-					-0-
05	36562	X	36562	-0-	-0-	-0-	36562	3			N	-0-					-0-
06	37620	X	35822	-0-	-1798	-0-	35822	3			N	-0-					-0-
07	38595	X	36252	-0-	-2343	-0-	36252	3			N	-0-					-0-
08	37169	X	34952	-0-	-2217	-0-	34952	3			N	-0-					-0-
09	35910	X	32750	-0-	-3160	-0-	32750	3			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

04	48360	X	44517	-0-	-3843	-0-	44517	3			N	-0-					-0-
05	48763	X	44017	-0-	-4746	-0-	44017	3			N	-0-					-0-
06	45750	X	41108	-0-	-4642	-0-	41108	3			N	-0-					-0-
07	47275	X	41979	-0-	-5296	-0-	41979	3			N	-0-					-0-
08	46810	X	39984	-0-	-6826	-0-	39984	3			N	-0-					-0-
09	44520	X	43603	-0-	-917	-0-	43603	3			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342

04	30360	X	8111	-0-	-22249	-0-	8111	3			N	-0-					-0-
05	23498	X	13479	-0-	-10019	-0-	13479	3			N	-0-					-0-
06	20940	X	15190	-0-	-5750	-0-	15190	3			N	-0-					-0-
07	18848	X	16696	-0-	-2152	-0-	16696	3			N	-0-					-0-
08	16926	X	16503	-0-	-423	-0-	16503	3			N	-0-					-0-
*09	22900	X	22900	-0-	-0-	-0-	22900	3			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

04	20490	X	10369	-0-	-10121	-0-	10369	3			N	-0-					-0-
05	11997	X	1419	-0-	-10578	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
06	10020	X	645	-0-	-9375	-0-	584	3	61	9	N	55					55
07	10354	X	197	-0-	-10157	-0-	197	3			N	-0-					55
08	10726	X	1770	-0-	-8956	-0-	1770	3			N	-0-					55
09	10380	X	3458	-0-	-6922	-0-	3458	3			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
04	43264	X	43264	-0-	-0-	-0-	43264	3			N	-0-					-0-
05	45074	X	43338	-0-	-1736	-0-	43338	3			N	-0-					-0-
06	44100	X	35855	-0-	-8245	-0-	35855	3			N	-0-					-0-
07	45973	X	33222	-0-	-12751	-0-	33222	3			N	-0-					-0-
08	45973	X	34169	-0-	-11804	-0-	34169	3			N	-0-					-0-
09	43260	X	39000	-0-	-4260	-0-	39000	3			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
04	29760	X	28826	-0-	-934	-0-	28826	3			N	-0-					97
05	28424	X	28424	-0-	-0-	-0-	28424	3			N	-0-					97
06	27300	X	25684	-0-	-1616	-0-	25684	3			N	-0-					97
07	28985	X	24783	-0-	-4202	-0-	24783	3			N	-0-					97
08	29791	X	23576	-0-	-6215	-0-	23576	3			N	-0-					97
09	28830	X	6420	-0-	-22410	-0-	6420	3			N	-0-					97

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
04	45690	X	39329	-0-	-6361	-0-	39329	3			N	-0-					-0-
05	43090	X	38758	-0-	-4332	-0-	38758	3			N	-0-					-0-
06	41010	X	35988	-0-	-5022	-0-	35988	3			N	-0-					-0-
07	42377	X	36808	-0-	-5569	-0-	36808	3			N	-0-					-0-
08	41881	X	30251	-0-	-11630	-0-	30251	3			N	-0-					-0-
09	39330	X	-0-	-0-	-39330	-0-					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
04	53558	X	53558	-0-	-0-	-0-	53558	3			N	-0-					-0-
05	53233	X	53233	-0-	-0-	-0-	53233	3			N	-0-					-0-
06	53940	X	48283	-0-	-5657	-0-	48283	3			N	-0-					-0-
07	57381	X	50534	-0-	-6847	-0-	50534	3			N	-0-					-0-
08	57381	X	43743	-0-	-13638	-0-	43743	3			N	-0-					-0-
09	53550	X	37426	-0-	-16124	-0-	37426	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7827 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47970	X	37899	-0-	-10071	-0-	37899	3			N	-0-					-0-
05	40238	X	37641	-0-	-2597	-0-	37641	3			N	-0-					-0-
06	38730	X	34365	-0-	-4365	-0-	34365	3			N	-0-					-0-
07	40920	X	36664	-0-	-4256	-0-	36664	3			N	-0-					-0-
08	40920	X	35322	-0-	-5598	-0-	35322	3			N	-0-					-0-
09	37890	X	32059	-0-	-5831	-0-	32059	3			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
04	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	14510	3			N	-0-					-0-
05	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	13635	3			N	-0-					-0-
06	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	3			N	-0-					-0-
07	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	4890	-0-	-1186	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
*09	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	3			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
04	44428	X	44428	-0-	-0-	-0-	44428	3			N	-0-					-0-
05	47740	X	43811	-0-	-3929	-0-	43811	3			N	-0-					-0-
06	56310	X	39953	-0-	-16357	-0-	39953	3			N	-0-					-0-
07	47523	X	42741	-0-	-4782	-0-	42741	3			N	-0-					-0-
08	46872	X	41083	-0-	-5789	-0-	41083	3			N	-0-					-0-
09	44430	X	37285	-0-	-7145	-0-	37285	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
04	44910	X	32858	-0-	-12052	-0-	32858	3			N	-0-					-0-
05	36983	X	32283	-0-	-4700	-0-	32283	3			N	-0-					-0-
06	36030	X	32459	-0-	-3571	-0-	32459	3			N	-0-					-0-
07	37231	X	34916	-0-	-2315	-0-	34916	3			N	-0-					-0-
08	33977	X	33977	-0-	-0-	-0-	33977	3			N	-0-					-0-
09	32850	X	31187	-0-	-1663	-0-	31187	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904

04	28980	X	-0-	-0-	-28980	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	10410	X	5664	-0-	-4746	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

04	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10234	3	66	9	N	60	175	1			42
05	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	3			N	-0-					42
06	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	11612	3	53	9	N	48					90
07	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11565	3	150	9	N	136					226
08	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10791	3	158	9	N	144	100	1			270
*09	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10070	3	15	9	N	14					284

LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8027 - 12925

04	43237	X	43237	-0-	-0-	-0-	43237	3			N	-0-					-0-
05	46066	X	42500	-0-	-3566	-0-	42500	3			N	-0-					-0-
06	45420	X	38730	-0-	-6690	-0-	38730	3			N	-0-					-0-
07	46934	X	41144	-0-	-5790	-0-	41144	3			N	-0-					-0-
08	45911	X	39663	-0-	-6248	-0-	39663	3			N	-0-					-0-
09	43230	X	35966	-0-	-7264	-0-	35966	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8014 - 10460

04	29554	X	29554	-0-	-0-	-0-	29554	3			N	-0-					-0-
05	30721	X	30721	-0-	-0-	-0-	30721	3			N	-0-					-0-
06	30540	X	27551	-0-	-2989	-0-	27551	3			N	-0-					-0-
07	33945	X	29518	-0-	-4427	-0-	29518	3			N	-0-					-0-
08	33945	X	29731	-0-	-4214	-0-	29731	3			N	-0-					-0-
09	29730	X	26874	-0-	-2856	-0-	26874	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8096 - 11300

04	19481	X	19481	-0-	-0-	-0-	19481	3			N	-0-					-0-
05	17614	X	17614	-0-	-0-	-0-	17460	3	154	9	N	140					140
06	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	15922	3			N	-0-					140
07	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	15823	3			N	-0-					140
08	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	11086	3			N	-0-					140
09	8730	X	7530	-0-	-1200	-0-	7530	3			N	-0-					140

LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8316 - 13940

04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	2589	-0-	-2495	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
06	18570	X	2876	-0-	-15694	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
07	19189	X	-0-	-0-	-19189	-0-					N	-0-					-0-
08	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-					-0-
09	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
04	58980	X	43543	-0-	-15437	-0-	43543	3			N	-0-					-0-
05	60946	X	43021	-0-	-17925	-0-	43021	3			N	-0-					-0-
06	58980	X	38540	-0-	-20440	-0-	38540	3			N	-0-					-0-
07	49259	X	41062	-0-	-8197	-0-	41062	3			N	-0-					-0-
08	47213	X	41354	-0-	-5859	-0-	41354	3			N	-0-					-0-
09	43530	X	40008	-0-	-3522	-0-	40008	3			N	-0-					-0-

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
04	0	W	42928	-0-	42928	954117	42928	3			N	-0-					-0-
05	0	W	45287	-0-	45287	999404	45287	3			N	-0-					-0-
06	0	W	39531	-0-	39531	1038935	39531	3			N	-0-					-0-
07	1083972	X	45037	-0-	-1038935	-0-	45037	3			N	-0-					-0-
08	47678	X	47678	-0-	-0-	-0-	47678	3			N	-0-					-0-
*09	45937	X	45937	-0-	-0-	-0-	45937	3			N	-0-					-0-

BALDINGER (SA) WELL #: 12H RRCID -> 280566 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8614 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11760	X	11608	-0-	-152	-0-	11590	3	18	9	N	16					124
05	13857	X	10791	-0-	-3066	-0-	10788	3	3	9	N	3					127
06	13350	X	10310	-0-	-3040	-0-	10270	3	40	9	N	36	163	1			-0-
07	13795	X	10756	-0-	-3039	-0-	10683	3	73	9	N	66					66
08	22702	X	22702	-0-	-0-	-0-	22681	3	21	9	N	19					85
09	11610	X	11604	-0-	-6	-0-	11585	3	19	9	N	17					102

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
04	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8823	3	29	9	N	26					67
05	11470	X	9492	-0-	-1978	-0-	9475	3	17	9	N	15					82
06	11730	X	8964	-0-	-2766	-0-	8890	3	74	9	N	67	149	1			-0-
07	11005	X	8901	-0-	-2104	-0-	8813	3	88	9	N	80					80
08	20143	X	20143	-0-	-0-	-0-	20119	3	24	9	N	22					102
*09	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12009	3	28	9	N	25					127

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
04	6150	X	5711	-0-	-439	-0-	5688	3	23	9	N	21					114
05	5952	X	5349	-0-	-603	-0-	5342	3	7	9	N	6					120
06	6660	X	4535	-0-	-2125	-0-	4535	3			N	-0-					120
07	6076	X	4477	-0-	-1599	-0-	4264	3	213	9	N	194	75	1			239
08	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10283	3	21	9	N	19					258
*09	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7763	3	43	9	N	39					297

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
04	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11886	3	26	9	N	24					123
05	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	12412	3	17	9	N	15					138
06	13620	X	11426	-0-	-2194	-0-	11401	3	25	9	N	23	161	1			-0-
07	14074	X	10392	-0-	-3682	-0-	10306	3	86	9	N	78					78
08	12958	X	10495	-0-	-2463	-0-	10483	3	12	9	N	11					89
09	12030	X	19	-0-	-12011	-0-	19	3			N	-0-					89

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
04	16770	X	15371	-0-	-1399	-0-	15351	3	20	9	N	18					60
05	18259	X	17357	-0-	-902	-0-	17348	3	9	9	N	8					68
06	16980	X	16406	-0-	-574	-0-	16303	3	103	9	N	94	162	1			-0-
07	16802	X	15728	-0-	-1074	-0-	15649	3	79	9	N	72					72
08	27172	X	27172	-0-	-0-	-0-	27151	3	21	9	N	19					91
09	16800	X	13852	-0-	-2948	-0-	13833	3	19	9	N	17					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
04	75450	X	18101	-0-	-57349	-0-	18101	3			N	-0-					-0-
05	77965	X	14597	-0-	-63368	-0-	14597	3			N	-0-					-0-
06	75450	X	9962	-0-	-65488	-0-	9962	3			N	-0-					-0-
07	13609	X	7863	-0-	-5746	-0-	7863	3			N	-0-					-0-
08	18693	X	14735	-0-	-3958	-0-	14735	3			N	-0-					-0-
09	18090	X	12300	-0-	-5790	-0-	12300	3			N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 5 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 280655 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7739 - 13797

04	42570	X	41456	-0-	-1114	-0-	41456	3			N	-0-					-0-
05	43803	X	43420	-0-	-383	-0-	43420	3			N	-0-					-0-
06	43740	X	39646	-0-	-4094	-0-	39646	3			N	-0-					-0-
07	40732	X	40732	-0-	-0-	-0-	40732	3			N	-0-					-0-
08	43431	X	40915	-0-	-2516	-0-	40915	3			N	-0-					-0-
09	42030	X	38705	-0-	-3325	-0-	38705	3			N	-0-					-0-

YEANDLE-MFH 7H MIPA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281568 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7757 - 15059

04	13170	X	-0-	-0-	-13170	-0-					N	-0-					-0-
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-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

04	29903	X	29903	-0-	-0-	-0-	29903	3			N	-0-					-0-
05	36859	X	31001	-0-	-5858	-0-	31001	3			N	-0-					-0-
06	28470	X	17855	-0-	-10615	-0-	17855	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
08	31000	X	22323	-0-	-8677	-0-	22323	3			N	-0-					-0-
09	30000	X	18274	-0-	-11726	-0-	18274	3			N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 6 (SA) WELL #: 17H RRCID -> 282592 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7748 - 14450

04	29403	X	29403	-0-	-0-	-0-	29403	3			N	-0-					-0-
05	29501	X	29501	-0-	-0-	-0-	29501	3			N	-0-					-0-
06	32580	X	28584	-0-	-3996	-0-	28584	3			N	-0-					-0-
07	33449	X	4918	-0-	-28531	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
08	30380	X	4704	-0-	-25676	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
09	29400	X	152	-0-	-29248	-0-	152	3			N	-0-					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	119	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
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
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		376	-0-	376	376	376	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		508	-0-	508	884	507	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10		467	-0-	467	1351	467	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1351					Y	NO RPT					-0-

SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

04	5370	X	5022	-0-	-348	-0-	123	1	4899	2	Y	-0-					15
05	5549	X	4621	-0-	-928	-0-	116	1	4505	2	Y	-0-					15
06	4560	X	3087	-0-	-1473	-0-	79	1	3008	2	Y	-0-					15
07	5177	X	3258	-0-	-1919	-0-	83	1	3175	2	Y	-0-					15
08	5177	X	3147	-0-	-2030	-0-	83	1	3064	2	Y	-0-					15
09	5010	X	3207	-0-	-1803	-0-	85	1	3121	2	Y	1					16
							1	9									

MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	43	1	1698	2	N	-0-					203
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	35	1	1367	2	N	-0-					203
06	990	N	889	-0-	-101	-0-	23	1	866	2	N	-0-					203
07	1705	N	1114	-0-	-591	-0-	28	1	1080	2	N	5					208
							6	9									
08	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	36	1	1323	2	N	-0-					208
09	900	N	836	-0-	-64	-0-	22	1	814	2	N	-0-					208

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	63	1	2496	2	Y	6					32
							7	9									
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	69	1	2701	2	Y	2					34
							2	9									
06	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	72	1	2740	2	Y	-0-					34
07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	66	1	2541	2	Y	-0-					34
08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	64	1	2355	2	Y	5					39
							6	9									
*09	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	76	1	2784	2	Y	-0-					39

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	107	1	4236	2	Y	9					55
							10	9									
05	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	112	1	4353	2	Y	3					58
							3	9									
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	105	1	4002	2	Y	-0-					58
07	4495	X	4328	-0-	-167	-0-	110	1	4211	2	Y	6					64
							7	9									
08	4495	X	4356	-0-	-139	-0-	115	1	4230	2	Y	10					74
							11	9									
09	4350	X	4275	-0-	-75	-0-	114	1	4161	2	Y	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	69	1	2729	2	Y	18					133
							20	9									
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	78	1	3035	2	Y	4					137
							4	9									
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	79	1	3007	2	Y	-0-					137
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	55	1	2118	2	Y	-0-					137
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	78	1	2867	2	Y	-0-					137
*09	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	71	1	2602	2	Y	5					142
							6	9									

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

04	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	59	1	2328	2	N	-0-					222
05	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	60	1	2341	2	N	-0-					222
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	64	1	2425	2	N	-0-					222
07	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	52	1	2000	2	N	-0-					222
08	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	55	1	2042	2	N	-0-					222
*09	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	63	1	2302	2	N	-0-					222

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

04	3180	X	3132	-0-	-48	-0-	77	1	3041	2	Y	13					40
							14	9									
05	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	103	1	4012	2	Y	2					42
							2	9									
06	3150	X	2677	-0-	-473	-0-	69	1	2608	2	Y	-0-					42
07	3255	X	3191	-0-	-64	-0-	81	1	3110	2	Y	-0-					42
08	4123	X	3648	-0-	-475	-0-	96	1	3545	2	Y	6					48
							7	9									
09	3990	X	2937	-0-	-1053	-0-	78	1	2858	2	Y	1					49
							1	9									

STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	106	1	4202	2	N	-0-					220
05	4681	X	4330	-0-	-351	-0-	109	1	4221	2	N	-0-					220
06	4530	X	4229	-0-	-301	-0-	109	1	4120	2	N	-0-					220
07	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	122	1	4661	2	N	21					241
							23	9									
08	4557	X	3828	-0-	-729	-0-	101	1	3714	2	N	12					253
							13	9									
09	4320	X	4112	-0-	-208	-0-	109	1	4000	2	N	3					256
							3	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821

04	11430	X	10666	-0-	-764	-0-	261	1	10366	2	N	35					169
							39	9									
05	11811	X	10450	-0-	-1361	-0-	261	1	10158	2	N	28					197
							31	9									
06	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	270	1	10259	2	N	-0-					197
07	11036	X	10750	-0-	-286	-0-	273	1	10430	2	N	43					240
							47	9									
08	11036	X	10394	-0-	-642	-0-	274	1	10092	2	N	25					265
							28	9									
09	10680	X	10009	-0-	-671	-0-	265	1	9726	2	N	16					281
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
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
04	12570	X	12055	-0-	-515	-0-	294	1	11692	2	N	63					419
							69	9									
05	12989	X	11852	-0-	-1137	-0-	297	1	11533	2	N	20	189	1			250
							22	9									
06	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	315	1	11968	2	N	-0-					250
07	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	319	1	12222	2	N	76					326
							84	9									
08	12462	X	12062	-0-	-400	-0-	318	1	11711	2	N	30					356
							33	9									
09	12270	X	11492	-0-	-778	-0-	305	1	11187	2	N	-0-	186	1			170

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
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
04	660	N	555	-0-	-105	-0-	555	3			N	-0-					41
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					41
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	3			N	-0-					41
07	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					41
08	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	3			N	-0-					41
09	480	N	99	-0-	-381	-0-	99	3			N	-0-					41

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
04	1350	N	783	-0-	-567	-0-	180	1	603	3	N	-0-					22
05	1271	N	691	-0-	-580	-0-	186	1	505	3	N	-0-					22
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	180	1	630	3	N	-0-					22
07	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	3			N	-0-					22
08	682	N	528	-0-	-154	-0-	528	3			N	-0-					22
*09	3000	N	5174	-0-	2174	2174	180	1	4994	3	N	-0-					22

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	180	1	968	3	N	-0-					8
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	186	1	1060	3	N	-0-					8
06	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	180	1	982	3	N	-0-					8
07	1178	N	959	-0-	-219	-0-	959	3			N	-0-					8
08	1240	N	974	-0-	-266	-0-	974	3			N	-0-					8
09	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	180	1	913	3	N	-0-					8

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
04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	90	1	3352	3	N	-0-					62
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	93	1	3267	3	N	-0-					62
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	90	1	3029	3	N	-0-					62
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					62
08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					62
*09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	90	1	3436	3	N	-0-					62

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
04	1050	N	966	-0-	-84	-0-	90	1	876	3	N	-0-					5
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	93	1	1038	3	N	-0-					5
06	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	90	1	948	3	N	-0-					5
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					5
08	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	93	1	965	3	N	-0-					5
*09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	90	1	1043	3	N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2675	3	2	9	N	2	2	8			51
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					51
06	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					51
07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					51
08	2294	N	2237	-0-	-57	-0-	2237	3			N	-0-					51
*09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					51

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

04	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					78
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					78
06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					78
07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					78
08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					78
*09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					78

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

04	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	180	1	5324	3	N	-0-					15
05	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	186	1	5567	3	N	-0-					15
06	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	180	1	5318	3	N	-0-					15
07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			N	-0-					15
08	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	3			N	-0-					15
*09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	180	1	5151	3	N	-0-					15

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

04	2220	N	2177	-0-	-43	-0-	2177	3			N	-0-					7
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					7
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					7
07	2263	N	2163	-0-	-100	-0-	2163	3			N	-0-					7
08	2511	N	1770	-0-	-741	-0-	1770	3			N	-0-					7
09	2250	N	1705	-0-	-545	-0-	1705	3			N	-0-					7

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					9
05	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	3			N	-0-					9
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					9
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3			N	-0-					9
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					9
*09	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					9

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	90	1	2174	3	N	-0-					30
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	93	1	2360	3	N	-0-					30
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	90	1	2206	3	N	-0-					30
07	2325	N	2295	-0-	-30	-0-	2295	3			N	-0-					30
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					30
09	2250	N	1971	-0-	-279	-0-	90	1	1881	3	N	-0-					30

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	90	1	4300	3	N	-0-					7
05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	93	1	4361	3	N	-0-					7
06	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	90	1	4987	3	N	-0-					7
07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			N	-0-					7
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					7
*09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	90	1	4001	3	N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	90	1	3192	3	N	-0-					9
05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	93	1	3402	3	N	-0-					9
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	90	1	3107	3	N	-0-					9
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					9
08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					9
*09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	90	1	2815	3	N	-0-					9

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	180	1	2820	3	N	2	2	8			22
							2	9									
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	186	1	2935	3	N	-0-					22
06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	180	1	2685	3	N	-0-					22
07	2914	X	2763	-0-	-151	-0-	2763	3			N	-0-					22
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					22
*09	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	180	1	3108	3	N	-0-					22

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
04	3000	N	8501	-0-	5501	5501	294	1	8207	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	8443	-0-	5343	10844	588	1	7855	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	8979	-0-	5979	16823	567	1	8412	2	N	-0-					-0-
07	23565	X	6742	-0-	-16823	-0-	504	1	6238	2	N	-0-					-0-
08	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	630	1	8741	2	N	-0-					-0-
*09	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	588	1	7660	2	N	-0-					-0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	630	1	6	2	N	-0-					-0-
05	620	N	503	-0-	-117	-0-	483	1	20	2	N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	483	1	119	2	N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	441	1	294	2	N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	147	1	404	2	N	-0-					-0-
*09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	84	1	586	2	N	-0-					-0-

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
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	2582	1	774	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	574	-0-	-2216	-0-	220	1	354	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	19	-0-	-2681	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	652	-0-	-2138	-0-	532	1	120	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	162	-0-	-2628	-0-	62	1	100	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2328	-0-	-372	-0-	420	1	1908	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 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
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
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
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	843	1	1033	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	322	-0-	-1507	-0-	159	1	163	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1327	-0-	-593	-0-	375	1	952	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1782	-0-	-171	-0-	1158	1	624	2	N	-0-					-0-
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1072	1	820	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	588	1	724	2	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
04	1800	X	1529	-0-	-271	-0-	1	1	1528	2	N	-0-					-0-
05	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	1	1	2702	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	1597	-0-	-203	-0-	1	1	1596	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1021	-0-	-839	-0-	1	1	1020	2	N	-0-					-0-
08	1860	X	1015	-0-	-845	-0-	1	1	1014	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	873	-0-	-927	-0-	1	1	872	2	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
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	1	1	721	2	N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	1	1	896	2	N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	1	1	741	2	N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	1	1	794	2	N	-0-					-0-
08	899	N	688	-0-	-211	-0-	1	1	687	2	N	-0-					-0-
09	750	N	705	-0-	-45	-0-	1	1	704	2	N	-0-					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. 787112
WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236397 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 5325 - 7016

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236399 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 5578 - 6916

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

04	4620	X	3927	-0-	-693	-0-	3888	2	39	9	N	35	32	1			3
05	4774	X	4678	-0-	-96	-0-	4678	2			N	-0-					3
06	4620	X	4529	-0-	-91	-0-	4529	2			N	-0-					3
07	4774	X	4647	-0-	-127	-0-	4647	2			N	-0-					3
08	4774	X	4619	-0-	-155	-0-	4618	2	1	9	N	1					4
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					4

ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

04	5970	X	3454	-0-	-2516	-0-	3452	2	2	9	Y	2	1	8			31
05	4681	X	3242	-0-	-1439	-0-	3242	2			Y	-0-					31
06	DLQ	G-10	7810	-0-	7810	7810	7790	2	20	9	Y	18	2	8			47
07	DLQ	G-10	8239	-0-	8239	16049	8238	2	1	9	Y	1	1	8			47
08	DLQ	G-10	8388	-0-	8388	24437	8386	2	2	9	Y	2	2	8			47
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24437					Y	NO RPT					47

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
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
04	5130	X	4717	-0-	-413	-0-	4660	2	57	9	N	52	49	1			3
05	5301	X	4750	-0-	-551	-0-	4750	2			N	-0-					3
06	4920	X	4386	-0-	-534	-0-	4386	2			N	-0-					3
07	5084	X	4390	-0-	-694	-0-	4390	2			N	-0-					3
08	4991	X	4257	-0-	-734	-0-	4254	2	3	9	N	3					6
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					6

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

04	4860	X	4368	-0-	-492	-0-	4367	2	1	9	Y	1	1	8			21
05	5022	X	4284	-0-	-738	-0-	4284	2			Y	-0-					21
06	DLQ	G-10	3265	-0-	3265	3265	3265	2			Y	-0-					21
07	DLQ	G-10	3599	-0-	3599	6864	3599	2			Y	-0-					21
08	DLQ	G-10	3683	-0-	3683	10547	3682	2	1	9	Y	1	1	8			21
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10547					Y	NO RPT					21

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

04	7530	X	6929	-0-	-601	-0-	6896	2	33	9	N	30	27	1			3
05	7781	X	7083	-0-	-698	-0-	7083	2			N	-0-					3
06	7320	X	6852	-0-	-468	-0-	6852	2			N	-0-					3
07	7502	X	7130	-0-	-372	-0-	7130	2			N	-0-					3
08	7440	X	7167	-0-	-273	-0-	7158	2	9	9	N	8	1	8			10
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					10

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

04	6720	X	4764	-0-	-1956	-0-	4763	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	6355	X	4599	-0-	-1756	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	3405	-0-	3405	3405	3404	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ	G-10	3773	-0-	3773	7178	3772	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	DLQ	G-10	6144	-0-	6144	13322	6142	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	13322					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	7935	2	79	9	N	72	81	1	1	8	33
05	8277	X	8076	-0-	-201	-0-	8076	2			N	-0-					33
06	8010	X	7662	-0-	-348	-0-	7661	2	1	9	N	1	1	8			33
07	8277	X	7893	-0-	-384	-0-	7893	2			N	-0-					33
08	8277	X	7672	-0-	-605	-0-	7670	2	2	9	N	2	2	8			33
09	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT					33

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	838	2	12	9	Y	11	47	1			78
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	15	1	884	2	Y	11	81	1			8
							12	9									
06	DLQ G-10		850	-0-	850	850	850	2			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		881	-0-	881	1731	11	1	870	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		866	-0-	866	2597	866	2			Y	-0-					8
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2597					Y	NO RPT					8

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	950	2	14	9	Y	13	13	1			3
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	17	1	1001	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
06	DLQ G-10		963	-0-	963	963	963	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		999	-0-	999	1962	13	1	986	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		981	-0-	981	2943	981	2			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2943					Y	NO RPT					3

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1564	2	44	9	Y	40	77	1			3
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	28	1	1649	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
06	DLQ G-10		1586	-0-	1586	1586	1586	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		1645	-0-	1645	3231	21	1	1624	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		1616	-0-	1616	4847	1616	2			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4847					Y	NO RPT					3

WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1340	2	12	9	Y	11	34	1			2
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	24	1	1414	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
06	DLQ G-10		1359	-0-	1359	1359	1359	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1410	-0-	1410	2769	18	1	1392	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		1386	-0-	1386	4155	1386	2			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4155					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	894	2	41	9	Y	37	12	1			25
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	16	1	943	2	Y	16	33	1			8
							18	9									
06	DLQ G-10		906	-0-	906	906	906	2			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		940	-0-	940	1846	12	1	928	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		924	-0-	924	2770	924	2			Y	-0-					8
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2770					Y	NO RPT					8

OLEX U. S. WELL #: 1 RRCID -> 200105 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7890 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	976	-0-	-254	-0-	973	2	3	9	N	3					31
05	1395	N	794	-0-	-601	-0-	794	2			N	-0-					31
06	1050	N	782	-0-	-268	-0-	781	2	1	9	N	1					32
07	1023	N	908	-0-	-115	-0-	908	2			N	-0-					32
08	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

OLEX U. S. WELL #: 2 RRCID -> 202409 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7933 - 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
04	1320	N	1021	-0-	-299	-0-	1017	2	4	9	N	4	45	1			12
05	1147	N	989	-0-	-158	-0-	986	2	3	9	N	3					15
06	990	N	901	-0-	-89	-0-	901	2			N	-0-					15
07	1054	N	742	-0-	-312	-0-	742	2			N	-0-					15
08	992	N	698	-0-	-294	-0-	698	2			N	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

OLEX U. S. WELL #: 4 RRCID -> 206955 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7925 - 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
04	1200	N	1067	-0-	-133	-0-	1064	2	3	9	N	3	69	1			17
05	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	1003	2	3	9	N	3					20
06	1050	N	964	-0-	-86	-0-	958	2	6	9	N	5					25
07	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1047	2	2	9	N	2					27
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-	86	1			21
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					21
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	725	2	6	9	N	5					26
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					26
08	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-					26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 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
04	1230	N	977	-0-	-253	-0-	971	2	6	9	N	5					29
05	1271	N	911	-0-	-360	-0-	905	2	6	9	N	5					34
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1004	2	6	9	N	5					39
07	1023	N	954	-0-	-69	-0-	948	2	6	9	N	5					44
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					44
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7917 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1458	-0-	-312	-0-	1440	2	18	9	N	16	58	1			28
05	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1618	2			N	-0-					28
06	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	1304	2	2	9	N	2					30
07	1519	N	1145	-0-	-374	-0-	1145	2			N	-0-					30
08	1612	N	1231	-0-	-381	-0-	1231	2			N	-0-					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1960	2	13	9	N	12	60	1			8
05	2015	N	1779	-0-	-236	-0-	1762	2	17	9	N	15					23
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1927	2	7	9	N	6					29
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2118	2	4	9	N	4					33
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					7
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					7
06	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	1095	2			N	-0-					7
07	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	1092	2			N	-0-					7
08	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					16
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					16
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					16
07	1550	N	368	-0-	-1182	-0-	368	2			N	-0-					16
08	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	2			N	-0-					16
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	5760	X	5741	-0-	-19	-0-	5738	2	3	9	N	3	3	8			85
05	6510	X	4362	-0-	-2148	-0-	4362	2			N	-0-					85
06	6300	X	4529	-0-	-1771	-0-	4523	2	6	9	N	5	5	8			85
07	6510	X	5581	-0-	-929	-0-	5579	2	2	9	N	2	2	8			85
08	5921	X	5264	-0-	-657	-0-	5257	2	7	9	N	6	6	8			85
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					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
04	7530	X	5340	-0-	-2190	-0-	5336	2	4	9	N	4	4	8			47
05	7254	X	4320	-0-	-2934	-0-	4320	2			N	-0-					47
06	7080	X	4178	-0-	-2902	-0-	4169	2	9	9	N	8	8	8			47
07	7316	X	5484	-0-	-1832	-0-	5478	2	6	9	N	5	5	8			47
08	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8492	2	8	9	N	7	7	8			47
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

04	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5108	2	2	9	N	2	2	8			97
05	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					97
06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	1	1	4600	2	N	3	3	8			97
							3	9									
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	1	1	4296	2	N	2	2	8			97
							2	9									
08	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	1	1	4904	2	N	3	3	8			97
							3	9									
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					97

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

04	1920	N	1524	-0-	-396	-0-	1518	2	6	9	N	5	12	1			34
05	1953	N	1679	-0-	-274	-0-	1664	2	15	9	N	14					48
06	1650	N	1469	-0-	-181	-0-	1457	2	12	9	N	11					59
07	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	1379	2			N	-0-					59
08	1674	N	1264	-0-	-410	-0-	1264	2			N	-0-					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10589					N	NO RPT					-0-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

04	3300 X	2725	-0-	-575	-0-	92	1	2633	3	Y	-0-					21
05	3410 X	2921	-0-	-489	-0-	106	1	2815	3	Y	-0-					21
06	3300 X	702	-0-	-2598	-0-	28	1	674	3	Y	-0-					21
07	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	123	1	3183	3	Y	-0-					21
08	2914 X	2090	-0-	-824	-0-	101	1	1983	3	Y	5					26
						6	9									
09	2820 X	2228	-0-	-592	-0-	96	1	2132	3	Y	-0-					26

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					24
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					24
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
04	2580	X	2132	-0-	-448	-0-	461	1	1671	3	Y	-0-					126
05	2666	X	2077	-0-	-589	-0-	433	1	1636	3	Y	7					133
							8	9									
06	2820	X	1740	-0-	-1080	-0-	369	1	1371	3	Y	-0-					133
07	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	408	1	1987	3	Y	-0-					133
08	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	551	1	3274	3	Y	3					136
							3	9									
*09	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	648	1	4594	3	Y	15					151
							17	9									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		570	-0-	570	570	60	1	510	3	Y	-0-					1
05	14B2 EXT		346	-0-	346	916	35	1	310	3	Y	1					2
							1	9									
06	14B2 EXT		947	-0-	947	1863	74	1	873	3	Y	-0-					2
07	2250	X	387	-0-	-1863	-0-	29	1	358	3	Y	-0-					2
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					2
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					2

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2430	X	2407	-0-	-23	-0-	253	1	2154	3	Y	-0-					7
05	2511	X	2314	-0-	-197	-0-	235	1	2079	3	Y	-0-					7
06	2430	X	2222	-0-	-208	-0-	175	1	2047	3	Y	-0-					7
07	2511	X	1900	-0-	-611	-0-	140	1	1760	3	Y	-0-					7
08	2511	X	2216	-0-	-295	-0-	154	1	2062	3	Y	-0-					7
09	2400	X	2228	-0-	-172	-0-	149	1	2079	3	Y	-0-					7

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2430	X	2142	-0-	-288	-0-	225	1	1917	3	Y	-0-					8
05	3379	X	3301	-0-	-78	-0-	335	1	2966	3	Y	-0-					8
06	3690	X	3135	-0-	-555	-0-	246	1	2889	3	Y	-0-					8
07	3813	X	3255	-0-	-558	-0-	241	1	3014	3	Y	-0-					8
08	3813	X	3165	-0-	-648	-0-	220	1	2945	3	Y	-0-					8
09	3180	X	3039	-0-	-141	-0-	203	1	2836	3	Y	-0-					8

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STEWART OIL & GAS 820577
GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEWART OIL & GAS //CONT.// 820577
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
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONEBRIAR OIL LLC 823774
COCKBURN WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. 825445

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	4950	X	4478	-0-	-472	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4800	-0-	-98	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4520	-0-	-130	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4593	-0-	-57	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4574	-0-	-76	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					7
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					7
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					7
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					7
*08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
04	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
*08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
09	0	N	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
05	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
07	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
*08	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

BULLARD WELL #: 1H RRCID -> 215443 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7090 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
*08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7452 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	664	-0-	-86	-0-	664	2			N	-0-					15
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					15
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					15
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	651	2	39	9	N	35					50
*08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	605	2	39	9	N	35					85
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					56
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					56
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					56
07	DELQ PR		1869	-0-	1869	1869	1869	2			N	-0-					56
*08	3100	N	1925	-0-	-1175	694	1925	2			N	-0-					56
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	694					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
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					15
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					15
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					15
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					15
*08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					15
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					15

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
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
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					5
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					5
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					5
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					5
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	542	-0-	-178	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	3			N	-0-					25
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					25
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					25
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					25
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					25
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					25

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
*09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	5820	X	3590	-0-	-2230	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	3588	-0-	-2426	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	3333	-0-	-2487	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3326	-0-	-1417	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3579	-0-	-234	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3467	-0-	-133	-0-	3467	2			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
04	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
05	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
06	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
07	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
08	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
*09	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
05	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	1877	-0-	-1513	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
09	3390	X	420	-0-	-2970	-0-	420	2			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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	5310	X	5059	-0-	-251	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	5130	-0-	-140	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4929	-0-	-51	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5079	-0-	-160	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5019	-0-	-220	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	5059	-0-	-11	-0-	5059	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

SOUTHLAKE WELL #: 1H RRCID -> 204938 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 8202 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 205468 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7602 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	5970	X	4038	-0-	-1932	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5939	-0-	-230	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	4857	-0-	-1113	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
07	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5676	-0-	-276	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5388	-0-	-372	-0-	5388	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	5790	X	5233	-0-	-557	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4753	-0-	-1075	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	3942	-0-	-1638	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	3545	-0-	-2159	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	3453	-0-	-1941	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	3619	-0-	-1601	-0-	3619	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	716	-0-	-3407	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	1286	-0-	-2837	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
*09	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 208336 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 7086 - 9496

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

DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200 X	4000	-0-	-200	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
05	4185 X	2429	-0-	-1756	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
06	3960 X	26	-0-	-3934	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
08	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 210669 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6800 - 7132

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

04	2040	N	843	-0-	-1197	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1472	-0-	-791	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1690	-0-	-140	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2924	2	8	9	N	7					103
05	3193	X	2952	-0-	-241	-0-	2940	2	12	9	N	11					114
06	3090	X	2781	-0-	-309	-0-	2752	2	29	9	N	26					140
07	3193	X	2855	-0-	-338	-0-	2836	2	19	9	N	17					157
08	3193	X	2743	-0-	-450	-0-	2717	2	26	9	N	24					181
09	2940	X	2924	-0-	-16	-0-	2920	2	4	9	N	4					185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
*09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	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
04	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
05	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
06	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6056	-0-	-640	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
08	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
*09	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	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
04	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
05	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
06	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
07	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
08	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
*09	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	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
04	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
05	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
06	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	2800	-0-	-1912	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-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
04	3330	X	3137	-0-	-193	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3119	-0-	-322	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3002	-0-	-328	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3032	-0-	-254	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2986	-0-	-269	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2896	-0-	-254	-0-	2896	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GATEWAY PARK WELL #: 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
04	7680	X	7294	-0-	-386	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7374	-0-	-531	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7037	-0-	-523	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7142	-0-	-608	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	7269	-0-	-295	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6913	-0-	-377	-0-	6913	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 2 RRCID -> 212763 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7575 - 9815

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

04	3450	X	3394	-0-	-56	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2661	-0-	-842	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3703	-0-	-110	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
*09	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

04	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3317	-0-	217	217	3317	2			N	-0-					-0-
06	2141	N	1924	-0-	-217	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1680	X	940	-0-	-740	-0-	940	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	754	-0-	-982	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	1380	X	372	-0-	-1008	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4376	-0-	-124	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4533	-0-	-117	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
06	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
*09	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
05	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6618	-0-	-162	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6808	-0-	-260	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6618	-0-	-884	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6882	-0-	-378	-0-	6882	2			N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

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

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

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

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	5704	-0-	-656	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5790	-0-	-689	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5534	-0-	-556	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5810	-0-	-421	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
08	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
*09	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2624	-0-	-16	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2566	-0-	-131	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2596	-0-	-194	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2604	-0-	-96	-0-	2604	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
05	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
06	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
07	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3414	-0-	-492	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
*09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	41	-0-	-3829	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	23	-0-	-3976	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	30	X	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
05	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
07	775	X	8	-0-	-767	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

04	4320	X	2193	-0-	-2127	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	1303	-0-	-1797	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	98	-0-	-2002	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
05	6076	X	860	-0-	-5216	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
08	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
*09	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
05	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
06	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
07	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	2			N	-0-					-0-
08	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
*09	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1712	-0-	-396	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1662	-0-	-318	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 10152

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	5475	-0-	-1275	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6585	-0-	-359	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6221	-0-	-469	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6522	-0-	-298	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6451	-0-	-307	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6250	-0-	-110	-0-	6250	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4980	X	4801	-0-	-179	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4991	-0-	-155	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4842	-0-	-138	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4978	-0-	-168	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4972	-0-	-174	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4636	-0-	-194	-0-	4636	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
07	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3566	-0-	-30	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3451	-0-	-29	-0-	3451	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 8640 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

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

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9330	X	4745	-0-	-4585	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	4498	-0-	-3624	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5258	-0-	-1132	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	1572	-0-	-5031	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
09	5250	X	935	-0-	-4315	-0-	935	2			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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DOC OWEN WELL #: 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
04	6330	X	5931	-0-	-399	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6274	-0-	-267	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5821	-0-	-509	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6291	-0-	-126	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6181	-0-	-81	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5530	-0-	-530	-0-	5530	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 6H RRCID -> 216871 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6966 - 11096

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
05	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3330	-0-	-570	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	3082	-0-	-2064	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	2945	-0-	-2511	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	2963	-0-	-2317	-0-	2963	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	N	27	-0-	-2463	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3H RRCID -> 216907 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 10511

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5H RRCID -> 216908 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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
04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
05	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
06	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
07	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
08	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
*09	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	7740	X	4779	-0-	-2961	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	3756	-0-	-2661	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	3322	-0-	-2048	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
08	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	15161	2			N	-0-					-0-
05	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	15193	2			N	-0-					-0-
06	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
07	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
08	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	14217	2			N	-0-					-0-
*09	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	13617	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 11597

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

04	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
05	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
06	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
08	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
*09	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1 H RRCID -> 218583 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7129 - 9493

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2018 - PLUGGED 05/07/18

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 8382

04	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
05	8215	X	508	-0-	-7707	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	3022	-0-	-5193	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	2862	-0-	-5358	-0-	2862	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	7380	X	5448	-0-	-1932	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	5442	-0-	-2184	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	5904	-0-	-1476	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	2502	-0-	-3140	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	253	-0-	-5389	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	504	-0-	-5406	-0-	504	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

04	3390	X	3175	-0-	-215	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3217	-0-	-255	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3045	-0-	-285	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3064	-0-	-222	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2959	-0-	-221	-0-	2959	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 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
04	5700	X	5633	-0-	-67	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5759	-0-	-131	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5545	-0-	-185	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5132	-0-	-789	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4311	-0-	-1610	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4475	-0-	-1165	-0-	4475	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2588	-0-	-202	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2576	-0-	-754	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2094	-0-	-1347	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2581	-0-	-860	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2111	-0-	-829	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 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
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1123	-0-	-287	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	16	-0-	-1255	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	5183	-0-	-87	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5280	-0-	-145	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5341	-0-	-84	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4606	-0-	-674	-0-	4606	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 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
04	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5411	-0-	-1254	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6229	-0-	-221	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5831	-0-	-834	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	774	-0-	-5891	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

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

04	6450	X	3659	-0-	-2791	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	3012	-0-	-3653	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	3747	-0-	-2163	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3375	-0-	-1244	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3030	-0-	-752	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2800	-0-	-950	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 10469

04	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
05	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
06	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	40	-0-	-6532	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
09	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

04	4080	X	3813	-0-	-267	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4202	-0-	-14	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
06	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
07	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3118	-0-	-1098	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3615	-0-	-675	-0-	3615	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3420	X	3119	-0-	-301	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3561	-0-	-4	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3276	-0-	-174	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3078	-0-	-487	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3404	-0-	-161	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3039	-0-	-411	-0-	3039	2			N	-0-					-0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	5118	-0-	-402	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	4578	-0-	-1777	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	3773	-0-	-2377	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	3216	-0-	-3139	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	2483	-0-	-3841	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	3557	-0-	-1573	-0-	3557	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

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

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

04	11400	X	10347	-0-	-1053	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	10469	-0-	-1311	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10583	-0-	-608	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	10584	-0-	-297	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	10190	-0-	-1870	-0-	10190	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

04	3090	X	2924	-0-	-166	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2703	-0-	-397	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2878	-0-	-482	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2484	-0-	-988	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2958	-0-	-514	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2406	-0-	-504	-0-	2406	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
05	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
06	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
07	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
08	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
*09	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

04	4530	X	3688	-0-	-842	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3730	-0-	-951	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	2776	-0-	-1754	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3781	-0-	-900	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3472	-0-	-218	-0-	3472	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	703	-0-	-661	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

04	10890	X	-0-	-0-	-10890	-0-					N	-0-					-0-
05	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-					-0-
06	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
*09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3000	N	5312	-0-	2312	7459	5312	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	8564	-0-	5464	12923	8564	2			N	-0-					-0-
06	19895	X	6972	-0-	-12923	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
07	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
*09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	7800	X	7153	-0-	-647	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7717	-0-	-343	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6730	-0-	-1070	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6579	-0-	-1171	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6155	-0-	-1564	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	5387	-0-	-2083	-0-	5387	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

04	4620	X	873	-0-	-3747	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	936	-0-	-3838	-0-	936	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	2350	-0-	-2270	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3382	-0-	-1392	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
*09	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

04	13110	X	11831	-0-	-1279	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	10587	-0-	-1968	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	8210	-0-	-3940	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	8292	-0-	-4232	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	8918	-0-	-3513	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	11168	-0-	-652	-0-	11168	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 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
04	3960	X	2624	-0-	-1336	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	2781	-0-	-1311	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	1139	-0-	-2131	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
*09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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
04	6390	X	5885	-0-	-505	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6231	-0-	-372	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5720	-0-	-580	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5443	-0-	-726	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5903	-0-	-328	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
*09	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 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
04	3990	X	3809	-0-	-181	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3673	-0-	-295	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3439	-0-	-251	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3819	-0-	-118	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3198	-0-	-739	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	855	-0-	-2955	-0-	855	2			N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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
04	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2344	-0-	-656	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2469	-0-	-631	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3085	-0-	-15	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2648	-0-	-352	-0-	2648	2			N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

04	2460	N	2342	-0-	-118	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
07	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2447	-0-	-103	-0-	2447	2			N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

04	6240	X	5620	-0-	-620	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6069	-0-	-379	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5411	-0-	-709	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5051	-0-	-1180	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5693	-0-	-414	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5582	-0-	-298	-0-	5582	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

04	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					22
05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					22
06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					22
07	5363	X	5056	-0-	-307	-0-	5053	2	3	9	N	3					25
08	5363	X	4846	-0-	-517	-0-	4834	2	12	9	N	11					36
09	5190	X	4943	-0-	-247	-0-	4943	2			N	-0-					36

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
07	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
*09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7127	-0-	-1243	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	6166	-0-	-2483	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8336	-0-	-313	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	8111	-0-	-259	-0-	8111	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
05	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
*09	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
05	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5674	-0-	-566	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6435	-0-	-13	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6185	-0-	-263	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	6187	-0-	-53	-0-	6187	2			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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	3540	X	3513	-0-	-27	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3615	-0-	-43	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3487	-0-	-202	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3295	-0-	-394	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3225	-0-	-345	-0-	3225	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 8H RRCID -> 226061 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7710 - 9272

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	8640	X	7494	-0-	-1146	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7282	-0-	-1646	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7315	-0-	-1325	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7243	-0-	-1034	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7174	-0-	-638	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6859	-0-	-641	-0-	6859	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

04	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7233	-0-	-176	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6413	-0-	-757	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
08	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
09	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1950	N	1915	-0-	-35	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1936	-0-	-79	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1831	-0-	-89	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
*09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
05	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
*09	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3291	-0-	-399	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3400	-0-	-258	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3246	-0-	-294	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3173	-0-	-237	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2741	-0-	-559	-0-	2741	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	4016	-0-	-34	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
05	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	4021	-0-	-29	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3682	-0-	-368	-0-	3682	2			N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

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

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
05	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
06	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
07	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
08	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
*09	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12296	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2789	-0-	-61	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2768	-0-	-146	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2536	-0-	-254	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2598	-0-	-285	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2531	-0-	-352	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2044	-0-	-746	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 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
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	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

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1849	-0-	-281	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 226119 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7080 - 9600

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
06	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4348	-0-	-23	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4274	-0-	-97	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4116	-0-	-114	-0-	4116	2			N	-0-					-0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

04	2310	N	2286	-0-	-24	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2138	-0-	-22	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2286	-0-	-70	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
*09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

04	4890	X	4734	-0-	-156	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4753	-0-	-579	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4557	-0-	-603	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4718	-0-	-614	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4710	-0-	-281	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4507	-0-	-233	-0-	4507	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

04	3630	X	2999	-0-	-631	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3044	-0-	-707	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2933	-0-	-457	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3036	-0-	-467	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2915	-0-	-85	-0-	2915	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	594	-0-	-2568	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	3007	-0-	-53	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	305	-0-	-2578	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-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
04	7260	X	5655	-0-	-1605	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5918	-0-	-1088	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5501	-0-	-1279	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5696	-0-	-1155	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5710	-0-	-552	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
*09	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
04	3270	X	3087	-0-	-183	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2889	-0-	-351	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2665	-0-	-621	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3002	-0-	-284	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2828	-0-	-262	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 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
04	1740	N	1601	-0-	-139	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1533	-0-	-87	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1427	-0-	-185	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
*09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	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
04	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6947	-0-	-214	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6796	-0-	-704	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	4200	-0-	-3550	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	5397	-0-	-2353	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	4953	-0-	-2367	-0-	4953	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	4664	-0-	-616	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4862	-0-	-625	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4704	-0-	-606	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4816	-0-	-671	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4817	-0-	-422	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
*09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

04	10290	X	7211	-0-	-3079	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	8990	-0-	-1643	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
07	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	7995	-0-	-1181	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	7275	-0-	-1785	-0-	7275	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OLD WEATHERFORD WELL #: 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
04	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	2005	2	33	9	N	30					128
05	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	2006	2			N	-0-					128
06	2040	N	1923	-0-	-117	-0-	1923	2			N	-0-					128
07	2108	N	1984	-0-	-124	-0-	1972	2	12	9	N	11					139
08	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1969	2	6	9	N	5	71	1			73
09	1920	N	1667	-0-	-253	-0-	1652	2	15	9	N	14					87

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

04	2490	N	2266	-0-	-224	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2138	-0-	-172	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2190	-0-	-166	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2242	-0-	-114	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1946	-0-	-184	-0-	1946	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2219	-0-	-788	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
07	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
*09	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3186	-0-	-193	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2951	-0-	-589	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3018	-0-	-640	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3233	-0-	-425	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2149	-0-	-941	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

04	6090	X	5722	-0-	-368	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5920	-0-	-311	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5683	-0-	-347	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5781	-0-	-202	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5682	-0-	-301	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5711	-0-	-19	-0-	5711	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

04	4260	X	4224	-0-	-36	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	2885	-0-	-1517	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3528	-0-	-732	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	2584	-0-	-1787	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	2881	-0-	-1490	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
*09	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	7830	X	5795	-0-	-2035	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	4876	-0-	-3215	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	4094	-0-	-3736	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	1836	-0-	-6255	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	4279	-0-	-1704	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5298	-0-	-492	-0-	5298	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
05	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
06	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
07	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
08	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
*09	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	9064	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

04	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
05	5611	X	652	-0-	-4959	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	3364	-0-	-2066	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	141	-0-	-5129	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

04	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5490	-0-	-865	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5506	-0-	-524	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5640	-0-	-870	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5164	-0-	-1346	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	4031	-0-	-2269	-0-	4031	2			N	-0-					-0-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

04	1470	N	1424	-0-	-46	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	1310	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 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
04	3870	X	3675	-0-	-195	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2075	-0-	-1924	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2964	-0-	-756	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3773	-0-	-40	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2975	-0-	-715	-0-	2975	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

04	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
05	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
06	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
07	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
08	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
*09	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

04	2790	X	1127	-0-	-1663	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2564	-0-	-319	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1993	-0-	-737	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2465	-0-	-139	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	2490	X	11	-0-	-2479	-0-	11	2			N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

04	2430	N	1942	-0-	-488	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2339	-0-	-141	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	1772	-0-	-748	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
*09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFLY EMERGER WELL #: 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
04	1770	N	1642	-0-	-128	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1502	-0-	-296	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
*09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

04	9630	X	9629	-0-	-1	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	8855	-0-	-1592	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	8582	-0-	-1528	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	8999	-0-	-1448	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9015	-0-	-1215	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	8819	-0-	-811	-0-	8819	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
05	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
06	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
07	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
08	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
*09	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

04	10020	X	9838	-0-	-182	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	10098	-0-	-256	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9590	-0-	-490	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9759	-0-	-657	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9539	-0-	-877	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9366	-0-	-474	-0-	9366	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6372	-0-	-262	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5146	-0-	-1094	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6129	-0-	-505	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6074	-0-	-560	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6296	-0-	-124	-0-	6296	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

04	3780	X	3406	-0-	-374	-0-	3406	2			N	-0-					13
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					13
06	3480	X	3260	-0-	-220	-0-	3260	2			N	-0-					13
07	3596	X	3337	-0-	-259	-0-	3337	2			N	-0-					13
08	3596	X	3407	-0-	-189	-0-	3407	2			N	-0-					13
09	3450	X	1620	-0-	-1830	-0-	1620	2			N	-0-					13

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

04	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
05	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
06	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	1490	-0-	-2850	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	590	-0-	-3750	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	1003	-0-	-3197	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
04	5430	X	4727	-0-	-703	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5193	-0-	-201	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4885	-0-	-215	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4412	-0-	-486	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	2561	-0-	-2647	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
*09	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

04	2940	X	2688	-0-	-252	-0-	2688	2			N	-0-					9
05	2945	X	2853	-0-	-92	-0-	2853	2			N	-0-					9
06	2850	X	2737	-0-	-113	-0-	2737	2			N	-0-					9
07	2883	X	2665	-0-	-218	-0-	2665	2			N	-0-					9
08	2883	X	2716	-0-	-167	-0-	2716	2			N	-0-					9
09	2760	X	1315	-0-	-1445	-0-	1315	2			N	-0-					9

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 10498

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

04	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					34
05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3403	2	4	9	N	4					38
06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3375	2	10	9	N	9					47
07	2604	X	62	-0-	-2542	-0-	62	2			N	-0-					47
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					47
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					47

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

04	1530	X	3	-0-	-1527	-0-	3	2			N	-0-					22
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					22
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					22
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					22
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					22
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

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

04	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
05	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
06	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
07	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
08	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
*09	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

04	6090	X	5409	-0-	-681	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5716	-0-	-639	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5792	-0-	-358	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6080	-0-	-275	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
08	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
*09	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5130	X	4779	-0-	-351	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4858	-0-	-319	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4508	-0-	-442	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4373	-0-	-587	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4597	-0-	-363	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4358	-0-	-412	-0-	4358	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3481	-0-	-299	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3139	-0-	-798	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	1897	-0-	-2040	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	885	-0-	-2925	-0-	885	2			N	-0-					-0-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

04	8040	X	7778	-0-	-262	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7750	-0-	-434	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7182	-0-	-648	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7754	-0-	-337	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7848	-0-	-181	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	7474	-0-	-296	-0-	7474	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 #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 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
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7561 - 11567

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4895	-0-	-955	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
07	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4786	-0-	-1259	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4429	-0-	-1421	-0-	4429	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

04	7560	X	6845	-0-	-715	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	7020	-0-	-296	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6792	-0-	-48	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
07	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
08	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
*09	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	2582	-0-	-478	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2854	-0-	-308	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2489	-0-	-571	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2391	-0-	-709	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2583	-0-	-331	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2462	-0-	-298	-0-	2462	2			N	-0-					-0-

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
04	8970	X	7833	-0-	-1137	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7523	-0-	-1498	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7797	-0-	-483	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8172	-0-	-384	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7980	-0-	-576	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
*09	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	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
04	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					28
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4122	2	3	9	N	3					31
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3513	2	11	9	N	10					41
07	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4462	2	4	9	N	4					45
08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4320	2	13	9	N	12					57
*09	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					57

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	6450	X	6012	-0-	-438	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6437	-0-	-228	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5078	-0-	-1012	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5740	-0-	-553	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5857	-0-	-591	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5071	-0-	-1169	-0-	5071	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 #: 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 9539

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
05	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
06	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
07	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
08	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
*09	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

04	3390	X	3314	-0-	-76	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3427	-0-	-23	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3489	-0-	-76	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3366	-0-	-234	-0-	3366	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

04	7890	X	6767	-0-	-1123	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	6924	-0-	-950	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6749	-0-	-541	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	7141	-0-	-113	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
08	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
*09	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	3767	-0-	-583	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3830	-0-	-665	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3731	-0-	-619	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3856	-0-	-484	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3691	-0-	-432	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3599	-0-	-181	-0-	3599	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

04	6240	X	5600	-0-	-640	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5560	-0-	-888	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5273	-0-	-577	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5504	-0-	-417	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5641	-0-	-218	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5434	-0-	-176	-0-	5434	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13165 PERF.11930 - 12920

04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

04	10710	X	8975	-0-	-1735	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	9869	-0-	-1198	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	7886	-0-	-2824	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9651	-0-	-1292	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	7909	-0-	-1949	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
*09	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

04	7380	X	7367	-0-	-13	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
05	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	13781	2			N	-0-					-0-
06	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
07	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	13513	2			N	-0-					-0-
08	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
*09	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

04	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	6147	-0-	-115	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
06	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	6206	-0-	-56	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
08	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
*09	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

04	9090	X	8605	-0-	-485	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8701	-0-	-692	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8279	-0-	-571	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8570	-0-	-482	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8550	-0-	-409	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8241	-0-	-369	-0-	8241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	5700	X	5495	-0-	-205	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5319	-0-	-602	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5240	-0-	-490	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5557	-0-	-364	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5455	-0-	-249	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4859	-0-	-631	-0-	4859	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

04	5550	X	4611	-0-	-939	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4729	-0-	-913	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4506	-0-	-354	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4853	-0-	-169	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
08	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
*09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

04	5790	X	4742	-0-	-1048	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
05	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	6087	-0-	-63	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6166	-0-	-189	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6168	-0-	-187	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	6030	-0-	-120	-0-	6030	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

04	4500	X	2563	-0-	-1937	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3574	-0-	-1014	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	1885	-0-	-2465	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	718	-0-	-3777	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3177	-0-	-273	-0-	3177	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	748	-0-	-2259	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

04	4680	X	3995	-0-	-685	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3872	-0-	-964	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4216	-0-	-464	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4462	-0-	-250	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4066	-0-	-164	-0-	4066	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

04	2490	X	2424	-0-	-66	-0-	2396	2	28	9	Y	25	44	1			27
05	1860	X	1385	-0-	-475	-0-	1362	2	23	9	Y	21					48
06	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2259	2	32	9	Y	29	42	1			35
07	2170	X	2111	-0-	-59	-0-	2087	2	24	9	Y	22					57
08	2170	X	1517	-0-	-653	-0-	1510	2	7	9	Y	6	42	1			21
*09	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2165	2	21	9	Y	19					40

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

04	12600	X	12461	-0-	-139	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
05	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	11963	-0-	-397	-0-	11963	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	12376	-0-	-489	-0-	12376	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	9850	-0-	-3139	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	11700	-0-	-870	-0-	11700	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 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
04	9570	X	5708	-0-	-3862	-0-	5696	2	12	9	Y	11	27	1			16
05	9548	X	5708	-0-	-3840	-0-	5695	2	13	9	Y	12					28
06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5275	2	11	9	Y	10	21	1			17
07	5921	X	5345	-0-	-576	-0-	5335	2	10	9	Y	9					26
08	5921	X	5733	-0-	-188	-0-	5729	2	4	9	Y	4	20	1			10
09	5700	X	4509	-0-	-1191	-0-	4499	2	10	9	Y	9					19

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
04	8880	X	8463	-0-	-417	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8880	-0-	-296	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8226	-0-	-324	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7433	-0-	-1340	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7924	-0-	-942	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7537	-0-	-1043	-0-	7537	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	848	-0-	-232	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

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
04	7020	X	6724	-0-	-296	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6384	-0-	-839	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6444	-0-	-546	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
07	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
08	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6608	-0-	-112	-0-	6608	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	732	-0-	-601	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	184	-0-	-926	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 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
04	8940	X	8612	-0-	-328	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
05	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
06	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
07	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	9218	-0-	-361	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8616	-0-	-654	-0-	8616	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 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
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
05	2852	X	909	-0-	-1943	-0-	909	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2173	-0-	-587	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
07	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
08	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	1799	-0-	-361	-0-	1799	2			N	-0-					-0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 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
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	2389	-0-	-2199	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	562	-0-	-4148	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	153	-0-	-4869	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4574	-0-	-448	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3952	-0-	-908	-0-	3952	2			N	-0-					-0-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 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
04	7800	X	7289	-0-	-511	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7097	-0-	-963	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7587	-0-	-213	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
07	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6762	-0-	-771	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	5715	-0-	-1875	-0-	5715	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

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

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
05	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6524	-0-	-76	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6756	-0-	-64	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
08	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
*09	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4296	-0-	-354	-0-	4296	2			N	-0-					11
05	4557	X	4441	-0-	-116	-0-	4441	2			N	-0-					11
06	3930	X	3307	-0-	-623	-0-	3307	2			N	-0-					11
07	4433	X	3823	-0-	-610	-0-	3823	2			N	-0-					11
08	4433	X	3714	-0-	-719	-0-	3714	2			N	-0-					11
09	4290	X	2040	-0-	-2250	-0-	2040	2			N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3663	-0-	-27	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3653	-0-	-160	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3555	-0-	-135	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3680	-0-	-102	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3585	-0-	-197	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
*09	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 9299

04	2700	N	2472	-0-	-228	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
05	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	1605	-0-	-937	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2673	-0-	-148	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
*09	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

04	5610	X	5271	-0-	-339	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5354	-0-	-350	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5130	-0-	-390	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5531	-0-	-49	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5452	-0-	-128	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4649	-0-	-631	-0-	4649	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

04	11310	X	11059	-0-	-251	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	11052	-0-	-604	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10276	-0-	-794	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10264	-0-	-1175	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10982	-0-	-457	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10537	-0-	-533	-0-	10537	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

04	12300	X	8532	-0-	-3768	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
05	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7812	-0-	-258	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7398	-0-	-1406	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7453	-0-	-1351	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7297	-0-	-1223	-0-	7297	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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

04	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
05	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
06	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
07	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6767	-0-	-283	-0-	6767	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

04	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6614	-0-	-20	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6302	-0-	-718	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6349	-0-	-905	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6305	-0-	-949	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6029	-0-	-631	-0-	6029	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	N	68	-0-	-1462	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	4890	X	2581	-0-	-2309	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	2672	-0-	-1358	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2657	-0-	-733	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2832	-0-	-113	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2232	-0-	-438	-0-	2232	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
04	4470	X	3204	-0-	-1266	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3375	-0-	-1430	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	2719	-0-	-1931	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4383	-0-	-422	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4099	-0-	-334	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
*09	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3123	-0-	-897	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3002	-0-	-1152	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2805	-0-	-1215	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	2045	-0-	-2047	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2049	-0-	-1175	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	1977	-0-	-1143	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	7860	X	6522	-0-	-1338	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	5605	-0-	-2517	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	5314	-0-	-2036	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	493	-0-	-6885	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	1674	-0-	-5704	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	3461	-0-	-3049	-0-	3461	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
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
07	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
08	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
*09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	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
04	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
05	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
06	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
07	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1851	-0-	-40	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1756	-0-	-74	-0-	1756	2			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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 #: 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
04	5220	X	4732	-0-	-488	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	3317	-0-	-1984	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	2247	-0-	-2733	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
07	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4797	-0-	-287	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
*09	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

04	450	X	192	-0-	-258	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	434	X	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

04	8820	X	8794	-0-	-26	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
05	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
06	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
07	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8445	-0-	-669	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8509	-0-	-311	-0-	8509	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

04	6150	X	6127	-0-	-23	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	6185	-0-	-46	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5850	-0-	-300	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6063	-0-	-292	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6054	-0-	-301	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5842	-0-	-278	-0-	5842	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3505	-0-	-804	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3815	-0-	-355	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
07	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4204	-0-	-105	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4040	-0-	-130	-0-	4040	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
MANN, S. WELL #: 6 H RRCID -> 233567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7413 - 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
04	13530	X	12572	-0-	-958	-0-	12572	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	12992	-0-	-989	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11434	-0-	-956	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
07	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	13646	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	5780	-0-	-7209	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	6458	-0-	-6112	-0-	6458	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

04	16080	X	13115	-0-	-2965	-0-	13115	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	7093	-0-	-9306	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	7345	-0-	-8405	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	8033	-0-	-7436	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	7705	-0-	-7268	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	7781	-0-	-5329	-0-	7781	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3927	-0-	-661	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4259	-0-	-181	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4409	-0-	-179	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3579	-0-	-885	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	3836	-0-	-424	-0-	3836	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

04	11220	X	10547	-0-	-673	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	10695	-0-	-806	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	10249	-0-	-641	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10503	-0-	-626	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10578	-0-	-520	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	10059	-0-	-501	-0-	10059	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
05	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-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
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
09	2580	N	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5917	-0-	-83	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6089	-0-	-204	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5877	-0-	-213	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6222	-0-	-71	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5892	-0-	-215	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5720	-0-	-190	-0-	5720	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

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

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		8823	-0-	8823	14890	8823	2			N	-0-					-0-
05	23558	X	8668	-0-	-14890	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
06	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	5931	-0-	-3183	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	6195	-0-	-2919	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8460	-0-	-360	-0-	8460	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7920	X	6462	-0-	-1458	-0-	6456	2	6	9	Y	5					13
05	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7340	2	15	9	Y	14					27
06	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6851	2	4	9	Y	4	28	1			3
07	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7816	2	7	9	Y	6					9
08	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8578	2	7	9	Y	6					15
*09	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8198	2	8	9	Y	7					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	5391	-0-	-2169	-0-	5391	2			Y	-0-					2
05	7812	X	5574	-0-	-2238	-0-	5574	2			Y	-0-					2
06	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			Y	-0-					2
07	6820	X	5203	-0-	-1617	-0-	5203	2			Y	-0-					2
08	5890	X	5268	-0-	-622	-0-	5268	2			Y	-0-					2
09	5400	X	5088	-0-	-312	-0-	5088	2			Y	-0-					2

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 2 H RRCID -> 233944 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7419 - 11017

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2018 - PLUGGED 04/23/18

YOUNG WELL #: 1 H RRCID -> 233945 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7444 - 9552

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018 - PLUGGED 04/18/18

EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3208	-0-	-78	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3154	-0-	-356	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2629	-0-	-998	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2485	-0-	-1142	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2086	-0-	-1124	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

04	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7865	2	7	9	Y	6					17
05	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7748	2	14	9	Y	13					30
06	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7598	2	4	9	Y	4	31	1			3
07	8122	X	6696	-0-	-1426	-0-	6689	2	7	9	Y	6					9
08	8122	X	6687	-0-	-1435	-0-	6680	2	7	9	Y	6					15
09	7860	X	3181	-0-	-4679	-0-	3173	2	8	9	Y	7					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 5 H RRCID -> 234459 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 10721

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 2 H RRCID -> 234461 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7739 - 10568

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

04	4950	X	4439	-0-	-511	-0-	4439	2			N	-0-					47
05	5115	X	4803	-0-	-312	-0-	4803	2			N	-0-					47
06	4950	X	4933	-0-	-17	-0-	4882	2	51	9	N	46					93
07	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5241	2	7	9	N	6					99
08	4929	X	4852	-0-	-77	-0-	4852	2			N	-0-	73	1			21
09	4920	X	4798	-0-	-122	-0-	4783	2	15	9	N	14					35

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

04	5730	X	4946	-0-	-784	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	4589	-0-	-1518	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4357	-0-	-1553	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5070	-0-	-1037	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4875	-0-	-643	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
*09	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

04	6720	X	6416	-0-	-304	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6488	-0-	-921	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	7143	-0-	-27	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6629	-0-	-780	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6495	-0-	-728	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6798	-0-	-342	-0-	6798	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	9750	X	8822	-0-	-928	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	8818	-0-	-885	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7974	-0-	-1266	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8667	-0-	-540	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8791	-0-	-354	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8459	-0-	-361	-0-	8459	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3243	-0-	-12	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3109	-0-	-41	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3217	-0-	-38	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	3079	-0-	-71	-0-	3079	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

04	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8667	-0-	-354	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8693	-0-	-37	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7493	-0-	-1528	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	7276	-0-	-1745	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	1085	-0-	-7645	-0-	1085	2			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
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

04	9240	X	9077	-0-	-163	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9110	-0-	-438	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8929	-0-	-311	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	9045	-0-	-348	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8944	-0-	-449	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8549	-0-	-541	-0-	8549	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

04	7230	X	7027	-0-	-203	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7256	-0-	-153	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6743	-0-	-427	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7284	-0-	-125	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	7177	-0-	-108	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
*09	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	6720	X	1643	-0-	-5077	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
06	6150	X	1509	-0-	-4641	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	X	180	-0-	-450	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3539	-0-	539	539	3539	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1562	-0-	-515	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	130	-0-	-1880	-0-	130	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 10459

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

04	5520	X	4718	-0-	-802	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4302	-0-	-1309	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
06	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5492	-0-	-88	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4887	-0-	-352	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5411	-0-	-49	-0-	5411	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

04	7770	X	7064	-0-	-706	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7279	-0-	-750	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
06	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
07	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
08	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
*09	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

04	11190	X	10212	-0-	-978	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10554	-0-	-761	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10189	-0-	-761	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10581	-0-	-393	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
08	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9024	-0-	-1176	-0-	9024	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

04	7710	X	7486	-0-	-224	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7755	-0-	-212	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7353	-0-	-117	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7656	-0-	-94	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
08	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
*09	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

04	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4721	-0-	-983	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	683	-0-	-4837	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5591	-0-	-113	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5236	-0-	-284	-0-	5236	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
07	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3339	-0-	-257	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3420	-0-	-660	-0-	3420	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

04	6150	X	4923	-0-	-1227	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5198	-0-	-1343	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5276	-0-	-1054	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5495	-0-	-1046	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5248	-0-	-32	-0-	5248	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

04	4890	X	3685	-0-	-1205	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3134	-0-	-1299	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3280	-0-	-1010	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3857	-0-	-576	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3439	-0-	-963	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3649	-0-	-41	-0-	3649	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
05	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	14498	2			N	-0-					-0-
06	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	15537	2			N	-0-					-0-
07	16873	X	16873	-0-	-0-	-0-	16873	2			N	-0-					-0-
08	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
*09	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	15340	2			N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

04	8010	X	7630	-0-	-380	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	123	-0-	-8216	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	2904	-0-	-5166	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7265	-0-	-1074	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	5747	-0-	-2282	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	5980	-0-	-1640	-0-	5980	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

04	8340	X	8024	-0-	-316	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	8556	-0-	-62	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7821	-0-	-339	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8094	-0-	-338	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7650	-0-	-906	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
*09	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

04	7860	X	6348	-0-	-1512	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7349	-0-	-773	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7218	-0-	-792	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	4855	-0-	-3422	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	3219	-0-	-5058	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	2785	-0-	-4445	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
08	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	990	N	387	-0-	-603	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	820	-0-	-265	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	384	-0-	-696	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

04	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
05	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
06	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
07	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
08	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
*09	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 9717

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 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
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 3 H RRCID -> 236497 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 10543

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
05	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
07	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5249	-0-	-486	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
*09	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

04	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
05	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7918	-0-	-632	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	9165	-0-	-290	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
08	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
*09	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	10513	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

04	6630	X	4928	-0-	-1702	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5438	-0-	-1413	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
06	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
07	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4970	-0-	-455	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	4691	-0-	-1969	-0-	4691	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
05	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
06	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
07	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
08	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5926	-0-	-44	-0-	5926	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

04	2319	X	-0-	-0-	-2319	-0-					N	-0-					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

04	11790	X	8831	-0-	-2959	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
05	14288	X	14288	-0-	-0-	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
06	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	12011	-0-	-172	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11729	-0-	-454	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
*09	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	12757	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 11045

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5460	X	4440	-0-	-1020	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5468	-0-	-422	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5234	-0-	-466	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5325	-0-	-565	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5269	-0-	-187	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4331	-0-	-949	-0-	4331	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

04	9930	X	8970	-0-	-960	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8598	-0-	-1663	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	8651	-0-	-1279	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8437	-0-	-1824	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	8924	-0-	-1337	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7973	-0-	-997	-0-	7973	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
05	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	3946	-0-	-1754	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	2569	-0-	-3321	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	4362	-0-	-1528	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	4537	-0-	-1163	-0-	4537	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3409	-0-	-281	-0-	3394	2	15	9	Y	14	27	1			16
05	3906	X	3599	-0-	-307	-0-	3581	2	18	9	Y	16					32
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2903	2	17	9	Y	15	26	1			21
07	3441	X	3042	-0-	-399	-0-	3027	2	15	9	Y	14					35
08	3441	X	2275	-0-	-1166	-0-	2271	2	4	9	Y	4	26	1			13
09	3330	X	2155	-0-	-1175	-0-	2142	2	13	9	Y	12					25

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	6935	-0-	-295	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6970	-0-	-470	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6618	-0-	-582	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6355	-0-	-1085	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6145	-0-	-1233	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	3906	-0-	-3024	-0-	3906	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6253	-0-	-474	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6109	-0-	-401	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
07	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
08	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	6027	-0-	-93	-0-	6027	2			N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

04	3750	X	2691	-0-	-1059	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3113	-0-	-607	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3010	-0-	-440	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2975	-0-	-218	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
*09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

04	5070	X	3661	-0-	-1409	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	2819	-0-	-2420	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	634	-0-	-3776	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
08	3782	X	43	-0-	-3739	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5310	X	4509	-0-	-801	-0-	4490	2	19	9	Y	17					42
05	6138	X	5573	-0-	-565	-0-	5573	2			Y	-0-					42
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4771	2	3	9	Y	3					45
07	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			Y	-0-					45
08	5177	X	4802	-0-	-375	-0-	4802	2			Y	-0-					45
09	5010	X	4742	-0-	-268	-0-	4742	2			Y	-0-					45

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

04	5520	X	4672	-0-	-848	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4167	-0-	-1165	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4323	-0-	-837	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4686	-0-	-584	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4729	-0-	-541	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
*09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
07	4247	X	957	-0-	-3290	-0-	957	2			N	-0-					-0-
08	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
*09	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	4800	X	116	-0-	-4684	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	139	-0-	-667	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	279	X	42	-0-	-237	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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
04	10920	X	7485	-0-	-3435	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	8250	-0-	-3654	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	9051	-0-	-2469	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	6969	-0-	-4935	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	6309	-0-	-5316	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	5428	-0-	-3632	-0-	5428	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 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
04	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
*09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 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
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
05	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
06	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
07	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
08	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
*09	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	9625	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	4046	-0-	-1894	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	2308	-0-	-1877	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	3685	-0-	-1833	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	3392	-0-	-1948	-0-	3392	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
05	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
06	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
07	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
08	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
*09	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	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
04	5100	X	4015	-0-	-1085	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4026	-0-	-1244	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3923	-0-	-997	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3911	-0-	-956	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3800	-0-	-385	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3427	-0-	-593	-0-	3427	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
04	6630	X	49	-0-	-6581	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
06	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-
07	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 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
04	2670	X	2537	-0-	-133	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2686	-0-	-73	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2631	-0-	-4	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2354	-0-	-343	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2439	-0-	-171	-0-	2439	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
04	4560	X	1437	-0-	-3123	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	1534	-0-	-3178	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	1272	-0-	-2898	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	7	-0-	-3775	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					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
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	4407	-0-	-993	-0-	4407	2			Y	-0-					79
05	5332	X	4482	-0-	-850	-0-	4451	2	31	9	Y	28					107
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4188	2	3	9	Y	3					110
07	4681	X	4173	-0-	-508	-0-	4173	2			Y	-0-					110
08	4557	X	4122	-0-	-435	-0-	4094	2	28	9	Y	25					135
09	4410	X	3806	-0-	-604	-0-	3806	2			Y	-0-					135

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	6210	X	2309	-0-	-3901	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3351	-0-	-1144	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	1193	-0-	-2887	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	1932	-0-	-2284	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	1587	-0-	-2629	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
*09	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 11133

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 12670

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

04	5370	X	4748	-0-	-622	-0-	4747	2	1	9	N	1					25
05	5487	X	4948	-0-	-539	-0-	4948	2			N	-0-					25
06	5310	X	4632	-0-	-678	-0-	4632	2			N	-0-					25
07	5177	X	4729	-0-	-448	-0-	4729	2			N	-0-					25
08	5177	X	4728	-0-	-449	-0-	4728	2			N	-0-					25
09	4800	X	2251	-0-	-2549	-0-	2251	2			N	-0-					25

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

04	3240	X	2763	-0-	-477	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2596	-0-	-597	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2440	-0-	-530	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2042	-0-	-1027	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2332	-0-	-706	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2442	-0-	-318	-0-	2442	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

04	5970	X	4789	-0-	-1181	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	3896	-0-	-2273	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	2784	-0-	-3186	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
09	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

04	5910	X	5194	-0-	-716	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
05	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4551	-0-	-1359	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4121	-0-	-1583	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5037	-0-	-1876	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	4189	-0-	-2501	-0-	4189	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

04	9300	X	8828	-0-	-472	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9288	-0-	-260	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	9011	-0-	-169	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9046	-0-	-440	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	7895	-0-	-1405	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
*09	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	2318	-0-	-142	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2010	-0-	-377	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	1198	-0-	-1232	-0-	1198	2			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
04	9570	X	8960	-0-	-610	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
05	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8730	-0-	-420	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8721	-0-	-734	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8707	-0-	-810	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8646	-0-	-564	-0-	8646	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
04	8760	X	8371	-0-	-389	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	7670	-0-	-1382	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	6887	-0-	-1783	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8128	-0-	-521	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	7853	-0-	-796	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	6911	-0-	-1459	-0-	6911	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	6841	-0-	-1188	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7154	-0-	-616	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	734	-0-	-7295	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
09	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					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
04	6210	X	5848	-0-	-362	-0-	5848	2			N	-0-					20
05	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					20
06	6060	X	5887	-0-	-173	-0-	5887	2			N	-0-					20
07	6200	X	6061	-0-	-139	-0-	6061	2			N	-0-					20
08	6386	X	6105	-0-	-281	-0-	6105	2			N	-0-					20
09	6180	X	2978	-0-	-3202	-0-	2978	2			N	-0-					20

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
04	3600	X	2386	-0-	-1214	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	2340	-0-	-1380	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2081	-0-	-1279	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	1690	-0-	-852	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2140	-0-	-402	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	1896	-0-	-504	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 12/16/2016 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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2760	X	2666	-0-	-94	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2827	-0-	-273	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2067	-0-	-933	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2916	-0-	-184	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2661	-0-	-315	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2620	-0-	-110	-0-	2620	2			N	-0-					-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
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	647	-0-	-1573	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
*09	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 4H RRCID -> 238283 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7514 - 10139

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2018 - PLUGGED 04/25/18

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 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
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2801	-0-	-454	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2237	-0-	-913	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	24	-0-	-3231	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-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
04	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
05	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	6106	-0-	-134	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
07	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6252	-0-	-506	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6263	-0-	-277	-0-	6263	2			N	-0-					-0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS 4 WELL #: O 1H RRCID -> 238325 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 9230

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

04	3150	X	522	-0-	-2628	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	325	-0-	-2930	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

04	8940	X	8294	-0-	-646	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8412	-0-	-826	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	7776	-0-	-1104	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	6074	-0-	-2792	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7647	-0-	-1064	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	6243	-0-	-2037	-0-	6243	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

04	5760	X	3132	-0-	-2628	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6217	-0-	-262	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	2849	-0-	-3421	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
09	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

04	7350	X	7089	-0-	-261	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7303	-0-	-509	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7112	-0-	-448	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6489	-0-	-1323	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	5874	-0-	-1659	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	3998	-0-	-3112	-0-	3998	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 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
04	6450	X	5722	-0-	-728	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5767	-0-	-898	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5761	-0-	-179	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5153	-0-	-985	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5068	-0-	-1070	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5470	-0-	-290	-0-	5470	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
04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4164	-0-	-456	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4529	-0-	-307	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4481	-0-	-355	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4468	-0-	-212	-0-	4468	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2231	-0-	-435	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-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
04	6570	X	6116	-0-	-454	-0-	6103	2	13	9	N	12					123
05	6603	X	6020	-0-	-583	-0-	6011	2	9	9	N	8					131
06	6330	X	5907	-0-	-423	-0-	5907	2			N	-0-					131
07	6541	X	6022	-0-	-519	-0-	6015	2	7	9	N	6					137
08	6541	X	5941	-0-	-600	-0-	5931	2	10	9	N	9	80	1			66
09	6120	X	5766	-0-	-354	-0-	5753	2	13	9	N	12					78

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1660	-0-	-572	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1762	-0-	-377	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1506	-0-	-714	-0-	1506	2			N	-0-					-0-

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
04	12300	X	11072	-0-	-1228	-0-	11072	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11436	-0-	-1274	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	10869	-0-	-861	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11495	-0-	-626	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	11326	-0-	-113	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	11044	-0-	-26	-0-	11044	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 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
04	6630	X	5005	-0-	-1625	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5677	-0-	-864	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6133	-0-	-197	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5430	-0-	-1111	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5518	-0-	-155	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4875	-0-	-1245	-0-	4875	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 3H RRCID -> 238377 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7547 - 10548

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2018 - PLUGGED 05/01/18

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

04	8970	X	8044	-0-	-926	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	7626	-0-	-1426	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7073	-0-	-1237	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7363	-0-	-1224	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7664	-0-	-737	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7505	-0-	-535	-0-	7505	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

04	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
05	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6183	-0-	-27	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6199	-0-	-218	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6251	-0-	-166	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5776	-0-	-404	-0-	5776	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

04	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5440	-0-	-481	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
06	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
08	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
*09	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
05	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
06	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8855	-0-	-383	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	9032	-0-	-206	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8801	-0-	-139	-0-	8801	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HP RRCID -> 238539 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8600 - 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

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

JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2059	-0-	-1091	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2071	-0-	-1091	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1839	-0-	-921	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	1878	-0-	-633	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1762	-0-	-377	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	1643	-0-	-427	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 10212

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

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

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

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

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

LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	4483	-0-	-797	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4597	-0-	-797	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4453	-0-	-617	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4589	-0-	-650	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4609	-0-	-10	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-

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
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

04	4740	X	4108	-0-	-632	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4263	-0-	-449	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4055	-0-	-445	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4204	-0-	-167	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4240	-0-	-38	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4137	-0-	-3	-0-	4137	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

04	11580	X	10438	-0-	-1142	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	10339	-0-	-1596	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	9833	-0-	-1357	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10414	-0-	-622	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10437	-0-	-351	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	10053	-0-	-387	-0-	10053	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

04	3840	X	2986	-0-	-854	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3103	-0-	-865	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2828	-0-	-532	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2816	-0-	-184	-0-	2816	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7539	2	11	9	N	10					42
05	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-					42
06	7920	X	5834	-0-	-2086	-0-	5827	2	7	9	N	6					48
07	8184	X	6388	-0-	-1796	-0-	6386	2	2	9	N	2					50
08	8184	X	6947	-0-	-1237	-0-	6938	2	9	9	N	8					58
09	7620	X	7128	-0-	-492	-0-	7128	2			N	-0-					58

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

04	2520	X	1863	-0-	-657	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2170	-0-	-434	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2075	-0-	-445	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	2196	-0-	-67	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	2053	-0-	-117	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
*09	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

04	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					24
05	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					24
06	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					24
07	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					24
08	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2			N	-0-					24
*09	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					24

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

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

04	7800	X	6595	-0-	-1205	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	5521	-0-	-2508	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	5405	-0-	-2365	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	5962	-0-	-1850	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	5925	-0-	-1298	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6508	-0-	-92	-0-	6508	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

04	6900	X	6495	-0-	-405	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
05	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6560	-0-	-130	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6500	-0-	-413	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6560	-0-	-570	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6200	-0-	-700	-0-	6200	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

04	7980	X	7096	-0-	-884	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7869	-0-	-377	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6098	-0-	-1882	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	4370	-0-	-3876	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	4669	-0-	-3205	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	4836	-0-	-2784	-0-	4836	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	14495	2			N	-0-					-0-
06	18566	X	18566	-0-	-0-	-0-	18566	2			N	-0-					-0-
07	20222	X	20222	-0-	-0-	-0-	20222	2			N	-0-					-0-
08	19123	X	19123	-0-	-0-	-0-	19123	2			N	-0-					-0-
*09	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	17305	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

04	11190	X	7342	-0-	-3848	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7185	-0-	-2022	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7118	-0-	-802	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7565	-0-	-588	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7529	-0-	-66	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	4649	-0-	-2701	-0-	4649	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	11045	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10548	-0-	-1418	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	9878	-0-	-1702	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	10729	-0-	-1237	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	10703	-0-	-1201	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10442	-0-	-598	-0-	10442	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
05	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
06	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
07	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	9870	X	8189	-0-	-1681	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	8713	-0-	-1424	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8244	-0-	-1266	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8894	-0-	-437	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8858	-0-	-318	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
*09	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	2640	X	2496	-0-	-144	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	11	-0-	-2717	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
04	9600	X	9124	-0-	-476	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9315	-0-	-977	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9300	-0-	-660	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9294	-0-	-998	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9484	-0-	-808	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	9125	-0-	-175	-0-	9125	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
04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4086	2	20	9	N	18					55
05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4269	2	15	9	N	14					69
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4041	2	11	9	N	10					79
07	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4226	2	10	9	N	9					88
08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4133	2	14	9	N	13					101
*09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3902	2	11	9	N	10					111

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
04	4710	X	4092	-0-	-618	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4322	-0-	-204	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3947	-0-	-373	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4195	-0-	-269	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4219	-0-	-90	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	4068	-0-	-102	-0-	4068	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 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
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1359	2	28	9	N	25					84
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					84
06	1650	N	1164	-0-	-486	-0-	1164	2			N	-0-					84
07	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	1239	2	28	9	N	25					109
08	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	2			N	-0-					109
09	1170	N	971	-0-	-199	-0-	971	2			N	-0-					109

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW NORTH WELL #: A 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HN RRCID -> 239530 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8535 - 12558

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4920 X	4565	-0-	-355	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
05	5084 X	5067	-0-	-17	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
06	4920 X	4912	-0-	-8	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
07	5084 X	4576	-0-	-508	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
08	5084 X	3458	-0-	-1626	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
*09	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

04	4770 X	4625	-0-	-145	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
05	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
06	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
07	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
08	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
*09	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
07	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
08	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
*09	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

04	9870	X	7395	-0-	-2475	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	7640	-0-	-2125	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7749	-0-	-1011	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7955	-0-	-1097	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7866	-0-	-969	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7213	-0-	-527	-0-	7213	2			N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 10196

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

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

04	6510	X	6425	-0-	-85	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6466	-0-	-261	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6077	-0-	-523	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6643	-0-	-177	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6267	-0-	-553	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5920	-0-	-500	-0-	5920	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	4811	-0-	1811	1811	4811	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

04	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	1907	-0-	-1813	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	3600	X	136	-0-	-3464	-0-	136	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW FAY WELL #: B 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
04	9210	X	7913	-0-	-1297	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8448	-0-	-1069	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8224	-0-	-956	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8334	-0-	-997	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8299	-0-	-629	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
*09	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

04	4350	X	3561	-0-	-789	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3288	-0-	-1021	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3330	-0-	-840	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3545	-0-	-764	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2102	-0-	-1990	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	1669	-0-	-1901	-0-	1669	2			N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

04	2580	N	2408	-0-	-172	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2462	-0-	-204	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2415	-0-	-65	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2236	-0-	-213	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	1951	-0-	-389	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239685 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7492 - 9528

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	6680	-0-	-640	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6651	-0-	-913	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6548	-0-	-742	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6625	-0-	-567	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6393	-0-	-675	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5796	-0-	-894	-0-	5796	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

04	10170	X	971	-0-	-9199	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					-0-
06	10170	X	3987	-0-	-6183	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
07	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
08	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
*09	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
05	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5170	-0-	-530	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4751	-0-	-1542	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5523	-0-	-770	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5229	-0-	-861	-0-	5229	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

04	8760	X	8284	-0-	-476	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	7798	-0-	-1254	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	7455	-0-	-1665	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	7141	-0-	-2283	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	7325	-0-	-2099	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7054	-0-	-1226	-0-	7054	2			N	-0-					-0-

DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 12151

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

04	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	WATR SUP		-0-	-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 #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12270	X	10826	-0-	-1444	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	10405	-0-	-2274	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10006	-0-	-1544	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10363	-0-	-1572	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	10301	-0-	-1293	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10413	-0-	-417	-0-	10413	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12330	X	12101	-0-	-229	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	10254	-0-	-2487	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
06	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	12344	-0-	-149	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	12304	-0-	-189	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	11996	-0-	-94	-0-	11996	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
04	9870	X	9357	-0-	-513	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	8478	-0-	-1721	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9152	-0-	-718	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	8979	-0-	-1127	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9221	-0-	-885	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8980	-0-	-380	-0-	8980	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
04	5130	X	2354	-0-	-2776	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5225	-0-	-76	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
07	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
08	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
*09	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	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
04	12090	X	10742	-0-	-1348	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	8822	-0-	-2834	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	9444	-0-	-1866	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	10235	-0-	-1452	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	10250	-0-	-1437	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9750	-0-	-990	-0-	9750	2			N	-0-					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS D WELL #: D 5H RRCID -> 239867 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6837 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KENAH WELL #: 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
04	3900	X	3364	-0-	-536	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
05	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3708	-0-	-192	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2087	-0-	-1943	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	263	-0-	-3767	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	883	-0-	-3017	-0-	883	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
04	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
05	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
07	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
08	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
*09	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			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
04	11430	X	11134	-0-	-296	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
05	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10937	-0-	-493	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
07	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11255	-0-	-711	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	11369	-0-	-211	-0-	11369	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	95	-0-	-205	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-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
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 2H RRCID -> 239892 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7584 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5746	-0-	2646	2646	5746	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5054	-0-	1954	4600	5054	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	4254	-0-	1254	5854	4254	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

04	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	11033	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9440	-0-	-1441	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	9365	-0-	-1165	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	9372	-0-	-2036	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	8543	-0-	-2865	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	8596	-0-	-2444	-0-	8596	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 3H RRCID -> 239905 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 9990

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

04	4680	X	2457	-0-	-2223	-0-	2456	2	1	9	N	1	19	1			3
05	4836	X	2528	-0-	-2308	-0-	2524	2	4	9	N	4					7
06	4680	X	3368	-0-	-1312	-0-	3365	2	3	9	N	3					10
07	3627	X	3404	-0-	-223	-0-	3395	2	9	9	N	8					18
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3011	2	3	9	N	3					21
09	3360	X	1709	-0-	-1651	-0-	1705	2	4	9	N	4					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

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

04	7200	X	6968	-0-	-232	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	4642	-0-	-2767	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	3082	-0-	-3878	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6438	-0-	-754	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	4751	-0-	-2441	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	2735	-0-	-4225	-0-	2735	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

04	10290	X	8628	-0-	-1662	-0-	8603	2	25	9	Y	23					123
05	9610	X	8758	-0-	-852	-0-	8758	2			Y	-0-					123
06	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8850	2	23	9	Y	21					144
07	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	2			Y	-0-	127	1			17
08	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9342	2	20	9	Y	18					35
*09	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	2			Y	-0-					35

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

04	3150	X	1969	-0-	-1181	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2179	-0-	-1076	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2020	-0-	-1070	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2158	-0-	-291	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	2083	-0-	-366	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1127	-0-	-973	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4801	-0-	-35	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4524	-0-	-306	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4806	-0-	-185	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4911	-0-	-80	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
*09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

04	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
05	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-	15648	2			N	-0-					-0-
06	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	15072	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	15562	2			N	-0-					-0-
08	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
*09	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	12697	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

04	5820	X	5383	-0-	-437	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5493	-0-	-459	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5314	-0-	-356	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5596	-0-	-108	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5440	-0-	-202	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5218	-0-	-152	-0-	5218	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

04	22770	X	18927	-0-	-3843	-0-	18927	2			N	-0-					-0-
05	23157	X	21367	-0-	-1790	-0-	21367	2			N	-0-					-0-
06	21900	X	18768	-0-	-3132	-0-	18768	2			N	-0-					-0-
07	22041	X	19304	-0-	-2737	-0-	19304	2			N	-0-					-0-
08	21359	X	19944	-0-	-1415	-0-	19944	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	18303	-0-	-2367	-0-	18303	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

04	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3976	-0-	-271	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3634	-0-	-476	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
08	4247	X	1088	-0-	-3159	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
*09	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

04	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
05	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
06	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10507	-0-	-684	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10408	-0-	-1031	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10060	-0-	-1010	-0-	10060	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

04	22650	X	21153	-0-	-1497	-0-	21153	2			N	-0-					-0-
05	23405	X	21288	-0-	-2117	-0-	21288	2			N	-0-					-0-
06	22650	X	20758	-0-	-1892	-0-	20758	2			N	-0-					-0-
07	21855	X	20755	-0-	-1100	-0-	20755	2			N	-0-					-0-
08	21855	X	18303	-0-	-3552	-0-	18303	2			N	-0-					-0-
09	21150	X	17292	-0-	-3858	-0-	17292	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4236	-0-	-321	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4197	-0-	-360	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3908	-0-	-502	-0-	3908	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

04	9240	X	8167	-0-	-1073	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	6808	-0-	-2771	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	4794	-0-	-5226	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	4028	-0-	-6326	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	5398	-0-	-4956	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	4862	-0-	-3298	-0-	4862	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

04	10140	X	-0-	-0-	-10140	-0-					N	-0-					-0-
05	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-					-0-
06	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 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
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
06	870	X	211	-0-	-659	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	899	X	72	-0-	-827	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	899	X	69	-0-	-830	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	870	X	29	-0-	-841	-0-	29	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

04	10020	X	9009	-0-	-1011	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8554	-0-	-1304	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8211	-0-	-1119	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8677	-0-	-933	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	7935	-0-	-1675	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7692	-0-	-1308	-0-	7692	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

04	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
05	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4705	-0-	-999	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4609	-0-	-1095	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4407	-0-	-1113	-0-	4407	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

04	8160	X	7167	-0-	-993	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7132	-0-	-1300	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6725	-0-	-1435	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6911	-0-	-1056	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7090	-0-	-846	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6902	-0-	-268	-0-	6902	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 10748

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

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

04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
05	682	N	3	-0-	-679	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

04	5310	X	3493	-0-	-1817	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4460	-0-	-1213	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	3676	-0-	-1814	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	3121	-0-	-2552	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	303	-0-	-4161	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 10004

04	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2845	-0-	-100	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2372	-0-	-478	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					-0-
05	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2690	-0-	-790	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	1269	-0-	-2327	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3511	-0-	-85	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2449	-0-	-1031	-0-	2449	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 9372

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 #: 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
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	2042	-0-	-283	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1672	-0-	-653	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	58	-0-	-2267	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*09	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4833	-0-	-147	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
05	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	3659	-0-	-1332	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	2747	-0-	-2399	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	3177	-0-	-1803	-0-	3177	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
05	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
06	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
08	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
*09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
05	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
06	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7770	-0-	-321	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7904	-0-	-187	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7419	-0-	-411	-0-	7419	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19770	X	17494	-0-	-2276	-0-	17494	2			N	-0-					-0-
05	19902	X	18904	-0-	-998	-0-	18904	2			N	-0-					-0-
06	19110	X	18347	-0-	-763	-0-	18347	2			N	-0-					-0-
07	19747	X	19253	-0-	-494	-0-	19253	2			N	-0-					-0-
08	18910	X	15796	-0-	-3114	-0-	15796	2			N	-0-					-0-
09	18360	X	14414	-0-	-3946	-0-	14414	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10440	X	9583	-0-	-857	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	9941	-0-	-754	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9320	-0-	-1030	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9665	-0-	-782	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9608	-0-	-684	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	9389	-0-	-241	-0-	9389	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
08	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
*09	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4918	-0-	-11	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4852	-0-	-77	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
08	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
*09	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

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

DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7920	X	6794	-0-	-1126	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	784	-0-	-6296	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
08	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
*09	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	3157	-0-	-3683	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	2596	-0-	-3325	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2343	-0-	-147	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	1886	-0-	-1369	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
*08	3255	X	227	-0-	-3028	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 10112

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1740	X	1701	-0-	-39	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	238	-0-	-2893	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	992	-0-	-2218	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12570	X	12352	-0-	-218	-0-	12349	2	3	9	Y	3					29
05	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	13870	2	2	9	Y	2					31
06	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	12089	2	1	9	Y	1					32
07	14043	X	12208	-0-	-1835	-0-	12208	2			Y	-0-					32
08	13857	X	11831	-0-	-2026	-0-	11831	2			Y	-0-					32
09	13410	X	11793	-0-	-1617	-0-	11793	2			Y	-0-					32

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 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
04	3690	X	3274	-0-	-416	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3167	-0-	-894	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	1638	-0-	-2292	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2432	-0-	-1629	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	2560	-0-	-1253	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2954	-0-	-316	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 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
04	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	14483	2			N	-0-					-0-
05	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	14679	2			N	-0-					-0-
06	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
07	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	6504	-0-	-3261	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	7831	-0-	-1619	-0-	7831	2			N	-0-					-0-

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
04	5550	X	3563	-0-	-1987	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4279	-0-	-1177	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3508	-0-	-842	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
08	4278	X	1825	-0-	-2453	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
*09	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 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
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-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 #: 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

04	5940	X	5326	-0-	-614	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5466	-0-	-672	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4682	-0-	-1108	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4010	-0-	-1725	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	3932	-0-	-1586	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
*09	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

04	6600	X	6299	-0-	-301	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6299	-0-	-490	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6061	-0-	-509	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6493	-0-	-296	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6446	-0-	-64	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
*09	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 12090

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	5940	X	4751	-0-	-1189	-0-	4751	2			N	-0-					38
05	6138	X	4821	-0-	-1317	-0-	4799	2	22	9	N	20					58
06	5940	X	5110	-0-	-830	-0-	5110	2			N	-0-					58
07	4898	X	4752	-0-	-146	-0-	4752	2			N	-0-					58
08	4898	X	3591	-0-	-1307	-0-	3591	2			N	-0-					58
09	5100	X	3461	-0-	-1639	-0-	3461	2			N	-0-					58

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					21
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1943	2	12	9	N	11					32
06	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	1093	2			N	-0-					32
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					32
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					32
*09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					32

MACKEY WELL #: 1H RRCID -> 240601 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7584 - 9791

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
MACKEY WELL #: 2H RRCID -> 240603 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7489 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

04	4710	X	4494	-0-	-216	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4461	-0-	-344	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4228	-0-	-332	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4373	-0-	-308	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4341	-0-	-340	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4376	-0-	-124	-0-	4376	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8635 - 11823

04	12510	X	10696	-0-	-1814	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	11430	-0-	-1435	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10767	-0-	-1173	-0-	10767	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11353	-0-	-551	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	11314	-0-	-125	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	9659	-0-	-1411	-0-	9659	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

04	5130	X	4032	-0-	-1098	-0-	4032	2			N	-0-					38
05	4340	X	3746	-0-	-594	-0-	3746	2			N	-0-					38
06	5160	X	4430	-0-	-730	-0-	4393	2	37	9	N	34					72
07	5332	X	5092	-0-	-240	-0-	5083	2	9	9	N	8					80
08	5332	X	4535	-0-	-797	-0-	4535	2			N	-0-	58	1			19
09	4440	X	4131	-0-	-309	-0-	4121	2	10	9	N	9					28

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

04	8160	X	7352	-0-	-808	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6574	-0-	-1858	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7846	-0-	-314	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8386	-0-	-46	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	8334	-0-	-98	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	5534	-0-	-2326	-0-	5534	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4501	-0-	-583	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4379	-0-	-541	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4545	-0-	-539	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4474	-0-	-610	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4342	-0-	-248	-0-	4342	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
05	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
06	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	5056	-0-	-28	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	5035	-0-	-49	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
*09	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

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

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3974	-0-	-25	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	747	-0-	-3123	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3269	-0-	-601	-0-	3269	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4632	-0-	-348	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4687	-0-	-397	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4200	-0-	-450	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4629	-0-	-176	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
*09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	1322	-0-	-3748	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	555	-0-	-1956	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	2796	-0-	-594	-0-	2770	2	26	9	Y	24	40	1			25
05	3286	X	2734	-0-	-552	-0-	2704	2	30	9	Y	27					52
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2927	2	32	9	Y	29	44	1			37
07	3007	X	2753	-0-	-254	-0-	2728	2	25	9	Y	23					60
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3064	2	9	9	Y	8	45	1			23
09	2910	X	2764	-0-	-146	-0-	2741	2	23	9	Y	21					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

04	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
05	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
07	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
*09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

04	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
05	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	7831	-0-	-1619	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8905	-0-	-860	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	3997	-0-	-5768	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
*09	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	12375	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 2H RRCID -> 241082 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6776 - 9491

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8025	-0-	-1306	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	7548	-0-	-1482	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	6994	-0-	-2430	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	6979	-0-	-2445	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	6132	-0-	-2988	-0-	6132	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORSE CREEK WELL #: 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
04	4500	X	4346	-0-	-154	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
06	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
07	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
08	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
*09	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HM RRCID -> 241092 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6514 - 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
04	5100	X	4694	-0-	-406	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	2279	-0-	-2991	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	34	-0-	-4802	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
09	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	5010	X	3278	-0-	-1732	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-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
04	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2			N	-0-					-0-
05	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	13638	2			N	-0-					-0-
06	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
07	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	13381	2			N	-0-					-0-
08	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
*09	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	11143	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
04	9300	X	8199	-0-	-1101	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8711	-0-	-279	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7957	-0-	-683	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	6005	-0-	-2923	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	4836	-0-	-3906	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	2755	-0-	-5675	-0-	2755	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5939	2	3	9	Y	3					23
05	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6377	2	3	9	Y	3					26
06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6099	2	1	9	Y	1					27
07	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			Y	-0-					27
08	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			Y	-0-					27
*09	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			Y	-0-					27

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
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	960	N	576	-0-	-384	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	868	N	554	-0-	-314	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
05	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
06	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
07	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5218	-0-	-1230	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	4968	-0-	-4302	-0-	4968	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 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
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4890	-0-	-411	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
06	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5187	-0-	-114	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5003	-0-	-577	-0-	5003	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	4987	-0-	-3113	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	3481	-0-	-3215	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5520	-0-	-960	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	4480	-0-	-1627	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	2399	-0-	-3708	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4341	-0-	-1179	-0-	4341	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	6619	-0-	-251	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
05	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6475	-0-	-395	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
07	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
08	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
*09	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	7734	-0-	-876	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7796	-0-	-1132	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7383	-0-	-1257	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7832	-0-	-1096	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7547	-0-	-451	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7500	-0-	-240	-0-	7500	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN A WELL #: 6H RRCID -> 242664 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6875 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	5426	-0-	-34	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5575	-0-	-67	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5299	-0-	-161	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5429	-0-	-213	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5510	-0-	-101	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5327	-0-	-103	-0-	5327	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

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

ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	5151	-0-	-489	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5442	-0-	-107	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5259	-0-	-111	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5115	-0-	-434	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5365	-0-	-91	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5021	-0-	-259	-0-	5021	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 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
04	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-					-0-
05	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-
06	8940	X	93	-0-	-8847	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
08	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROKKAS WELL #: 1H RRCID -> 242673 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7400 - 9901

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	25233	X	25233	-0-	-0-	-0-	25233	2			N	-0-					-0-
05	28163	X	28163	-0-	-0-	-0-	28163	2			N	-0-					-0-
06	21897	X	21897	-0-	-0-	-0-	21897	2			N	-0-					-0-
07	19348	X	19348	-0-	-0-	-0-	19348	2			N	-0-					-0-
08	15986	X	15986	-0-	-0-	-0-	15986	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	10923	-0-	-4017	-0-	10923	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 #: 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
04	450	X	3	-0-	-447	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	217	X	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					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
04	14288	X	14288	-0-	-0-	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
05	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
06	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	13715	2			N	-0-					-0-
07	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
08	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	14244	2			N	-0-					-0-
*09	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	13063	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11100	X	10465	-0-	-635	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10447	-0-	-558	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10140	-0-	-540	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10522	-0-	-514	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10506	-0-	-530	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	10312	-0-	-158	-0-	10312	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3624	2	13	9	N	12					33
05	2232	X	1788	-0-	-444	-0-	1775	2	13	9	N	12					45
06	2160	X	2022	-0-	-138	-0-	2022	2			N	-0-					45
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3305	2	3	9	N	3					48
08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3445	2	6	9	N	5					53
*09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					53

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	824	-0-	-1996	-0-	823	2	1	9	N	1					9
05	2852	X	1597	-0-	-1255	-0-	1591	2	6	9	N	5					14
06	2580	X	2424	-0-	-156	-0-	2424	2			N	-0-					14
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3139	2	3	9	N	3					17
08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3085	2	4	9	N	4					21
*09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					21

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
08	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
*09	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12990	X	11450	-0-	-1540	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	9385	-0-	-4038	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	10962	-0-	-1758	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	11319	-0-	-1763	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	11177	-0-	-1905	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	10783	-0-	-677	-0-	10783	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4230	-0-	-480	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4243	-0-	-562	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4053	-0-	-597	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4070	-0-	-735	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4182	-0-	-48	-0-	4182	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
04	4290	X	4167	-0-	-123	-0-	4167	2			N	-0-					44
05	4371	X	3958	-0-	-413	-0-	3956	2	2	9	N	2					46
06	4230	X	4030	-0-	-200	-0-	4027	2	3	9	N	3					49
07	4371	X	4113	-0-	-258	-0-	4113	2			N	-0-					49
08	4309	X	4095	-0-	-214	-0-	4095	2			N	-0-					49
*09	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					49

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
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
07	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
08	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
*09	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	2			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
04	4440	X	1196	-0-	-3244	-0-	1194	2	2	9	N	2					8
05	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5255	2	9	9	N	8					16
06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					16
07	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5641	2	2	9	N	2					18
08	5270	X	5119	-0-	-151	-0-	5115	2	4	9	N	4					22
09	5100	X	4812	-0-	-288	-0-	4812	2			N	-0-					22

MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	7410	X	7205	-0-	-205	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7771	-0-	-103	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	3371	-0-	-4249	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7695	-0-	-179	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7184	-0-	-597	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7498	-0-	-32	-0-	7498	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	2147	-0-	-1573	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	1324	-0-	-2066	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	2723	-0-	-1431	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
*09	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

04	2670	X	2502	-0-	-168	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
05	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
07	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2699	-0-	-122	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2552	-0-	-328	-0-	2552	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

04	3330	X	2885	-0-	-445	-0-	2885	2			N	-0-					52
05	3441	X	2844	-0-	-597	-0-	2844	2			N	-0-					52
06	3120	X	2446	-0-	-674	-0-	2446	2			N	-0-					52
07	2976	X	1717	-0-	-1259	-0-	1717	2			N	-0-					52
08	2976	X	2147	-0-	-829	-0-	2147	2			N	-0-					52
09	2880	X	2526	-0-	-354	-0-	2526	2			N	-0-					52

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5174	2	29	9	N	26					64
05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5331	2	25	9	N	23	42	1			45
06	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5490	2	23	9	N	21	41	1			25
07	5363	X	4874	-0-	-489	-0-	4853	2	21	9	N	19					44
08	5363	X	5126	-0-	-237	-0-	5104	2	22	9	N	20	41	1			23
09	5310	X	4787	-0-	-523	-0-	4761	2	26	9	N	24					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2253	2	13	9	N	12					32
05	3069	X	2353	-0-	-716	-0-	2341	2	12	9	N	11	21	1			22
06	2970	X	2390	-0-	-580	-0-	2379	2	11	9	N	10	20	1			12
07	3069	X	2196	-0-	-873	-0-	2186	2	10	9	N	9					21
08	2883	X	2443	-0-	-440	-0-	2432	2	11	9	N	10	20	1			11
*09	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2424	2	14	9	N	13					24

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4470	X	4378	-0-	-92	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4192	-0-	-272	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4204	-0-	-116	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4484	-0-	-42	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4423	-0-	-103	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4359	-0-	-21	-0-	4359	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

04	6030	X	4127	-0-	-1903	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	6189	-0-	-42	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
07	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	6130	-0-	-70	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6203	-0-	-67	-0-	6203	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 #: 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
04	11760	X	11271	-0-	-489	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	11544	-0-	-608	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	10453	-0-	-1307	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	8122	-0-	-3813	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	2888	-0-	-8768	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	4017	-0-	-7263	-0-	4017	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	5130	X	4948	-0-	-182	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4224	-0-	-1139	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	2758	-0-	-2582	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4765	-0-	-753	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4688	-0-	-830	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4883	-0-	-67	-0-	4883	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
04	7320	X	1594	-0-	-5726	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	3467	-0-	-3136	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-
07	6510	X	3267	-0-	-3243	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	4895	-0-	-1305	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
*09	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3930	X	3334	-0-	-596	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3848	-0-	-120	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3428	-0-	-352	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3529	-0-	-377	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3197	-0-	-709	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3133	-0-	-587	-0-	3133	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	7110	X	5792	-0-	-1318	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6068	-0-	-752	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	4979	-0-	-1231	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	3805	-0-	-2457	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	3812	-0-	-2450	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	4083	-0-	-1797	-0-	4083	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
04	5400	X	648	-0-	-4752	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	1511	-0-	-4069	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
06	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
07	18328	X	18328	-0-	-0-	-0-	18328	2			N	-0-					-0-
08	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	17277	2			N	-0-					-0-
*09	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	15661	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
04	4320	X	2775	-0-	-1545	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	3896	-0-	-1622	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
06	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
07	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
08	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
*09	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	4110	X	3086	-0-	-1024	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
05	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2944	-0-	-249	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	2014	-0-	-2357	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	1008	-0-	-3222	-0-	1008	2			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
04	2580	X	1215	-0-	-1365	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
05	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-

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
04	12570	X	12485	-0-	-85	-0-	12485	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	12201	-0-	-788	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	11357	-0-	-1393	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	11997	-0-	-1178	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	11753	-0-	-1422	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	11042	-0-	-1438	-0-	11042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

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

MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676

04	8670	X	2100	-0-	-6570	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	3119	-0-	-5840	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1649	-0-	-1111	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
08	3131	X	305	-0-	-2826	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683

04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

04	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
05	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
06	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
07	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
08	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
*09	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

04	3900	X	3381	-0-	-519	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3331	-0-	-172	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2855	-0-	-1051	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	4062	-0-	-18	-0-	4062	2			N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

04	9210	X	8444	-0-	-766	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	8790	-0-	-417	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8217	-0-	-573	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8305	-0-	-716	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8384	-0-	-637	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8172	-0-	-348	-0-	8172	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	14118	2			N	-0-					-0-
05	16205	X	16205	-0-	-0-	-0-	16205	2			N	-0-					-0-
06	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-
08	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-
09	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

04	11970	X	10085	-0-	-1885	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	11152	-0-	-783	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	11531	-0-	-19	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11458	-0-	-477	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	11148	-0-	-229	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	9367	-0-	-2153	-0-	9367	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	5490	-0-	-1230	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	4786	-0-	-2065	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	4520	-0-	-2050	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	4686	-0-	-2072	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	3933	-0-	-2670	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4831	-0-	-659	-0-	4831	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT 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
04	6240	X	4402	-0-	-1838	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5106	-0-	-1187	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	4785	-0-	-1305	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5466	-0-	-827	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
08	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4679	-0-	-271	-0-	4679	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
04	13080	X	11073	-0-	-2007	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	11845	-0-	-1175	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	12157	-0-	-203	-0-	12157	2			N	-0-					-0-
07	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	11787	-0-	-55	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	8826	-0-	-3324	-0-	8826	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
04	16890	X	14704	-0-	-2186	-0-	14704	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	15575	-0-	-1475	-0-	15575	2			N	-0-					-0-
06	15089	X	15089	-0-	-0-	-0-	15089	2			N	-0-					-0-
07	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	15362	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	15224	-0-	-338	-0-	15224	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	14822	-0-	-268	-0-	14822	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13440	X	11613	-0-	-1827	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	12167	-0-	-1597	-0-	12167	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	9619	-0-	-3341	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
07	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
08	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
*09	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	12218	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11310	X	4790	-0-	-6520	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	1759	-0-	-9928	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	2231	-0-	-9079	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	3376	-0-	-5242	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
09	4800	X	1222	-0-	-3578	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	3983	-0-	-4511	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	6572	-0-	-1648	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	5138	-0-	-3542	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7836	-0-	-844	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	6647	-0-	-1753	-0-	6647	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

04	6300	X	5838	-0-	-462	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5697	-0-	-813	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	4961	-0-	-1339	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5392	-0-	-870	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5383	-0-	-662	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4491	-0-	-1359	-0-	4491	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 11676

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

04	3300	X	2710	-0-	-590	-0-	2702	2	8	9	Y	7					61
05	3627	X	2285	-0-	-1342	-0-	2285	2			Y	-0-					61
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2881	2	8	9	Y	7					68
07	3627	X	3062	-0-	-565	-0-	3062	2			Y	-0-	60	1			8
08	3534	X	736	-0-	-2798	-0-	735	2	1	9	Y	1					9
09	2880	X	2502	-0-	-378	-0-	2502	2			Y	-0-					9

DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 12049

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

04	5160	X	4319	-0-	-841	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3340	-0-	-1651	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4070	-0-	-580	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4198	-0-	-607	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	2808	-0-	-1780	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3226	-0-	-1094	-0-	3226	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

04	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	361	-0-	-786	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	199	-0-	-911	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	178	-0-	-1527	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	114	-0-	-1591	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	58	-0-	-1592	-0-	58	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

04	7140	X	6451	-0-	-689	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6724	-0-	-468	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	3317	-0-	-3643	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
07	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6304	-0-	-423	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6146	-0-	-364	-0-	6146	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

04	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	10285	-0-	7285	7285	10285	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	17233	-0-	14133	21418	17233	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	17915	-0-	14815	36233	17915	2			N	-0-					-0-
*09	52483	X	16250	-0-	-36233	-0-	16250	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
05	2232	X	65	-0-	-2167	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 11237

04	9840	X	7778	-0-	-2062	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8603	-0-	-790	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	7850	-0-	-1180	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8617	-0-	-187	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	8302	-0-	-316	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	7174	-0-	-1166	-0-	7174	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

04	7410	X	6854	-0-	-556	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6435	-0-	-881	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	5969	-0-	-1141	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6633	-0-	-714	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6787	-0-	-560	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6535	-0-	-305	-0-	6535	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

04	4440	X	2683	-0-	-1757	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	2443	-0-	-1463	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2823	-0-	-777	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3092	-0-	-628	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
*09	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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

04	4860	X	4479	-0-	-381	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4703	-0-	-319	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
08	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
*09	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

04	4230	X	1273	-0-	-2957	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	69	-0-	-4302	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
07	2697	X	41	-0-	-2656	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	184	-0-	-2513	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*09	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4298	-0-	-1499	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4973	-0-	-637	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	3388	-0-	-2409	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	232	-0-	-5565	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	3125	-0-	-2485	-0-	3125	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					6
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716

04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3097	2	14	9	N	13					50
05	2852	X	2510	-0-	-342	-0-	2501	2	9	9	N	8					58
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3228	2	10	9	N	9					67
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3294	2	8	9	N	7					74
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3203	2	11	9	N	10					84
*09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2989	2	8	9	N	7					91

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

04	10260	X	8493	-0-	-1767	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	8470	-0-	-1977	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8433	-0-	-1377	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9067	-0-	-760	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	9061	-0-	-487	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
*09	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

04	6000	X	5800	-0-	-200	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5148	-0-	-215	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4417	-0-	-1403	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4193	-0-	-1821	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4313	-0-	-1701	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4634	-0-	-1156	-0-	4634	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

04	5670	X	5262	-0-	-408	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5683	-0-	-176	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5242	-0-	-428	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5311	-0-	-114	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5033	-0-	-640	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
*09	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
05	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
06	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
07	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
08	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	2316	-0-	-1674	-0-	2316	2			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
04	4650	X	1739	-0-	-2911	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3497	-0-	-1277	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	1650	-0-	-2580	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	1659	-0-	-1751	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	1306	-0-	-2197	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-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
04	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6681	2	6	9	Y	5					14
05	6386	X	4849	-0-	-1537	-0-	4837	2	12	9	Y	11					25
06	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5086	2	2	9	Y	2	25	1			2
07	6913	X	2774	-0-	-4139	-0-	2767	2	7	9	Y	6					8
08	6913	X	1199	-0-	-5714	-0-	1195	2	4	9	Y	4					12
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	5					17

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	4073	-0-	-67	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4200	-0-	-78	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3818	-0-	-322	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3892	-0-	-386	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3874	-0-	-373	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3681	-0-	-399	-0-	3681	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					26
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	26	1			2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

04	10560	X	7015	-0-	-3545	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	3915	-0-	-6997	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	7463	-0-	-2767	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	7606	-0-	-2686	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	7213	-0-	-1746	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7042	-0-	-428	-0-	7042	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 10968

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
05	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
06	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3612	-0-	-201	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	1520	-0-	-4246	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	2751	-0-	-2829	-0-	2751	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

04	8520	X	8055	-0-	-465	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7985	-0-	-819	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7074	-0-	-1446	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7067	-0-	-1737	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7321	-0-	-1235	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6902	-0-	-1168	-0-	6902	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 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
04	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5791	-0-	-564	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
06	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6329	-0-	-26	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6170	-0-	-185	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5668	-0-	-482	-0-	5668	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11400	X	9700	-0-	-1700	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	8393	-0-	-3387	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	7439	-0-	-3361	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					-0-
08	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-
09	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					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
04	12244	X	3832	-0-	-8412	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
05	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
08	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
*09	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			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
04	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
05	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
06	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
07	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
08	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6563	-0-	-67	-0-	6563	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	2790	X	2260	-0-	-530	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	1143	-0-	-1740	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	706	-0-	-2084	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
*09	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 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
04	2700	X	2317	-0-	-383	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
06	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
07	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2932	-0-	-75	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2889	-0-	-21	-0-	2889	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-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
04	7200	X	6621	-0-	-579	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6703	-0-	-613	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6673	-0-	-317	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6352	-0-	-685	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6323	-0-	-590	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6479	-0-	-181	-0-	6479	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
05	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
06	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
*09	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1680	-0-	-118	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	1384	-0-	-626	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1624	-0-	-453	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1652	-0-	-425	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1437	-0-	-423	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
05	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
06	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*09	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 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
04	7500	X	7395	-0-	-105	-0-	7367	2	28	9	N	25					60
05	7967	X	7721	-0-	-246	-0-	7696	2	25	9	N	23	39	1	2	8	42
06	7710	X	7546	-0-	-164	-0-	7525	2	21	9	N	19	38	1			23
07	7967	X	7183	-0-	-784	-0-	7162	2	21	9	N	19					42
08	7719	X	7202	-0-	-517	-0-	7181	2	21	9	N	19	39	1			22
09	7560	X	6953	-0-	-607	-0-	6929	2	24	9	N	22					44

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

04	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
05	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
06	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
07	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
08	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9326	-0-	-124	-0-	9326	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
06	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
07	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	12815	2			N	-0-					-0-
08	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	13649	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	2986	-0-	-7814	-0-	2986	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

04	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	15852	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	16244	2			N	-0-					-0-
06	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
07	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	14869	2			N	-0-					-0-
08	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
*09	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	11281	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 5H RRCID -> 245899 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7192 - 12152

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
04	4590	X	4104	-0-	-486	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3432	-0-	-1311	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3188	-0-	-1012	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2988	-0-	-1259	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	483	-0-	-3764	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 10691

04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

04	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
05	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
06	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
07	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
08	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
*09	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	11130	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4140	-0-	-200	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	2882	-0-	-1458	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
*09	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	3060	X	2924	-0-	-136	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3091	-0-	-71	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	3004	-0-	-26	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2690	-0-	-310	-0-	2690	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 9199

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HN RRCID -> 245932 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8209 - 11820

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
05	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
06	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
07	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
08	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
*09	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10498	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 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
04	10680	X	8673	-0-	-2007	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	8590	-0-	-2446	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8242	-0-	-2048	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	8762	-0-	-1437	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
08	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	8277	-0-	-393	-0-	8277	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 11905

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3110	-0-	-145	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	2066	-0-	-3184	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4289	-0-	-1136	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	2036	-0-	-3389	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2201	-0-	-1309	-0-	2201	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

04	3900	X	3625	-0-	-275	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3930	-0-	-100	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3693	-0-	-207	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3933	-0-	-4	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3539	-0-	-271	-0-	3539	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

04	9180	X	7358	-0-	-1822	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	7293	-0-	-2193	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	6517	-0-	-2663	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7531	-0-	-1180	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7434	-0-	-719	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6165	-0-	-1185	-0-	6165	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	6630	X	2109	-0-	-4521	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4038	-0-	-302	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	1037	-0-	-3163	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	92	-0-	-4217	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	1185	-0-	-1095	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	1958	-0-	-1235	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2183	-0-	-907	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	154	-0-	-3039	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	2190	X	351	-0-	-1839	-0-	351	2			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
04	5700	X	3091	-0-	-2609	-0-	3087	2	4	9	Y	4					22
05	5890	X	29	-0-	-5861	-0-	27	2	2	9	Y	2					24
06	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4421	2	1	9	Y	1					25
07	5704	X	5517	-0-	-187	-0-	5517	2			Y	-0-					25
08	5704	X	5564	-0-	-140	-0-	5564	2			Y	-0-					25
09	4410	X	2093	-0-	-2317	-0-	2093	2			Y	-0-					25

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	2190	X	933	-0-	-1257	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	980	-0-	-973	-0-	980	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	179	-0-	-1681	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
*09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 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
04	8670	X	7601	-0-	-1069	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8036	-0-	-861	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7990	-0-	-620	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7846	-0-	-369	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7730	-0-	-299	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7345	-0-	-635	-0-	7345	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 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
04	4290	X	1777	-0-	-2513	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	2053	-0-	-2380	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	2643	-0-	-1647	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	2380	-0-	-1774	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	737	-0-	-1650	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	969	-0-	-1671	-0-	969	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	N	2661	-0-	-99	-0-	2661	2			N	-0-					25
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2824	2	1	9	N	1					26
06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2642	2	3	9	N	3					29
07	2759	N	2709	-0-	-50	-0-	2709	2			N	-0-					29
08	2821	N	2636	-0-	-185	-0-	2636	2			N	-0-					29
09	2640	N	2514	-0-	-126	-0-	2514	2			N	-0-					29

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

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

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

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

LITTLE HOSS WELL #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6588 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4260	X	2923	-0-	-1337	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
06	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
08	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
*09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
05	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
06	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
07	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
08	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
*09	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	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
04	8580	X	8512	-0-	-68	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7798	-0-	-1068	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
06	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
07	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
08	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
*09	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	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
04	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
05	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6845	-0-	-85	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	7005	-0-	-156	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6851	-0-	-310	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
*09	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	1835	-0-	-805	-0-	1827	2	8	9	Y	7					68
05	2418	X	1127	-0-	-1291	-0-	1118	2	9	9	Y	8					76
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1648	2	6	9	Y	5	66	1			15
07	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	1780	2			Y	-0-					15
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1601	2	4	9	Y	4					19
*09	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2795	2	12	9	Y	11					30

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	9510	X	7721	-0-	-1789	-0-	7717	2	4	9	N	4	42	1			6
05	9827	X	9655	-0-	-172	-0-	9644	2	11	9	N	10					16
06	9030	X	8658	-0-	-372	-0-	8654	2	4	9	N	4					20
07	8680	X	8554	-0-	-126	-0-	8546	2	8	9	N	7					27
08	9641	X	8008	-0-	-1633	-0-	8004	2	4	9	N	4					31
09	9330	X	8393	-0-	-937	-0-	8387	2	6	9	N	5					36

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
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	372	N	11	-0-	-361	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

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
04	8310	X	6585	-0-	-1725	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	6864	-0-	-1723	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7176	-0-	-1134	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
07	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5544	-0-	-1307	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	3247	-0-	-3923	-0-	3247	2			N	-0-					-0-

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
04	4770	X	3687	-0-	-1083	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	614	-0-	-4315	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4333	-0-	-437	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	61	-0-	-4259	-0-	61	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 #: 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
04	5760	X	5547	-0-	-213	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
05	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
06	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
07	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
08	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
*09	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5386	-0-	-628	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5008	-0-	-812	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5937	-0-	-77	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
08	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
*09	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	5384	-0-	-376	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5458	-0-	-432	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5259	-0-	-381	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5560	-0-	-113	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5375	-0-	-298	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5264	-0-	-106	-0-	5264	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12570	X	9754	-0-	-2816	-0-	9752	2	2	9	Y	2					33
05	14756	X	8213	-0-	-6543	-0-	8213	2			Y	-0-					33
06	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			Y	-0-					33
07	12617	X	7547	-0-	-5070	-0-	7540	2	7	9	Y	6					39
08	12617	X	7714	-0-	-4903	-0-	7714	2			Y	-0-					39
09	9750	X	7132	-0-	-2618	-0-	7129	2	3	9	Y	3					42

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

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

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2261	-0-	-49	-0-	2261	2			N	-0-					59
05	2325	N	1975	-0-	-350	-0-	1975	2			N	-0-					59
06	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					59
07	2325	N	2260	-0-	-65	-0-	2260	2			N	-0-					59
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2230	2	6	9	N	5	30	1			34
09	2580	N	2148	-0-	-432	-0-	2148	2			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10110	X	8924	-0-	-1186	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	8566	-0-	-1881	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	7754	-0-	-2356	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
07	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
08	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8786	-0-	-124	-0-	8786	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 10578

04	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	11585	-0-	-319	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10195	-0-	-1475	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	9021	-0-	-3038	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	8528	-0-	-3531	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	7990	-0-	-3470	-0-	7990	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676

04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	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
SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

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

04	7920	X	6982	-0-	-938	-0-	6982	2			Y	-0-					-0-
05	8184	X	7870	-0-	-314	-0-	7870	2			Y	-0-					-0-
06	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			Y	-0-					-0-
07	8184	X	7396	-0-	-788	-0-	7396	2			Y	-0-					-0-
08	7874	X	6672	-0-	-1202	-0-	6672	2			Y	-0-					-0-
09	7620	X	6461	-0-	-1159	-0-	6461	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

04	2130	N	1783	-0-	-347	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1599	-0-	-230	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
*09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

04	25380	X	17942	-0-	-7438	-0-	17942	2			N	-0-					-0-
05	26226	X	18703	-0-	-7523	-0-	18703	2			N	-0-					-0-
06	25200	X	7670	-0-	-17530	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
07	24862	X	17460	-0-	-7402	-0-	17460	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	17756	-0-	-4936	-0-	17756	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	11425	-0-	-6665	-0-	11425	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

04	39062	X	17211	-0-	-21851	-0-	17211	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	15004	2			N	-0-					-0-
06	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	12502	2			N	-0-					-0-
07	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
*09	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
*09	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	X	488	-0-	-1252	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
08	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	2066	-0-	-334	-0-	2066	2			N	-0-					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 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
04	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
05	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5087	-0-	-307	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4866	-0-	-528	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4201	-0-	-1019	-0-	4201	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 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
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
05	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
06	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

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

04	3870	X	3290	-0-	-580	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	2856	-0-	-1019	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3021	-0-	-429	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3391	-0-	-19	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2686	-0-	-724	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2049	-0-	-1251	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
06	1920	X	1261	-0-	-659	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
*09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

04	14700	X	13654	-0-	-1046	-0-	13654	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	14021	-0-	-1138	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
06	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	13796	2			N	-0-					-0-
07	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	14312	2			N	-0-					-0-
08	14471	X	14471	-0-	-0-	-0-	14471	2			N	-0-					-0-
*09	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	13966	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

04	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
05	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
06	5490	X	72	-0-	-5418	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4870	-0-	-803	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
08	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
*09	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

04	6300	X	5047	-0-	-1253	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5086	-0-	-1424	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5019	-0-	-1011	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4832	-0-	-965	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5138	-0-	-411	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4962	-0-	-78	-0-	4962	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
05	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
06	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
07	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
08	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
*09	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

*10	11842	X	7028	-0-	-4814	-0-	7025	2	3	9	N	3					159
*11	10560	X	3478	-0-	-7082	-0-	3478	2			N	-0-					159
*12	8029	X	7526	-0-	-503	-0-	7526	2			N	-0-					159
*01	7037	X	5697	-0-	-1340	-0-	5697	2			N	-0-					159
*02	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-					159
*03	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10177	2	85	9	N	77					236
*04	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	2			N	-0-					236
*05	8990	X	7831	-0-	-1159	-0-	7831	2			N	-0-					236
*06	9840	X	5358	-0-	-4482	-0-	5356	2	2	9	N	2					238
*07	10168	X	5843	-0-	-4325	-0-	5841	2	2	9	N	2					240
*08	10168	X	5163	-0-	-5005	-0-	5160	2	3	9	N	3					243
09	8280	X	5770	-0-	-2510	-0-	5770	2			N	-0-					243

DFW WELL #: B 3HF RRCID -> 246505 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9787 - 15044

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

04	5940	X	5038	-0-	-902	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6402	-0-	-635	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6169	-0-	-641	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6308	-0-	-729	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6006	-0-	-411	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5750	-0-	-460	-0-	5750	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

04	8850	X	8498	-0-	-352	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8717	-0-	-273	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7077	-0-	-1623	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7289	-0-	-1701	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	6883	-0-	-2107	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	6156	-0-	-2334	-0-	6156	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

04	6150	X	4682	-0-	-1468	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4578	-0-	-630	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4452	-0-	-348	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4314	-0-	-646	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	3483	-0-	-1477	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3211	-0-	-1469	-0-	3211	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

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

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14310	X	14191	-0-	-119	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	12178	-0-	-2485	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	11061	-0-	-2469	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	10908	-0-	-3755	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	13848	-0-	-815	-0-	13848	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	13176	-0-	-1014	-0-	13176	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 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
04	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
06	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
07	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
08	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
*09	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

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

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	9990	X	7963	-0-	-2027	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	7991	-0-	-2332	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7641	-0-	-669	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7864	-0-	-723	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8204	-0-	-383	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7870	-0-	-80	-0-	7870	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

04	2970	X	20	-0-	-2950	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	2498	-0-	-2369	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
06	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4135	-0-	-732	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	989	-0-	-1522	-0-	989	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	96	-0-	-6654	-0-	96	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

04	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
05	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	10005	-0-	-195	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9572	-0-	-1588	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9586	-0-	-1760	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	8324	-0-	-2656	-0-	8324	2			N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

04	7350	X	5606	-0-	-1744	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	5304	-0-	-1826	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	4198	-0-	-2222	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	1890	-0-	-4744	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5650	-0-	-147	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3760	2	7	9	N	6	10	1			4
05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4357	2	4	9	N	4					8
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4068	2	4	9	N	4					12
07	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4858	2	6	9	N	5	12	1			5
08	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5952	2	8	9	N	7					12
*09	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5840	2	7	9	N	6	13	1			5

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
05	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
06	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	7530	-0-	-1708	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
08	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
*09	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	9872	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 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-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

04	8010	X	7334	-0-	-676	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	1232	-0-	-7045	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	5643	-0-	-2217	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
07	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
08	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
*09	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
08	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
*09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

04	4230	X	4037	-0-	-193	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4199	-0-	-761	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3878	-0-	-922	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4100	-0-	-860	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4027	-0-	-158	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3792	-0-	-258	-0-	3792	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

04	6330	X	6023	-0-	-307	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6054	-0-	-487	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4681	-0-	-1469	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	4139	-0-	-2216	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5092	-0-	-1139	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5380	-0-	-650	-0-	5380	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
04	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5909	-0-	-353	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5674	-0-	-386	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	6017	-0-	-245	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5993	-0-	-269	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5631	-0-	-429	-0-	5631	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
05	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4232	-0-	-573	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	2576	-0-	-2229	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	2867	-0-	-1783	-0-	2867	2			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
04	5730	X	3871	-0-	-1859	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	5780	-0-	-1536	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	4263	-0-	-2817	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	3793	-0-	-3523	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	3834	-0-	-2180	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	3910	-0-	-1670	-0-	3910	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
04	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
05	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
06	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	3256	-0-	-2665	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
08	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5090	-0-	-640	-0-	5090	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
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	10590	X	10295	-0-	-295	-0-	10295	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10400	-0-	-543	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	9886	-0-	-704	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9924	-0-	-709	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	10540	-0-	-93	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	10038	-0-	-252	-0-	10038	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
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
05	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
06	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	2172	-0-	-3315	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	2165	-0-	-8778	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	3854	-0-	-6736	-0-	3854	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

04	5100	X	4716	-0-	-384	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4667	-0-	-541	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4380	-0-	-390	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4839	-0-	-90	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4712	-0-	-217	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4456	-0-	-254	-0-	4456	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

04	9360	X	9169	-0-	-191	-0-	9155	2	14	9	Y	13					63
05	9672	X	8540	-0-	-1132	-0-	8540	2			Y	-0-					63
06	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7751	2	3	9	Y	3	56	1			10
07	9486	X	8199	-0-	-1287	-0-	8188	2	11	9	Y	10					20
08	9486	X	7944	-0-	-1542	-0-	7923	2	21	9	Y	19					39
09	9180	X	7847	-0-	-1333	-0-	7847	2			Y	-0-					39

MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 10529

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

04	8280	X	7008	-0-	-1272	-0-	6986	2	22	9	Y	20					84
05	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			Y	-0-					84
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5818	2	4	9	Y	4	75	1			13
07	7254	X	6917	-0-	-337	-0-	6900	2	17	9	Y	15					28
08	7502	X	5830	-0-	-1672	-0-	5798	2	32	9	Y	29					57
09	7260	X	5328	-0-	-1932	-0-	5328	2			Y	-0-					57

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

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

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
05	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3657	-0-	-1023	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	2538	-0-	-2949	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	3443	-0-	-2044	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	3836	-0-	-1474	-0-	3836	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
*09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	5460	X	4791	-0-	-669	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
06	4950	X	3201	-0-	-1749	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	1618	-0-	-3497	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	3811	-0-	-1304	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	189	-0-	-4611	-0-	189	2			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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15593	X	15593	-0-	-0-	-0-	15593	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
06	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
07	15021	X	15021	-0-	-0-	-0-	15021	2			N	-0-					-0-
08	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	13904	2			N	-0-					-0-
*09	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

04	4620	X	4030	-0-	-590	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4131	-0-	-488	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3904	-0-	-266	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4082	-0-	-134	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4023	-0-	-193	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3676	-0-	-344	-0-	3676	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

04	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3734	-0-	-226	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3953	-0-	-511	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3448	-0-	-1016	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	2539	-0-	-1781	-0-	2539	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

04	6960	X	6364	-0-	-596	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6330	-0-	-986	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5193	-0-	-1887	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	5554	-0-	-1762	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5719	-0-	-853	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5335	-0-	-1025	-0-	5335	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	5932	-0-	-698	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5184	-0-	-1295	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4988	-0-	-1132	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5680	-0-	-644	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5808	-0-	-330	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5850	-0-	-90	-0-	5850	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4258	-0-	-482	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3332	-0-	-1287	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3952	-0-	-128	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3631	-0-	-771	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3561	-0-	-841	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	1039	-0-	-3221	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

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

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 08/17/2007 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
04	3300	X	3123	-0-	-177	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3058	-0-	-242	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
07	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
*09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	4607	-0-	-1303	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4523	-0-	-187	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
07	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
*09	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

04	9180	X	8140	-0-	-1040	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8509	-0-	-791	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7760	-0-	-70	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	8254	-0-	-147	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8099	-0-	-395	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7911	-0-	-309	-0-	7911	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	2190	N	1020	-0-	-1170	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1636	-0-	-565	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

04	4680	X	3653	-0-	-1027	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3370	-0-	-1435	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	960	-0-	-3480	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
08	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
*09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 247230 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7188 - 11068

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
05	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5722	-0-	-158	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5613	-0-	-773	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	4794	-0-	-1654	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5437	-0-	-803	-0-	5437	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2937	-0-	-723	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3266	-0-	-516	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3276	-0-	-506	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2996	-0-	-184	-0-	2996	2			N	-0-					-0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	17337	2			N	-0-					-0-
05	17526	X	17526	-0-	-0-	-0-	17526	2			N	-0-					-0-
06	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	17032	2			N	-0-					-0-
07	16428	X	16428	-0-	-0-	-0-	16428	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	4400	-0-	-3195	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	2195	-0-	-5155	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

04	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
05	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
06	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
07	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
08	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
*09	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4893	-0-	-222	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4455	-0-	-585	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4428	-0-	-842	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4421	-0-	-849	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4661	-0-	-439	-0-	4661	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1836	-0-	-117	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	12030	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	11018	-0-	-49	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9119	-0-	-1591	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	4299	-0-	-7233	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	7818	-0-	-3714	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	9023	-0-	-2137	-0-	9023	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	10050	X	9865	-0-	-185	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9935	-0-	-450	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9449	-0-	-601	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9540	-0-	-659	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9596	-0-	-603	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9311	-0-	-559	-0-	9311	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	9630	X	9120	-0-	-510	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9242	-0-	-709	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	9003	-0-	-597	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9638	-0-	-282	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
08	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
*09	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

04	2220	X	206	-0-	-2014	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2550	X	2353	-0-	-197	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2295	-0-	-340	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2230	-0-	-230	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2184	-0-	-358	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	2241	-0-	-208	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	2150	-0-	-190	-0-	2150	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5155	-0-	-208	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4664	-0-	-526	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5122	-0-	-241	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4840	-0-	-492	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4558	-0-	-542	-0-	4558	2			N	-0-					-0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	7260	X	6390	-0-	-870	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	5542	-0-	-1619	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5973	-0-	-717	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6611	-0-	-302	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5766	-0-	-1147	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	3169	-0-	-3221	-0-	3169	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

04	5520	X	4415	-0-	-1105	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	3144	-0-	-2281	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4338	-0-	-912	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4233	-0-	-727	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4092	-0-	-868	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3940	-0-	-470	-0-	3940	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

04	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4702	-0-	1702	1702	4702	2			N	-0-					-0-
07	3094	N	1392	-0-	-1702	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3831	-0-	731	731	3831	2			N	-0-					-0-
*09	731	X	-0-	-0-	-731	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

04	6630	X	6571	-0-	-59	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6587	-0-	-295	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6448	-0-	-212	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
07	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
08	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
*09	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 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
04	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
05	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
06	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
07	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
08	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
*09	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238																	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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																	
04	8070	X	4546	-0-	-3524	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	1742	-0-	-6566	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7433	-0-	-397	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6785	-0-	-314	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
08	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	5795	-0-	-1645	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898																	
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
08	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
*09	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172																	
04	14190	X	2748	-0-	-11442	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	5360	-0-	-9303	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	4020	-0-	-5820	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	2740	-0-	-2344	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	960	-0-	-4403	-0-	960	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13110	X	11981	-0-	-1129	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
05	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
06	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
07	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
08	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	12278	-0-	-142	-0-	12278	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
05	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2074	-0-	-561	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
*09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

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

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
05	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
07	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	11798	2			N	-0-					-0-
08	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
*09	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11609	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9360	X	8924	-0-	-436	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9574	-0-	-129	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8963	-0-	-427	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	9031	-0-	-672	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	9103	-0-	-476	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	9176	-0-	-94	-0-	9176	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13110	X	12970	-0-	-140	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	13221	-0-	-326	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	12037	-0-	-1073	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	12625	-0-	-767	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	12212	-0-	-1180	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	12503	-0-	-457	-0-	12503	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

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

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12300	X	10806	-0-	-1494	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
05	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
06	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9979	-0-	-1181	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	10379	-0-	-1649	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	10120	-0-	-1520	-0-	10120	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9180	X	8214	-0-	-966	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8264	-0-	-1222	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
06	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8202	-0-	-478	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	5603	-0-	-2953	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	6286	-0-	-2894	-0-	6286	2			N	-0-					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1281	-0-	-889	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	349	-0-	-1821	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	1208	-0-	-1162	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	3415	-0-	-965	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
05	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
07	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	1698	-0-	-2828	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	485	-0-	-3895	-0-	485	2			N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3243	-0-	-597	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2794	-0-	-988	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3164	-0-	-106	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
09	3240	X	1035	-0-	-2205	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1045	-0-	-785	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	616	-0-	-1275	-0-	616	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	664	-0-	-866	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	X	596	-0-	-454	-0-	596	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13440	X	13327	-0-	-113	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
05	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	13935	2			N	-0-					-0-
06	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	12117	-0-	-1771	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	11107	-0-	-2781	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	9197	-0-	-4243	-0-	9197	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2185	-0-	-695	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2719	-0-	-257	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2092	-0-	-788	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1833	-0-	-430	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2662	-0-	-66	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	165	-0-	-2475	-0-	165	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

04	12690	X	10440	-0-	-2250	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
05	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	12610	-0-	-80	-0-	12610	2			N	-0-					-0-
07	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	12761	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12547	-0-	-566	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	12219	-0-	-471	-0-	12219	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 12840

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

04	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7287	-0-	-804	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7149	-0-	-681	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	6398	-0-	-1693	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	5741	-0-	-2350	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	5550	-0-	-2130	-0-	5550	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

04	7740	X	7678	-0-	-62	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7630	-0-	-368	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6615	-0-	-1065	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	3672	-0-	-4264	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	1641	-0-	-6295	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	1751	-0-	-5929	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

04	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	8092	-0-	-92	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
06	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8387	-0-	-45	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
08	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
*09	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

04	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6819	-0-	-187	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6472	-0-	-788	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6477	-0-	-1025	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6365	-0-	-1137	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5842	-0-	-1298	-0-	5842	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

04	14010	X	11885	-0-	-2125	-0-	11885	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	11940	-0-	-2041	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11150	-0-	-1240	-0-	11150	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	11631	-0-	-1172	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	12054	-0-	-439	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10465	-0-	-1415	-0-	10465	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

04	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
05	16015	X	16015	-0-	-0-	-0-	16015	2			N	-0-					-0-
06	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	14337	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	10720	-0-	-2052	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
08	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
*09	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	14534	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT, BILLY WELL #: 9H RRCID -> 248586 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7565 - 9616

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: B 4HF RRCID -> 248587 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF.12127 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

04	1980	X	283	-0-	-1697	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	575	-0-	-1471	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	589	X	35	-0-	-554	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 10058

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

04	6780	X	2684	-0-	-4096	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	824	-0-	-5593	-0-	824	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
07	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
08	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 3H RRCID -> 248592 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7818 - 11461

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716

04	1740	X	512	-0-	-1228	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	380	-0-	-829	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	122	-0-	-1048	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	21300	X	20289	-0-	-1011	-0-	20289	2			N	-0-					-0-
05	22010	X	20366	-0-	-1644	-0-	20366	2			N	-0-					-0-
06	20940	X	19472	-0-	-1468	-0-	19472	2			N	-0-					-0-
07	21545	X	19918	-0-	-1627	-0-	19918	2			N	-0-					-0-
08	21483	X	20042	-0-	-1441	-0-	20042	2			N	-0-					-0-
09	20280	X	19390	-0-	-890	-0-	19390	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	8010	X	4988	-0-	-3022	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	6408	-0-	-1869	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6164	-0-	-1576	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6027	-0-	-1971	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6368	-0-	-1258	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	4563	-0-	-1647	-0-	4563	2			N	-0-					-0-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7200 - 9532

04	8970	X	8117	-0-	-853	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8148	-0-	-1121	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7629	-0-	-1341	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7564	-0-	-837	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7346	-0-	-1055	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6560	-0-	-1570	-0-	6560	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 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
04	19414	X	19414	-0-	-0-	-0-	19414	2			N	-0-					-0-
05	18947	X	18947	-0-	-0-	-0-	18947	2			N	-0-					-0-
06	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	16862	2			N	-0-					-0-
07	17225	X	17225	-0-	-0-	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
08	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	16495	2			N	-0-					-0-
*09	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	13705	2			N	-0-					-0-

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
04	7260	X	6532	-0-	-728	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6825	-0-	-677	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	3108	-0-	-4152	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
07	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
08	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6245	-0-	-355	-0-	6245	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
04	5130	X	4767	-0-	-363	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4676	-0-	-687	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	2040	-0-	-3150	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
07	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	5101	-0-	-76	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
*09	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	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
04	10530	X	8061	-0-	-2469	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	8597	-0-	-1974	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9916	-0-	-314	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	10278	-0-	-45	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	10173	-0-	-150	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	9163	-0-	-767	-0-	9163	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
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
05	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
06	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	14661	2			N	-0-					-0-
07	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
08	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	14520	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	11141	-0-	-3529	-0-	11141	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
QUAIL HOLLOW WELL #: 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
04	3780	X	3428	-0-	-352	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3265	-0-	-485	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2148	-0-	-1727	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2994	-0-	-756	-0-	2994	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

04	2767	N	2414	-0-	-353	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
06	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	93	X	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

04	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					28
05	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6080	2	2	9	N	2					30
06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5539	2	7	9	N	6					36
07	6262	X	5595	-0-	-667	-0-	5593	2	2	9	N	2					38
08	6262	X	5312	-0-	-950	-0-	5304	2	8	9	N	7					45
09	6060	X	5097	-0-	-963	-0-	5097	2			N	-0-					45

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

04	3000	N	28280	-0-	25280	46936	28280	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	26839	-0-	23739	70675	26839	2			N	-0-					-0-
06	91445	X	20770	-0-	-70675	-0-	20770	2			N	-0-					-0-
07	18440	X	18440	-0-	-0-	-0-	18440	2			N	-0-					-0-
08	18905	X	18905	-0-	-0-	-0-	18905	2			N	-0-					-0-
*09	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	15376	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	10680	X	10164	-0-	-516	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9973	-0-	-877	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9805	-0-	-845	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10279	-0-	-726	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	9996	-0-	-1009	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	8144	-0-	-2026	-0-	8144	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

04	4650	X	1325	-0-	-3325	-0-	1325	2			N	-0-					69
05	4898	X	1562	-0-	-3336	-0-	1562	2			N	-0-					69
06	4740	X	3175	-0-	-1565	-0-	3175	2			N	-0-					69
07	4898	X	2887	-0-	-2011	-0-	2853	2	34	9	N	31					100
08	4464	X	3566	-0-	-898	-0-	3560	2	6	9	N	5					105
*09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3586	2	19	9	N	17					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
05	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
06	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
07	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
08	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7695	-0-	-525	-0-	7695	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
04	39892	X	39892	-0-	-0-	-0-	39892	2			N	-0-					-0-
05	27375	X	27375	-0-	-0-	-0-	27375	2			N	-0-					-0-
06	23230	X	23230	-0-	-0-	-0-	23230	2			N	-0-					-0-
07	20914	X	20914	-0-	-0-	-0-	20914	2			N	-0-					-0-
08	19347	X	19347	-0-	-0-	-0-	19347	2			N	-0-					-0-
*09	21846	X	21846	-0-	-0-	-0-	21846	2			N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 248650 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7530 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2018 - PLUGGED 05/10/18

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
04	6930	X	3343	-0-	-3587	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5185	-0-	-302	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4800	-0-	-510	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
07	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4944	-0-	-233	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	365	-0-	-4645	-0-	365	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
04	13200	X	1012	-0-	-12188	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	4503	-0-	-8269	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	6892	-0-	-4838	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	6803	-0-	-1939	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
08	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	3428	-0-	-3472	-0-	3428	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
05	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	12209	-0-	-121	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	12132	-0-	-1260	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	13178	-0-	-214	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	12574	-0-	-386	-0-	12574	2			N	-0-					-0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
04	6240	X	5488	-0-	-752	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6235	-0-	-120	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	6093	-0-	-57	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5881	-0-	-71	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5940	-0-	-291	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	6043	-0-	-47	-0-	6043	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3544	-0-	-269	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2692	-0-	-998	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3204	-0-	-609	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3213	-0-	-600	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3104	-0-	-586	-0-	3104	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

04	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
05	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8374	-0-	-1196	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	4144	-0-	-5838	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	234	-0-	-9748	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	73	-0-	-9587	-0-	73	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

04	30600	X	30129	-0-	-471	-0-	30129	2			N	-0-					-0-
05	31791	X	31791	-0-	-0-	-0-	31791	2			N	-0-					-0-
06	29850	X	29682	-0-	-168	-0-	29682	2			N	-0-					-0-
07	31124	X	29133	-0-	-1991	-0-	29133	2			N	-0-					-0-
08	31806	X	21089	-0-	-10717	-0-	21089	2			N	-0-					-0-
09	30780	X	28443	-0-	-2337	-0-	28443	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

04	10050	X	9870	-0-	-180	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	10044	-0-	-341	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	9075	-0-	-585	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9258	-0-	-941	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9260	-0-	-939	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9068	-0-	-802	-0-	9068	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

04	6810	X	6498	-0-	-312	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6689	-0-	-162	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5873	-0-	-757	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	5991	-0-	-767	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5954	-0-	-773	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5684	-0-	-826	-0-	5684	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TANTARRA ESTATES WELL #: 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
04	6990	X	6456	-0-	-534	-0-	6456	2		N	-0-			-0-
05	6448	X	6071	-0-	-377	-0-	6071	2		N	-0-			-0-
06	6420	X	5641	-0-	-779	-0-	5641	2		N	-0-			-0-
07	6665	X	5643	-0-	-1022	-0-	5643	2		N	-0-			-0-
08	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2		N	-0-			-0-
*09	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2		N	-0-			-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 11459

04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

04	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2		N	-0-			-0-
05	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2		N	-0-			-0-
06	7230	X	5262	-0-	-1968	-0-	5262	2		N	-0-			-0-
07	7471	X	6171	-0-	-1300	-0-	6171	2		N	-0-			-0-
08	7471	X	2430	-0-	-5041	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
*09	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2		N	-0-			-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KENAH WELL #: 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
04	8010	X	7994	-0-	-16	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	5709	-0-	-2940	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	7263	-0-	-2127	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	7380	-0-	-2323	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8807	-0-	-896	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
*09	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1320	X	840	-0-	-480	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	1364	X	829	-0-	-535	-0-	829	2			N	-0-					-0-
06	900	X	842	-0-	-58	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	899	X	685	-0-	-214	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	899	X	625	-0-	-274	-0-	625	2			N	-0-					-0-
09	840	X	483	-0-	-357	-0-	483	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

04	3000	N	21329	-0-	18329	18329	21329	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	21648	-0-	18548	36877	21648	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	20007	-0-	17007	53884	20007	2			N	-0-					-0-
07	74356	X	20472	-0-	-53884	-0-	20472	2			N	-0-					-0-
08	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	15580	2			N	-0-					-0-
*09	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	13659	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

04	6120	X	4574	-0-	-1546	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4490	-0-	-718	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5025	-0-	-165	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5079	-0-	-284	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
08	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
*09	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6780	X	4945	-0-	-1835	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	1082	-0-	-5428	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	1703	-0-	-4327	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	20	-0-	-5529	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
09	4950	X	4456	-0-	-494	-0-	4456	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

04	10290	X	8731	-0-	-1559	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9739	-0-	-894	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9428	-0-	-862	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9764	-0-	-528	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	9327	-0-	-407	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7518	-0-	-1902	-0-	7518	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

04	15240	X	8733	-0-	-6507	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	9290	-0-	-6458	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	8147	-0-	-4993	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8750	-0-	-1418	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8217	-0-	-1083	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7728	-0-	-1272	-0-	7728	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

04	3000	N	14135	-0-	11135	15184	14135	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5448	-0-	2348	17532	5448	2			N	-0-					-0-
06	24407	X	6875	-0-	-17532	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
07	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
08	186	X	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*09	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

04	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	11537	2			N	-0-					-0-
05	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
06	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

04	7050	X	2076	-0-	-4974	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	1950	-0-	-4746	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	4245	-0-	-2145	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	4595	-0-	-1760	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5089	-0-	-1018	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
*09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

04	7200	X	5990	-0-	-1210	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5811	-0-	-1195	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	2409	-0-	-3791	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	4473	-0-	-1727	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
*09	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

04	14520	X	14244	-0-	-276	-0-	14244	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	14516	-0-	-488	-0-	14516	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	13902	-0-	-618	-0-	13902	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	14294	-0-	-617	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	14245	-0-	-573	-0-	14245	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	13800	-0-	-450	-0-	13800	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

04	4890	X	4343	-0-	-547	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	3169	-0-	-1884	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4411	-0-	-239	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4568	-0-	-113	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4429	-0-	-66	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4221	-0-	-189	-0-	4221	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	6416	-0-	-64	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5756	-0-	-1002	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	2361	-0-	-4179	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	3926	-0-	-2832	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5139	-0-	-1588	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	4578	-0-	-1842	-0-	4578	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

04	4260	X	3719	-0-	-541	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3786	-0-	-554	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3478	-0-	-542	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3596	-0-	-279	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3706	-0-	-169	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	3617	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	9660	X	8969	-0-	-691	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	6076	-0-	-3224	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	4996	-0-	-4664	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	7733	-0-	-2249	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8006	-0-	-1976	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7857	-0-	-1113	-0-	7857	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

04	6570	X	5923	-0-	-647	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5907	-0-	-727	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5589	-0-	-831	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5565	-0-	-1069	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6320	-0-	-35	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
*09	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

04	4560	X	3962	-0-	-598	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3861	-0-	-665	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	174	-0-	-4116	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
08	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
*09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

04	13860	X	11624	-0-	-2236	-0-	11624	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	10545	-0-	-3901	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	9122	-0-	-4858	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	8700	-0-	-5684	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	9287	-0-	-3113	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	8263	-0-	-3347	-0-	8263	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17790	X	15056	-0-	-2734	-0-	15056	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	14634	-0-	-3749	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
06	16650	X	13626	-0-	-3024	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	14571	-0-	-1053	-0-	14571	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	14823	-0-	-770	-0-	14823	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	13723	-0-	-1337	-0-	13723	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9570	X	8861	-0-	-709	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
05	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
06	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8366	-0-	-779	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	8887	-0-	-1374	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	7455	-0-	-2475	-0-	7455	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	6218	-0-	-652	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6402	-0-	-449	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6085	-0-	-545	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5741	-0-	-1048	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6022	-0-	-519	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5677	-0-	-533	-0-	5677	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	13920	X	11998	-0-	-1922	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	13121	-0-	-147	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	12376	-0-	-254	-0-	12376	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12630	-0-	-328	-0-	12630	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	11350	-0-	-1763	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	9131	-0-	-3559	-0-	9131	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

04	12630	X	11288	-0-	-1342	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	12119	-0-	-932	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	11284	-0-	-746	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	10634	-0-	-1177	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	9322	-0-	-2799	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	9150	-0-	-2580	-0-	9150	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

04	8610	X	6842	-0-	-1768	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7185	-0-	-875	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7569	-0-	-231	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	5388	-0-	-2672	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6616	-0-	-576	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7458	-0-	-102	-0-	7458	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	15580	2			N	-0-					-0-
05	15896	X	15896	-0-	-0-	-0-	15896	2			N	-0-					-0-
06	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	14648	-0-	-449	-0-	14648	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	13874	-0-	-1223	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	13261	-0-	-1349	-0-	13261	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

04	13020	X	12080	-0-	-940	-0-	12080	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	12326	-0-	-1128	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	10912	-0-	-2108	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	10310	-0-	-2183	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	8613	-0-	-3880	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	7756	-0-	-4334	-0-	7756	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4770	X	4414	-0-	-356	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
07	4557	X	1225	-0-	-3332	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4809	-0-	-1112	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
*09	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 2H RRCID -> 249939 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7092 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
04	12270	X	12049	-0-	-221	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	12204	-0-	-196	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11610	-0-	-390	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	11946	-0-	-516	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	11983	-0-	-479	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	11697	-0-	-363	-0-	11697	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
04	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
05	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	17539	2			N	-0-					-0-
06	17149	X	17149	-0-	-0-	-0-	17149	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	17112	2			N	-0-					-0-
08	19165	X	19165	-0-	-0-	-0-	19165	2			N	-0-					-0-
*09	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	16361	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
04	4890	X	2837	-0-	-2053	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	2417	-0-	-2791	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	1605	-0-	-3435	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	341	X	46	-0-	-295	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-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
04	2850	X	2695	-0-	-155	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2426	-0-	-519	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
06	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	118	-0-	-2827	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	16110	X	14679	-0-	-1431	-0-	14679	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	14843	-0-	-1308	-0-	14843	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	14064	-0-	-1566	-0-	14064	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	14223	-0-	-1494	-0-	14223	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	13729	-0-	-1678	-0-	13729	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	13764	-0-	-906	-0-	13764	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

04	7620	X	3349	-0-	-4271	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
06	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					-0-
07	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361

04	5790	X	5397	-0-	-393	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5185	-0-	-736	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4684	-0-	-1046	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4525	-0-	-1272	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5661	-0-	-43	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
*09	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

04	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4293	-0-	-1137	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
07	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5271	-0-	-340	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4853	-0-	-577	-0-	4853	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

04	4170	X	3908	-0-	-262	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	939	-0-	-3370	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	1511	-0-	-2539	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
07	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3814	-0-	-371	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3668	-0-	-232	-0-	3668	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	11276	-0-	-597	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	10876	-0-	-764	-0-	10876	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	11322	-0-	-706	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	11090	-0-	-938	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	10866	-0-	-594	-0-	10866	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

04	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
05	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	8251	-0-	-149	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	3736	-0-	-5409	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	231	-0-	-9007	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	30	-0-	-8910	-0-	30	2			N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4234	-0-	-506	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4378	-0-	-520	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4271	-0-	-627	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3985	-0-	-335	-0-	3985	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

04	8550	X	7292	-0-	-1258	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
05	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
06	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
07	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8077	-0-	-882	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	6595	-0-	-2075	-0-	6595	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

04	8490	X	8039	-0-	-451	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
05	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
06	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8522	-0-	-158	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8476	-0-	-576	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	6098	-0-	-2662	-0-	6098	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

04	5700	X	5624	-0-	-76	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5233	-0-	-657	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5331	-0-	-369	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
07	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
08	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
*09	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

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

04	20700	X	19318	-0-	-1382	-0-	19318	2			N	-0-					-0-
05	21390	X	16940	-0-	-4450	-0-	16940	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	18125	-0-	-2575	-0-	18125	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	18871	-0-	-1465	-0-	18871	2			N	-0-					-0-
08	19964	X	18922	-0-	-1042	-0-	18922	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	18276	-0-	-1044	-0-	18276	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

04	6660	X	6539	-0-	-121	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6011	-0-	-871	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	3759	-0-	-2901	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	2004	-0-	-4878	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	2420	-0-	-4462	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	4238	-0-	-2302	-0-	4238	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

04	12690	X	11155	-0-	-1535	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	11748	-0-	-1365	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	10770	-0-	-1710	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	10379	-0-	-1463	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	10956	-0-	-793	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	9114	-0-	-2256	-0-	9114	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
05	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2688	-0-	-162	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2335	-0-	-610	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1889	-0-	-1056	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	730	-0-	-2120	-0-	730	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3266	-0-	-82	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2783	-0-	-565	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2632	-0-	-608	-0-	2632	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

04	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	15422	2			N	-0-					-0-
05	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	14850	2			N	-0-					-0-
06	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
07	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	13648	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	11376	-0-	-466	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
*09	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	12479	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8130	X	3368	-0-	-4762	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	206	-0-	-4227	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3267	-0-	-19	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	1891	-0-	-1550	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2548	-0-	-893	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2983	-0-	-347	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

04	5220	X	819	-0-	-4401	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
06	5220	X	155	-0-	-5065	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	2422	-0-	-1577	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

04	12600	X	11127	-0-	-1473	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	6601	-0-	-7814	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	9019	-0-	-4931	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	7228	-0-	-7187	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	8353	-0-	-3799	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	8543	-0-	-2587	-0-	8543	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

04	8370	X	7368	-0-	-1002	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8340	-0-	-309	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6069	-0-	-1731	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
07	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7146	-0-	-1193	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
*09	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8249	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	17370	X	15792	-0-	-1578	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	15774	-0-	-2082	-0-	15774	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	15665	-0-	-835	-0-	15665	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	14595	-0-	-1835	-0-	14595	2			N	-0-					-0-
08	16306	X	14430	-0-	-1876	-0-	14430	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	13662	-0-	-2118	-0-	13662	2			N	-0-					-0-

BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1383	-0-	-849	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1315	-0-	-845	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1236	-0-	-996	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1321	-0-	-911	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	311	-0-	-1849	-0-	311	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

04	8670	X	8452	-0-	-218	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8751	-0-	-208	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8066	-0-	-574	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7841	-0-	-1087	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8154	-0-	-588	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7871	-0-	-589	-0-	7871	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

04	7710	X	5436	-0-	-2274	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	4296	-0-	-3671	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	3955	-0-	-1295	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4234	-0-	-1377	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4045	-0-	-1566	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	3193	-0-	-2237	-0-	3193	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

04	16920	X	13915	-0-	-3005	-0-	13915	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	12952	-0-	-4842	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
06	17220	X	12063	-0-	-5157	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
07	17794	X	13124	-0-	-4670	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	13063	-0-	-1786	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
*09	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	15053	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13110	X	794	-0-	-12316	-0-	794	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	7544	-0-	-6003	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11315	-0-	-1795	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	12430	-0-	-776	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
08	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
*09	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	12814	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
04	15720	X	14460	-0-	-1260	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	13367	-0-	-2877	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	11573	-0-	-3787	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	9637	-0-	-6111	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	13928	-0-	-1014	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	13544	-0-	-916	-0-	13544	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
04	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
05	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
07	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
08	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
*09	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	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
04	12000	X	9067	-0-	-2933	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8411	-0-	-1106	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
06	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	4439	-0-	-4923	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	21	-0-	-9341	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	4	-0-	-9446	-0-	4	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
04	780	X	499	-0-	-281	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	806	X	6	-0-	-800	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	3840	X	3548	-0-	-292	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3748	-0-	-34	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3474	-0-	-186	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3631	-0-	-151	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3615	-0-	-136	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3506	-0-	-124	-0-	3506	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BIRDVILLE ISD WELL #: 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
04	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	18730	2			N	-0-					-0-
05	18786	X	3939	-0-	-14847	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
06	18180	X	-0-	-0-	-18180	-0-					N	-0-					-0-
07	19344	X	-0-	-0-	-19344	-0-					N	-0-					-0-
08	19344	X	11104	-0-	-8240	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
*09	18850	X	18850	-0-	-0-	-0-	18850	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

04	14190	X	11369	-0-	-2821	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	10359	-0-	-3126	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	10084	-0-	-2876	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	10105	-0-	-2760	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	10051	-0-	-2380	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	9228	-0-	-2142	-0-	9228	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

04	22170	X	8285	-0-	-13885	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
05	22909	X	5842	-0-	-17067	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	4436	-0-	-4594	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	4440	-0-	-4116	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	4163	-0-	-4393	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	4043	-0-	-4237	-0-	4043	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

04	3390	X	2985	-0-	-405	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3060	-0-	-536	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2972	-0-	-508	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
*07	3596	X	3202	-0-	-394	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
08	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2250	-0-	-750	-0-	2250	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

04	4770	X	4531	-0-	-239	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	2593	-0-	-2336	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	1954	-0-	-2816	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	40	-0-	-4889	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	631	-0-	-4298	-0-	631	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

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

PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2100	X	33	-0-	-2067	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	341	X	96	-0-	-245	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*07	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

04	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-
05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

04	11160	X	7122	-0-	-4038	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	8749	-0-	-2783	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	6835	-0-	-3065	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7430	-0-	-1963	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	5689	-0-	-3053	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	-0-	-0-	-8460	-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
04	14250	X	13150	-0-	-1100	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	13172	-0-	-1615	-0-	13172	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	12860	-0-	-1450	-0-	12860	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	13038	-0-	-1749	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	13131	-0-	-1160	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	12786	-0-	-354	-0-	12786	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
04	8220	X	3616	-0-	-4604	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	5107	-0-	-2736	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5836	-0-	-644	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
07	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
08	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
*09	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	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
04	11760	X	6816	-0-	-4944	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	5970	-0-	-6182	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	5481	-0-	-6279	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	3096	-0-	-7971	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	6183	-0-	-3861	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
*09	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	7860	X	6436	-0-	-1424	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
05	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6872	-0-	-1258	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
07	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7197	-0-	-1204	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6684	-0-	-186	-0-	6684	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
04	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
05	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
06	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	16465	2			N	-0-					-0-
07	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-					-0-
09	12390	X	9778	-0-	-2612	-0-	9778	2			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
04	18990	X	17268	-0-	-1722	-0-	17268	2			N	-0-					-0-
05	18569	X	17540	-0-	-1029	-0-	17540	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	16443	-0-	-1527	-0-	16443	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	17092	-0-	-1477	-0-	17092	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	17126	-0-	-730	-0-	17126	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	16613	-0-	-667	-0-	16613	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

04	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	3351	-0-	-3376	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
06	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	4962	-0-	-1765	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	3817	-0-	-2910	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	3436	-0-	-3074	-0-	3436	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	11100	X	9754	-0-	-1346	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	9669	-0-	-1367	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	8541	-0-	-1179	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9358	-0-	-717	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
08	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
*09	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	11130	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	23445	X	23445	-0-	-0-	-0-	23445	2			N	-0-					-0-
05	24386	X	24386	-0-	-0-	-0-	24386	2			N	-0-					-0-
06	22782	X	22782	-0-	-0-	-0-	22782	2			N	-0-					-0-
07	24242	X	23223	-0-	-1019	-0-	23223	2			N	-0-					-0-
08	24397	X	22861	-0-	-1536	-0-	22861	2			N	-0-					-0-
09	23610	X	18234	-0-	-5376	-0-	18234	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

04	10680	X	10058	-0-	-622	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9791	-0-	-1121	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9816	-0-	-744	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10112	-0-	-800	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9521	-0-	-864	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	3726	-0-	-6324	-0-	3726	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	7675	-0-	4675	4675	7675	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	11553	-0-	8453	13128	11553	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	9449	-0-	6349	19477	9449	2			N	-0-					-0-
*09	25390	X	5913	-0-	-19477	-0-	5913	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

04	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
06	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	16918	2			N	-0-					-0-
07	20048	X	20048	-0-	-0-	-0-	20048	2			N	-0-					-0-
08	18161	X	18161	-0-	-0-	-0-	18161	2			N	-0-					-0-
*09	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	16518	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

04	8490	X	8115	-0-	-375	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7617	-0-	-908	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7488	-0-	-612	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7784	-0-	-617	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7726	-0-	-675	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7444	-0-	-686	-0-	7444	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

04	21582	X	21582	-0-	-0-	-0-	21582	2			N	-0-					-0-
05	20876	X	20876	-0-	-0-	-0-	20876	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	19138	-0-	-722	-0-	19138	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	6395	-0-	-14127	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	9142	-0-	-11380	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	11947	-0-	-7913	-0-	11947	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

04	5970	X	5833	-0-	-137	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6198	-0-	-95	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
07	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
08	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
*09	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

04	10080	X	7521	-0-	-2559	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	7712	-0-	-2704	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	6376	-0-	-3704	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8125	-0-	-524	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	8030	-0-	-154	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
*09	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
07	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
08	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
*09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

04	8610	X	2311	-0-	-6299	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
06	8430	X	157	-0-	-8273	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
08	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
*09	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	13680	X	12285	-0-	-1395	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	11488	-0-	-2648	-0-	11488	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	10083	-0-	-3327	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	10693	-0-	-2296	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	8646	-0-	-4343	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	8441	-0-	-3859	-0-	8441	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

04	5010	X	4890	-0-	-120	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4292	-0-	-575	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3684	-0-	-936	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	44	-0-	-5009	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	1	-0-	-5052	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	22	-0-	-4868	-0-	22	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
05	2914	X	588	-0-	-2326	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	389	-0-	-2431	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

04	5640	X	5414	-0-	-226	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4872	-0-	-429	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4819	-0-	-311	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
07	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
08	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
*09	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

04	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
05	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
06	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
07	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
08	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
*09	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	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
04	1230	X	725	-0-	-505	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	904	-0-	-367	-0-	904	2			N	-0-					-0-
06	540	X	149	-0-	-391	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-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
04	6150	X	5447	-0-	-703	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5398	-0-	-957	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5389	-0-	-761	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	3735	-0-	-2620	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	3515	-0-	-2127	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4517	-0-	-943	-0-	4517	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
04	11850	X	11688	-0-	-162	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	11102	-0-	-1143	-0-	11102	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	11319	-0-	-171	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	9733	-0-	-2357	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	9150	-0-	-2940	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	9003	-0-	-2697	-0-	9003	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
04	3300	X	3144	-0-	-156	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2901	-0-	-309	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3221	-0-	-96	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3133	-0-	-184	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	3076	-0-	-74	-0-	3076	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
04	8670	X	8412	-0-	-258	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8533	-0-	-426	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8103	-0-	-477	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8483	-0-	-383	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8430	-0-	-250	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	8005	-0-	-395	-0-	8005	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
04	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			Y	-0-					-0-
05	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2			Y	-0-					-0-
06	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			Y	-0-					-0-
07	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2			Y	-0-					-0-
08	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	2			Y	-0-					-0-
09	9150	X	7313	-0-	-1837	-0-	7313	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
04	13440	X	12040	-0-	-1400	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	12417	-0-	-1192	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	10724	-0-	-1696	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	6468	-0-	-6366	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	362	-0-	-12317	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	3713	-0-	-8317	-0-	3713	2			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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4651	-0-	-359	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4644	-0-	-564	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4674	-0-	-534	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4683	-0-	-357	-0-	4683	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

04	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3697	-0-	-1232	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3719	-0-	-1210	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	3426	-0-	-1344	-0-	3426	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4245	-0-	-808	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4313	-0-	-787	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	4156	-0-	-1703	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4228	-0-	-1631	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	3819	-0-	-1851	-0-	3819	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

04	8910	X	6757	-0-	-2153	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	6604	-0-	-1983	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6603	-0-	-687	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5293	-0-	-1899	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	4592	-0-	-2383	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5215	-0-	-1535	-0-	5215	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18285	X	18285	-0-	-0-	-0-	18285	2			N	-0-					-0-
05	16857	X	16857	-0-	-0-	-0-	16857	2			N	-0-					-0-
06	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	16394	2			N	-0-					-0-
07	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9376	-0-	-1071	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9073	-0-	-1037	-0-	9073	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
05	17710	X	17710	-0-	-0-	-0-	17710	2			N	-0-					-0-
06	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	12832	2			N	-0-					-0-
07	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
08	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
*09	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12897	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	3087	-0-	-1503	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
05	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
07	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	3432	-0-	-2706	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4782	-0-	-1158	-0-	4782	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 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
04	4020	X	2697	-0-	-1323	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	2743	-0-	-1225	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2509	-0-	-821	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2432	-0-	-885	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
*09	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	1559	-0-	-541	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
05	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
06	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
07	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
08	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
*09	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 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
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	899	N	47	-0-	-852	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	390	N	179	-0-	-211	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	465	N	116	-0-	-349	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10500	X	9681	-0-	-819	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10178	-0-	-672	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	8995	-0-	-1265	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	8953	-0-	-1401	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9220	-0-	-979	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8633	-0-	-1207	-0-	8633	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	12540	X	11298	-0-	-1242	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11439	-0-	-1147	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	11357	-0-	-583	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	11849	-0-	-148	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	11714	-0-	-283	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
*09	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11498	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

04	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
05	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
06	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
07	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6520	-0-	-114	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
*09	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

04	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
05	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
06	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
07	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
08	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
*09	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	9289	-0-	6289	10434	9289	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	10363	-0-	7263	17697	10363	2			N	-0-					-0-
06	26896	X	9199	-0-	-17697	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
07	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
08	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
*09	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

04	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
05	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	12768	2			N	-0-					-0-
06	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
07	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
08	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	13353	2			N	-0-					-0-
*09	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	13733	2			N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

04	3060	X	2528	-0-	-532	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2024	-0-	-1138	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1642	-0-	-1358	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

04	5940	X	5802	-0-	-138	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	6046	-0-	-61	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5078	-0-	-562	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5221	-0-	-762	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4933	-0-	-1112	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4162	-0-	-1688	-0-	4162	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

04	13710	X	9108	-0-	-4602	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
05	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
06	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8588	-0-	-836	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7710	-0-	-1410	-0-	7710	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	583	-0-	-3197	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4273	-0-	-811	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4112	-0-	-972	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3278	-0-	-1642	-0-	3278	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

04	3930	X	3827	-0-	-103	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3470	-0-	-591	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3691	-0-	-239	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3234	-0-	-827	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2131	-0-	-1930	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	2395	-0-	-1445	-0-	2395	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

04	7320	X	7050	-0-	-270	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7080	-0-	-484	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6321	-0-	-999	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7229	-0-	-180	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6861	-0-	-548	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6464	-0-	-586	-0-	6464	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

04	6510	X	4464	-0-	-2046	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6130	-0-	-597	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5849	-0-	-181	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5878	-0-	-74	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5940	-0-	-198	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5101	-0-	-839	-0-	5101	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					111
*12	5022	X	1198	-0-	-3824	-0-	1198	2			N	-0-					111
*01	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					111
*02	5012	X	1501	-0-	-3511	-0-	1501	2			N	-0-					111
*03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					111
*04	5370	X	2518	-0-	-2852	-0-	2516	2	2	9	N	2					113
*05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					113
*06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					113
*07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					113
*08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					113
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT 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
04	10560	X	9687	-0-	-873	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10061	-0-	-851	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	8598	-0-	-1962	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10012	-0-	-900	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
08	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8607	-0-	-1143	-0-	8607	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
04	12090	X	11392	-0-	-698	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	11345	-0-	-900	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	11115	-0-	-195	-0-	11115	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11054	-0-	-726	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	10559	-0-	-1221	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10775	-0-	-625	-0-	10775	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
05	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
07	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
*09	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	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
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
05	3472	X	34	-0-	-3438	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	33	-0-	-2487	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
05	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
08	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
*09	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	14430	X	12666	-0-	-1764	-0-	12666	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	12351	-0-	-2560	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	12679	-0-	-1751	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	12652	-0-	-1112	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	12616	-0-	-869	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	12084	-0-	-606	-0-	12084	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
04	7950	X	7501	-0-	-449	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
05	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
06	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7411	-0-	-339	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7509	-0-	-303	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7295	-0-	-265	-0-	7295	2			N	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 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
04	5400	X	3955	-0-	-1445	-0-	3955	2			N	-0-					43
05	4557	X	4284	-0-	-273	-0-	4284	2			N	-0-					43
06	4260	X	3891	-0-	-369	-0-	3891	2			N	-0-					43
07	4402	X	3952	-0-	-450	-0-	3952	2			N	-0-					43
08	4402	X	4066	-0-	-336	-0-	4066	2			N	-0-					43
09	4140	X	3966	-0-	-174	-0-	3966	2			N	-0-					43

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
04	4860	X	3839	-0-	-1021	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
05	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
06	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3036	-0-	-1986	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	2569	-0-	-2453	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	2952	-0-	-1908	-0-	2952	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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
04	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	12573	-0-	-664	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11758	-0-	-1052	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	11945	-0-	-1292	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	11613	-0-	-1624	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	11235	-0-	-1575	-0-	11235	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
04	2250	X	636	-0-	-1614	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	201	-0-	-2124	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	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 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	3540	X	2693	-0-	-847	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	336	-0-	-3322	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
07	2790	X	1585	-0-	-1205	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
*09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			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
04	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
05	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
06	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10859	-0-	-642	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10696	-0-	-805	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	10505	-0-	-625	-0-	10505	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
04	10740	X	9823	-0-	-917	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	9933	-0-	-1165	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9281	-0-	-709	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	10014	-0-	-309	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9899	-0-	-424	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9658	-0-	-152	-0-	9658	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
04	7620	X	5846	-0-	-1774	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	5933	-0-	-1941	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5418	-0-	-1842	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
07	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
08	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4217	-0-	-1633	-0-	4217	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
07	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	12821	2			N	-0-					-0-
08	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
*09	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	13277	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
04	8160	X	7195	-0-	-965	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7244	-0-	-413	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6855	-0-	-555	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6852	-0-	-805	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6596	-0-	-906	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6136	-0-	-1064	-0-	6136	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10860	X	3360	-0-	-7500	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	3884	-0-	-7338	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6964	-0-	-1346	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6682	-0-	-1223	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
08	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
*09	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22876	X	22876	-0-	-0-	-0-	22876	2			N	-0-					-0-
05	22003	X	22003	-0-	-0-	-0-	22003	2			N	-0-					-0-
06	23844	X	23844	-0-	-0-	-0-	23844	2			N	-0-					-0-
07	24886	X	24886	-0-	-0-	-0-	24886	2			N	-0-					-0-
08	24005	X	24005	-0-	-0-	-0-	24005	2			N	-0-					-0-
*09	21965	X	21965	-0-	-0-	-0-	21965	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	13278	2			N	-0-					-0-
05	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	13183	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	12271	-0-	-449	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	12887	-0-	-257	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12983	-0-	-161	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	12325	-0-	-395	-0-	12325	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	24577	-0-	21577	54601	24577	2			N	-0-					-0-
05	76234	X	21633	-0-	-54601	-0-	21633	2			N	-0-					-0-
06	21670	X	21670	-0-	-0-	-0-	21670	2			N	-0-					-0-
07	21979	X	21979	-0-	-0-	-0-	21979	2			N	-0-					-0-
08	19579	X	19579	-0-	-0-	-0-	19579	2			N	-0-					-0-
*09	15109	X	15109	-0-	-0-	-0-	15109	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

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

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

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

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	3400	-0-	-800	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	2831	-0-	-1912	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	2196	-0-	-2394	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	12	-0-	-4731	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
09	3390	X	1735	-0-	-1655	-0-	1735	2			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
*03	6014	X	5412	-0-	-602	-0-	5412	2			N	-0-					9
*04	5820	X	5008	-0-	-812	-0-	5007	2	1	9	N	1					10
*05	6014	X	5460	-0-	-554	-0-	5460	2			N	-0-					10
*06	5340	X	5035	-0-	-305	-0-	5035	2			N	-0-					10
*07	5518	X	5018	-0-	-500	-0-	5018	2			N	-0-					10
*08	5456	X	4947	-0-	-509	-0-	4947	2			N	-0-					10
09	5280	X	2403	-0-	-2877	-0-	2403	2			N	-0-					10

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	9330	X	1848	-0-	-7482	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	4500	-0-	-4552	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	5055	-0-	-3615	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	3334	-0-	-5625	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4449	-0-	-46	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	3895	-0-	-1175	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TLH B WELL #: 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
04	10740	X	9035	-0-	-1705	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	9543	-0-	-1555	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9189	-0-	-1101	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9644	-0-	-989	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9503	-0-	-479	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
*09	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

04	8940	X	4924	-0-	-4016	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	1849	-0-	-7389	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
06	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
07	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
08	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
*09	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

04	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
05	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
06	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6244	-0-	-731	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	4862	-0-	-2113	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	4053	-0-	-2697	-0-	4053	2			N	-0-					-0-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

04	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6420	-0-	-214	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
06	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	1285	-0-	-8480	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	1798	-0-	-7967	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	1258	-0-	-8192	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
05	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
06	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
07	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
08	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
*09	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 11352

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

04	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5025	-0-	-493	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4164	-0-	-1176	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	4109	-0-	-2122	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	3309	-0-	-2922	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2907	-0-	-7	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2082	-0-	-738	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	1834	-0-	-1390	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2555	-0-	-669	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	1705	-0-	-1415	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

04	11280	X	2416	-0-	-8864	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	7216	-0-	-3107	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
06	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
07	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6971	-0-	-252	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	8162	-0-	-2728	-0-	8162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	6630	X	5765	-0-	-865	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5786	-0-	-414	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5861	-0-	-139	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5748	-0-	-204	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5162	-0-	-790	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5119	-0-	-731	-0-	5119	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
04	5700	X	5402	-0-	-298	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5211	-0-	-431	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5010	-0-	-390	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4547	-0-	-1033	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4733	-0-	-847	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4346	-0-	-1054	-0-	4346	2			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
04	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	10984	-0-	-1478	-0-	10984	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	11404	-0-	-656	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	8898	-0-	-3564	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	10757	-0-	-1674	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	11294	-0-	-736	-0-	11294	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
04	2490	X	2143	-0-	-347	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1944	-0-	-257	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2713	-0-	-604	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3149	-0-	-241	-0-	3149	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

04	30	X	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

04	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
05	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
06	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
07	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
08	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
*09	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

04	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
05	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
06	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
07	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
08	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
*09	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

04	14B2 EXT		423	-0-	423	946	423	2			N	-0-					-0-
05	1368	X	422	-0-	-946	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
05	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
06	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6642	-0-	-209	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5387	-0-	-1464	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	4457	-0-	-2173	-0-	4457	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16980	X	14003	-0-	-2977	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	10969	-0-	-6577	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
06	16980	X	9306	-0-	-7674	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	9518	-0-	-7346	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
*08	15717	X	11693	-0-	-4024	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
09	14010	X	12149	-0-	-1861	-0-	12149	2			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
04	11610	X	9794	-0-	-1816	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	9698	-0-	-1090	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9187	-0-	-1163	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	9962	-0-	-733	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	10023	-0-	-672	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9033	-0-	-747	-0-	9033	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4646	-0-	-394	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4616	-0-	-65	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
06	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4568	-0-	-237	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4416	-0-	-389	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4161	-0-	-489	-0-	4161	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

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

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	5061	-0-	-219	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
05	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5754	-0-	-96	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
07	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
08	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
*09	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18480	X	7373	-0-	-11107	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
05	19096	X	17713	-0-	-1383	-0-	17713	2			N	-0-					-0-
06	18180	X	16721	-0-	-1459	-0-	16721	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	16738	-0-	-1707	-0-	16738	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	16471	-0-	-1230	-0-	16471	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	15751	-0-	-1379	-0-	15751	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19655	X	19655	-0-	-0-	-0-	19655	2			N	-0-					-0-
05	20514	X	20514	-0-	-0-	-0-	20514	2			N	-0-					-0-
06	21347	X	21347	-0-	-0-	-0-	21347	2			N	-0-					-0-
07	19526	X	19526	-0-	-0-	-0-	19526	2			N	-0-					-0-
08	20679	X	20679	-0-	-0-	-0-	20679	2			N	-0-					-0-
*09	19705	X	19705	-0-	-0-	-0-	19705	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
08	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
*09	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	1533	-0-	-2487	-0-	1533	2			N	-0-					65
05	4092	X	3639	-0-	-453	-0-	3639	2			N	-0-					65
06	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4256	2	3	9	N	3					68
07	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4300	2	13	9	N	12					80
08	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					80
09	4260	X	3179	-0-	-1081	-0-	3160	2	19	9	N	17					97

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	1098	-0-	-2922	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
05	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	X	10	-0-	-1137	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12810	X	12137	-0-	-673	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	12337	-0-	-590	-0-	12337	2			N	-0-					-0-
06	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
07	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
08	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	13945	2			N	-0-					-0-
*09	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	12388	2			N	-0-					-0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19350	X	17241	-0-	-2109	-0-	17241	2			N	-0-					-0-
05	19995	X	17504	-0-	-2491	-0-	17504	2			N	-0-					-0-
06	18570	X	17954	-0-	-616	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
07	18321	X	18311	-0-	-10	-0-	18311	2			N	-0-					-0-
08	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	18443	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	17870	-0-	-70	-0-	17870	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	8880	X	8044	-0-	-836	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8337	-0-	-839	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7777	-0-	-353	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
07	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
08	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7889	-0-	-181	-0-	7889	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 #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 10254

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

*03	6386	X	6104	-0-	-282	-0-	6104	2			N	-0-					14
*04	6180	X	5732	-0-	-448	-0-	5731	2	1	9	N	1					15
*05	6386	X	6153	-0-	-233	-0-	6153	2			N	-0-					15
*06	6090	X	5859	-0-	-231	-0-	5859	2			N	-0-					15
*07	6107	X	5985	-0-	-122	-0-	5985	2			N	-0-					15
*08	6169	X	6013	-0-	-156	-0-	6013	2			N	-0-					15
09	5970	X	2721	-0-	-3249	-0-	2721	2			N	-0-					15

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
06	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3319	-0-	219	219	3319	2			N	-0-					-0-
08	4452	X	4233	-0-	-219	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
*09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7530	X	1974	-0-	-5556	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	1671	-0-	-5955	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	1586	-0-	-5794	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
05	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
08	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
*09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	6114	-0-	-456	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6472	-0-	-317	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5964	-0-	-516	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6388	-0-	-122	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5859	-0-	-651	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6050	-0-	-220	-0-	6050	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23042	X	23042	-0-	-0-	-0-	23042	2			N	-0-					-0-
05	22519	X	22519	-0-	-0-	-0-	22519	2			N	-0-					-0-
06	22816	X	22816	-0-	-0-	-0-	22816	2			N	-0-					-0-
07	22866	X	22866	-0-	-0-	-0-	22866	2			N	-0-					-0-
08	24375	X	24375	-0-	-0-	-0-	24375	2			N	-0-					-0-
*09	23243	X	23243	-0-	-0-	-0-	23243	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

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

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
04	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3177	-0-	177	177	3177	2			N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
05	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
06	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
08	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
09	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
05	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
06	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
07	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
08	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
*09	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
05	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
06	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	463	-0-	-3536	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
09	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

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

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					-0-
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	15517	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	13924	-0-	10924	10924	13924	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	20043	-0-	16943	27867	20043	2			N	-0-					-0-
08	47933	X	20066	-0-	-27867	-0-	20066	2			N	-0-					-0-
*09	18784	X	18784	-0-	-0-	-0-	18784	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
04	9420	X	757	-0-	-8663	-0-	757	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

04	12750	X	10669	-0-	-2081	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	9830	-0-	-3314	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	9238	-0-	-3392	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	11059	-0-	-1682	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11362	-0-	-883	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
*09	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	11131	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

04	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8000	2	52	9	N	47					144
05	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-					144
06	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7761	2	43	9	N	39					183
07	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8459	2	17	9	N	15					198
08	8308	X	7937	-0-	-371	-0-	7929	2	8	9	N	7	55	1			150
09	8040	X	7540	-0-	-500	-0-	7512	2	28	9	N	25					175

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

04	10260	X	6398	-0-	-3862	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-
06	9690	X	1721	-0-	-7969	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8393	-0-	-1062	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
08	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
*09	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	2			N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

04	13530	X	11874	-0-	-1656	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
05	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	10314	-0-	-2196	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	11643	-0-	-1284	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	6057	-0-	-7180	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	7092	-0-	-5718	-0-	7092	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3782	-0-	-279	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3218	-0-	-843	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	2042	-0-	-1888	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

04	9060	X	8417	-0-	-643	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
05	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
06	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8755	-0-	-18	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8664	-0-	-264	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7434	-0-	-1206	-0-	7434	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

04	3930	X	164	-0-	-3766	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	198	-0-	-3863	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	170	-0-	-1420	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

04	77919	X	35382	-0-	-42537	-0-	35382	2			N	-0-					-0-
05	34536	X	34536	-0-	-0-	-0-	34536	2			N	-0-					-0-
06	32010	X	31513	-0-	-497	-0-	31513	2			N	-0-					-0-
07	36549	X	30563	-0-	-5986	-0-	30563	2			N	-0-					-0-
08	36549	X	28594	-0-	-7955	-0-	28594	2			N	-0-					-0-
09	35370	X	25387	-0-	-9983	-0-	25387	2			N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

04	14970	X	13813	-0-	-1157	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	13121	-0-	-2348	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	13549	-0-	-1421	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	13199	-0-	-1991	-0-	13199	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	14071	-0-	-1119	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
*09	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
05	12282 X	12282	-0-	-0-	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
06	11799 X	11799	-0-	-0-	-0-	11799	2			N	-0-					-0-
07	11501 X	8094	-0-	-3407	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
08	12276 X	3280	-0-	-8996	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
09	11880 X	1714	-0-	-10166	-0-	1714	2			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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	3900 X	3879	-0-	-21	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
05	4030 X	3889	-0-	-141	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
06	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
07	4061 X	3775	-0-	-286	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
08	4061 X	3024	-0-	-1037	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
09	3960 X	1477	-0-	-2483	-0-	1477	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
04	7560 X	4248	-0-	-3312	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
05	5797 X	4216	-0-	-1581	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
06	5370 X	2804	-0-	-2566	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
07	5332 X	4455	-0-	-877	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
08	5239 X	3695	-0-	-1544	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
09	4260 X	4029	-0-	-231	-0-	4029	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2930	-0-	-108	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2801	-0-	-109	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2724	-0-	-376	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2796	-0-	-304	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2798	-0-	-202	-0-	2798	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
04	9000	X	8544	-0-	-456	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8399	-0-	-901	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7729	-0-	-701	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8372	-0-	-463	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8526	-0-	-309	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	8327	-0-	-223	-0-	8327	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	10380	X	8323	-0-	-2057	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10023	-0-	-703	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9311	-0-	-1069	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	8266	-0-	-2150	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9493	-0-	-520	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	9173	-0-	-517	-0-	9173	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
04	12450	X	10727	-0-	-1723	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	11098	-0-	-1705	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	8933	-0-	-3367	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11649	-0-	-689	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11321	-0-	-924	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	10735	-0-	-5	-0-	10735	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
05	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
06	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
07	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
08	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
*09	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	X	83	-0-	-277	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17790	X	15061	-0-	-2729	-0-	15061	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	15378	-0-	-3005	-0-	15378	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	15049	-0-	-1361	-0-	15049	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	13372	-0-	-3368	-0-	13372	2			N	-0-					-0-
08	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	16985	2			N	-0-					-0-
*09	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	17084	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
05	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
06	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1916	-0-	-285	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
09	2130	X	-0-	-0-	-2130	-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 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2855	2	6	9	N	5	29	1			4
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3677	2	13	9	N	12					16
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3292	2	4	9	N	4					20
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3384	2	9	9	N	8					28
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3521	2	7	9	N	6					34
*09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3869	2	7	9	N	6					40

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
04	8700	X	7726	-0-	-974	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7599	-0-	-1329	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7265	-0-	-1375	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7437	-0-	-561	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7312	-0-	-686	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7270	-0-	-470	-0-	7270	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
04	19680	X	18718	-0-	-962	-0-	18718	2			N	-0-					-0-
05	19809	X	19116	-0-	-693	-0-	19116	2			N	-0-					-0-
06	19170	X	18249	-0-	-921	-0-	18249	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	18623	-0-	-814	-0-	18623	2			N	-0-					-0-
08	19344	X	18170	-0-	-1174	-0-	18170	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	14590	-0-	-4130	-0-	14590	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
04	12000	X	11713	-0-	-287	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	11939	-0-	-1577	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	11439	-0-	-1641	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	12414	-0-	-1102	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	12112	-0-	-722	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	10408	-0-	-1292	-0-	10408	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
04	10560	X	10457	-0-	-103	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
05	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
06	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10002	-0-	-817	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	10476	-0-	-1521	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	9801	-0-	-1809	-0-	9801	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
04	0	X	22504	-0-	22504	-0-	22504	2			N	-0-					-0-
05	21470	X	21470	-0-	-0-	-0-	21470	2			N	-0-					-0-
06	20463	X	20463	-0-	-0-	-0-	20463	2			N	-0-					-0-
07	19325	X	19325	-0-	-0-	-0-	19325	2			N	-0-					-0-
08	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	19529	2			N	-0-					-0-
*09	18090	X	17127	-0-	-963	-0-	17127	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	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
MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

04	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	9403	-0-	-1540	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	8888	-0-	-1702	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	8932	-0-	-2011	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	8804	-0-	-1612	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8357	-0-	-1183	-0-	8357	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

04	10260	X	8062	-0-	-2198	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	7374	-0-	-1988	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7145	-0-	-1405	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8006	-0-	-829	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7753	-0-	-958	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	4836	-0-	-3234	-0-	4836	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

04	11010	X	10654	-0-	-356	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10251	-0-	-1157	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	10056	-0-	-984	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	10345	-0-	-1063	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10464	-0-	-665	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	6665	-0-	-3985	-0-	6665	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7961	-0-	-781	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	6583	-0-	-1937	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	3215	-0-	-5713	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	208	-0-	-8720	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	1740	-0-	-6900	-0-	1740	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

04	3000	N	22663	-0-	19663	21154	22663	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	30011	-0-	26911	48065	30011	2			N	-0-					-0-
06	77025	X	28960	-0-	-48065	-0-	28960	2			N	-0-					-0-
07	17410	X	17410	-0-	-0-	-0-	17410	2			N	-0-					-0-
08	19319	X	19319	-0-	-0-	-0-	19319	2			N	-0-					-0-
*09	22636	X	22636	-0-	-0-	-0-	22636	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14640	X	12687	-0-	-1953	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	12640	-0-	-1930	-0-	12640	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	12022	-0-	-1808	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	12490	-0-	-964	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	12840	-0-	-583	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	12461	-0-	-229	-0-	12461	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5130	X	1103	-0-	-4027	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
06	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
07	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	5252	-0-	-2095	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	4523	-0-	-2587	-0-	4523	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

04	10050	X	6877	-0-	-3173	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	775	-0-	-9610	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	313	-0-	-7877	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
08	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
09	6870	X	352	-0-	-6518	-0-	352	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

04	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	15509	2			N	-0-					-0-
05	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	13941	2			N	-0-					-0-
06	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	13302	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2549	-0-	-1202	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
09	3630	X	69	-0-	-3561	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

04	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
05	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
07	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
08	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
*09	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

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

04	16620	X	15990	-0-	-630	-0-	15990	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	16198	-0-	-759	-0-	16198	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	15226	-0-	-1034	-0-	15226	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	15776	-0-	-747	-0-	15776	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	15543	-0-	-980	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	15055	-0-	-935	-0-	15055	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

04	8790	X	7975	-0-	-815	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	9164	-0-	-229	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8712	-0-	-648	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	9005	-0-	-667	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	8967	-0-	-705	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8857	-0-	-23	-0-	8857	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

04	9240	X	8999	-0-	-241	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8892	-0-	-656	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8451	-0-	-639	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
*07	9393	X	4667	-0-	-4726	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
*08	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8565	-0-	-435	-0-	8565	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

04	9210	X	6615	-0-	-2595	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	6995	-0-	-2522	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	9161	-0-	-49	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8751	-0-	-177	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
08	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
*09	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11112	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

04	8130	X	6100	-0-	-2030	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7085	-0-	-820	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
06	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6297	-0-	-461	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	5770	-0-	-1329	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	4858	-0-	-2012	-0-	4858	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

04	6630	X	5815	-0-	-815	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	7119	-0-	-259	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6912	-0-	-228	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6874	-0-	-504	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6707	-0-	-423	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5650	-0-	-1250	-0-	5650	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22890	X	22421	-0-	-469	-0-	22421	2			N	-0-					-0-
05	23653	X	22793	-0-	-860	-0-	22793	2			N	-0-					-0-
06	22650	X	21087	-0-	-1563	-0-	21087	2			N	-0-					-0-
07	23374	X	22838	-0-	-536	-0-	22838	2			N	-0-					-0-
08	23374	X	22431	-0-	-943	-0-	22431	2			N	-0-					-0-
09	22410	X	20957	-0-	-1453	-0-	20957	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
04	11880	X	7415	-0-	-4465	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	5871	-0-	-6343	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	5691	-0-	-6129	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	10415	-0-	-1613	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
*08	11873	X	8993	-0-	-2880	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
*09	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		1272	-0-	1272	2170	1272	2			N	-0-					-0-
05	4088	X	1918	-0-	-2170	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
06	870	X	466	-0-	-404	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	X	30	-0-	-1830	-0-	30	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
04	7080	X	6296	-0-	-784	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6317	-0-	-999	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6443	-0-	-637	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6642	-0-	-550	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5589	-0-	-952	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5695	-0-	-755	-0-	5695	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	3780	X	3332	-0-	-448	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3670	-0-	-260	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3738	-0-	-323	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3459	-0-	-602	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3698	-0-	-112	-0-	3698	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
04	7080	X	6361	-0-	-719	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6481	-0-	-618	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6103	-0-	-647	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6035	-0-	-537	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6081	-0-	-491	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5785	-0-	-575	-0-	5785	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

04	15990	X	15393	-0-	-597	-0-	15393	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	14794	-0-	-1109	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	13125	-0-	-2265	-0-	13125	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	12760	-0-	-3143	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	12859	-0-	-3044	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	12493	-0-	-2897	-0-	12493	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

04	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	13438	2			N	-0-					-0-
05	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	13197	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	1037	-0-	-1393	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	186	-0-	-2325	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	160	-0-	-2351	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

04	12330	X	11178	-0-	-1152	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	10672	-0-	-1883	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	9502	-0-	-2108	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	10520	-0-	-1477	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	10011	-0-	-1986	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	10367	-0-	-823	-0-	10367	2			N	-0-					-0-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8940	X	6852	-0-	-2088	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	1787	-0-	-7141	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	3145	-0-	-5495	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	911	-0-	-7583	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	4160	-0-	-4334	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	4256	-0-	-2584	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
05	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	12934	2			N	-0-					-0-
06	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
07	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
08	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	12480	2			N	-0-					-0-
*09	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12371	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	2494	-0-	-1598	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	1164	-0-	-2928	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2309	-0-	-961	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 10H RRCID -> 253808 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

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

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

04	10530	X	8746	-0-	-1784	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	8651	-0-	-2230	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	8345	-0-	-2185	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8127	-0-	-1886	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
08	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7980	-0-	-780	-0-	7980	2			N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

04	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
05	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
06	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7652	-0-	-5	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
08	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6574	-0-	-836	-0-	6574	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

04	8430	X	7690	-0-	-740	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
05	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7740	-0-	-120	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7938	-0-	-184	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7885	-0-	-919	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	6011	-0-	-2509	-0-	6011	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

04	10320	X	8610	-0-	-1710	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9009	-0-	-818	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8143	-0-	-1367	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8897	-0-	-930	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
08	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
*09	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

04	5910	X	5825	-0-	-85	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5994	-0-	-206	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
06	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
07	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
08	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
*09	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

04	4440	X	4375	-0-	-65	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4514	-0-	-105	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4130	-0-	-340	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4359	-0-	-260	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4349	-0-	-177	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4134	-0-	-246	-0-	4134	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

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

04	3030	X	2528	-0-	-502	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2378	-0-	-753	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	2604	X	34	-0-	-2570	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	510	-0-	-2010	-0-	510	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

04	10620	X	8199	-0-	-2421	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8589	-0-	-1827	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8400	-0-	-390	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8455	-0-	-628	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	7978	-0-	-1105	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7972	-0-	-428	-0-	7972	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

04	4080	X	3817	-0-	-263	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4153	-0-	-32	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	4045	-0-	-109	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3715	-0-	-395	-0-	3715	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

04	12030	X	9412	-0-	-2618	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	10530	-0-	-1901	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
06	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
07	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	12891	2			N	-0-					-0-
08	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	12064	-0-	-656	-0-	12064	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
07	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
08	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
*09	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
INDUS NORTH WELL #: 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
04	7950	X	6787	-0-	-1163	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	6539	-0-	-1676	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6118	-0-	-1832	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	6400	-0-	-1753	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6500	-0-	-909	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6207	-0-	-573	-0-	6207	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
04	8070	X	4675	-0-	-3395	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	6160	-0-	-2179	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4919	-0-	-961	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4524	-0-	-312	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5159	-0-	-1010	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	4042	-0-	-1928	-0-	4042	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
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	9900	X	8477	-0-	-1423	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	8385	-0-	-1566	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8044	-0-	-926	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
*07	9269	X	9005	-0-	-264	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
08	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
*09	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
06	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	16	-0-	-232	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*09	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7760 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	1020	X	387	-0-	-633	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
07	403	N	89	-0-	-314	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7760 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	10950	X	9172	-0-	-1778	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	6765	-0-	-4550	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	5865	-0-	-5085	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	5585	-0-	-5730	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	5541	-0-	-4596	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	6242	-0-	-2938	-0-	6242	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
04	5040	X	3045	-0-	-1995	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3206	-0-	-1010	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
07	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	1702	-0-	-2348	-0-	1702	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

04	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
05	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	18611	2			N	-0-					-0-
06	23430	X	23430	-0-	-0-	-0-	23430	2			N	-0-					-0-
07	23119	X	23119	-0-	-0-	-0-	23119	2			N	-0-					-0-
08	22770	X	22770	-0-	-0-	-0-	22770	2			N	-0-					-0-
*09	22153	X	22153	-0-	-0-	-0-	22153	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

04	23377	X	23377	-0-	-0-	-0-	23377	2			N	-0-					-0-
05	24033	X	24033	-0-	-0-	-0-	24033	2			N	-0-					-0-
06	22661	X	22661	-0-	-0-	-0-	22661	2			N	-0-					-0-
07	24593	X	24593	-0-	-0-	-0-	24593	2			N	-0-					-0-
08	24149	X	23415	-0-	-734	-0-	23415	2			N	-0-					-0-
09	23370	X	19954	-0-	-3416	-0-	19954	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
05	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
07	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*09	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5970	X	4137	-0-	-1833	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5502	-0-	-667	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
06	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
07	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
08	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6211	-0-	-599	-0-	6211	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

04	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	12866	2			N	-0-					-0-
05	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	14996	-0-	-1174	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	15404	-0-	-1305	-0-	15404	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	12290	-0-	-4419	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
*09	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	15255	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	7560	X	6062	-0-	-1498	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	9503	-0-	-2091	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	8880	-0-	-2340	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	4716	-0-	-6878	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	2241	-0-	-8392	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15270	X	4904	-0-	-10366	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	13661	-0-	-2118	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
06	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
07	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	12673	-0-	-998	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
*09	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	16263	2			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
04	13140	X	11429	-0-	-1711	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	11660	-0-	-1918	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	10704	-0-	-2436	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	11263	-0-	-1912	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	5233	-0-	-7291	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	8127	-0-	-3303	-0-	8127	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 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
04	5010	X	2705	-0-	-2305	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 14H RRCID -> 254109 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 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
04	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
05	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					-0-
06	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	9570	X	9080	-0-		-490	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	3363	-0-		-4728	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
06	10210	X	10210	-0-		-0-	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	9159	-0-		-234	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8987	-0-		-406	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	8326	-0-		-1874	-0-	8326	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3803	X	3803	-0-		-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3986	-0-		-44	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3771	-0-		-129	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3743	-0-		-287	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3522	-0-		-477	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3238	-0-		-632	-0-	3238	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

04	15030	X	7561	-0-		-7469	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	8710	-0-		-6821	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	9220	-0-		-2720	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	8783	-0-		-3555	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	6548	-0-		-5790	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	6543	-0-		-2667	-0-	6543	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	9080	-0-	5980	5980	9080	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	10833	-0-	7833	13813	10833	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4782	-0-	1682	15495	4782	2			N	-0-					-0-
08	17010	X	1515	-0-	-15495	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

04	8460	X	7483	-0-	-977	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8096	-0-	-553	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	4068	-0-	-4272	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	3480	-0-	-4456	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7853	-0-	-238	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	5278	-0-	-2552	-0-	5278	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

04	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
05	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	713	N	269	-0-	-444	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

04	6810	X	5858	-0-	-952	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5985	-0-	-866	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5394	-0-	-606	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5539	-0-	-661	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5444	-0-	-756	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5072	-0-	-778	-0-	5072	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

04	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
*09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
05	400	X	-0-	-0-	-400	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP FIRE WELL #: 1H RRCID -> 254350 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6935 - 9189

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

04	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					N	-0-					-0-
05	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-					-0-
06	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					N	-0-					-0-
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

04	3000	N	14891	-0-	11891	33608	14891	2			N	-0-					-0-
05	49343	X	15735	-0-	-33608	-0-	15735	2			N	-0-					-0-
06	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
07	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
08	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
*09	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	12920	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	57	-0-	-4469	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13770	X	12954	-0-	-816	-0-	12954	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	12033	-0-	-1948	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	12489	-0-	-1041	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	13002	-0-	-390	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	13072	-0-	-320	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	12528	-0-	-432	-0-	12528	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	16496	2			N	-0-					-0-
05	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
06	17016	X	17016	-0-	-0-	-0-	17016	2			N	-0-					-0-
07	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	19639	2			N	-0-					-0-
08	17906	X	17906	-0-	-0-	-0-	17906	2			N	-0-					-0-
*09	15387	X	15387	-0-	-0-	-0-	15387	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38188	X	14640	-0-	-23548	-0-	14640	2			N	-0-					-0-
05	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	14795	2			N	-0-					-0-
06	13344	X	13344	-0-	-0-	-0-	13344	2			N	-0-					-0-
07	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
08	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
*09	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11744	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
05	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6158	-0-	-562	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	5677	-0-	-1422	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	5649	-0-	-1543	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5341	-0-	-1619	-0-	5341	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4077	-0-	-1937	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	3210	-0-	-2610	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	891	-0-	-5123	-0-	891	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	969	-0-	-5045	-0-	969	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	77	-0-	-5743	-0-	77	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	3385	-0-	-4895	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3979	-0-	-702	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	3812	-0-	-1408	-0-	3812	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 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
04	3000	N	2975	-0-	-25	383	2975	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2933	-0-	-167	216	2933	2			N	-0-					-0-
06	3502	X	3286	-0-	-216	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
07	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
*09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 10023

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

04	26670	X	17909	-0-	-8761	-0-	17909	2			N	-0-					-0-
05	27559	X	17243	-0-	-10316	-0-	17243	2			N	-0-					-0-
06	26670	X	20126	-0-	-6544	-0-	20126	2			N	-0-					-0-
07	27528	X	19135	-0-	-8393	-0-	19135	2			N	-0-					-0-
08	27528	X	21917	-0-	-5611	-0-	21917	2			N	-0-					-0-
*09	20183	X	20183	-0-	-0-	-0-	20183	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	12150	X	8221	-0-	-3929	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	9763	-0-	-1955	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
06	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	14105	2			N	-0-					-0-
08	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	11208	-0-	-42	-0-	11208	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

04	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
05	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
06	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
07	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
08	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
*09	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

04	11400	X	3944	-0-	-7456	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	10680	-0-	-1100	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8504	-0-	-826	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
07	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	672	-0-	-10023	-0-	672	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

04	16560	X	14431	-0-	-2129	-0-	14431	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	14496	-0-	-2430	-0-	14496	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	13541	-0-	-1969	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	13765	-0-	-2076	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	14605	-0-	-957	-0-	14605	2			N	-0-					-0-
*09	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	14816	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

04	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
05	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	450	X	215	-0-	-235	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

04	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
05	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6948	-0-	-432	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	5080	-0-	-2825	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	4668	-0-	-3237	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	4256	-0-	-3394	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

04	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
05	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
06	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6327	-0-	-741	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6936	-0-	-132	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	2777	-0-	-4063	-0-	2777	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

04	9810	X	9438	-0-	-372	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
05	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
06	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9557	-0-	-208	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	8434	-0-	-2075	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	7285	-0-	-2885	-0-	7285	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	14160	X	13037	-0-	-1123	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	13600	-0-	-133	-0-	13600	2			N	-0-					-0-
06	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	14165	2			N	-0-					-0-
07	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	14844	2			N	-0-					-0-
08	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	14571	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	12600	-0-	-1560	-0-	12600	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
04	17520	X	4343	-0-	-13177	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	13332	-0-	-4772	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	13184	-0-	-4336	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	11094	-0-	-7010	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
*08	14074	X	3460	-0-	-10614	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	7636	-0-	-5534	-0-	7636	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
04	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
05	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	14165	2			N	-0-					-0-
06	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	14187	2			N	-0-					-0-
07	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	14031	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	14015	-0-	-152	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	13365	-0-	-825	-0-	13365	2			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
04	11700	X	10517	-0-	-1183	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	11300	-0-	-666	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	10526	-0-	-244	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10924	-0-	-205	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10652	-0-	-663	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	9943	-0-	-1007	-0-	9943	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	11343	-0-	8343	29522	11343	2			N	-0-					-0-
05	48817	X	19295	-0-	-29522	-0-	19295	2			N	-0-					-0-
06	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	17254	2			N	-0-					-0-
07	19949	X	19949	-0-	-0-	-0-	19949	2			N	-0-					-0-
08	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
*09	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 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
04	3000	N	2143	-0-	-857	443	2143	2			N	-0-					-0-
05	2238	X	1795	-0-	-443	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
06	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
07	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
08	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
*09	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4429	-0-	-191	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4564	-0-	-210	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3239	-0-	-1381	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4276	-0-	-498	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3915	-0-	-859	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3497	-0-	-943	-0-	3497	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

04	21630	X	20563	-0-	-1067	-0-	20563	2			N	-0-					-0-
05	21452	X	19767	-0-	-1685	-0-	19767	2			N	-0-					-0-
06	20730	X	19686	-0-	-1044	-0-	19686	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	20427	-0-	-994	-0-	20427	2			N	-0-					-0-
08	21421	X	19874	-0-	-1547	-0-	19874	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	18682	-0-	-1868	-0-	18682	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

04	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
05	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

04	6480	X	5350	-0-	-1130	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5621	-0-	-207	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
06	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5267	-0-	-406	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5433	-0-	-178	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	4866	-0-	-2424	-0-	4866	2			N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	11700	X	10895	-0-	-805	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	10732	-0-	-1389	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	10126	-0-	-1604	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	10257	-0-	-1864	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	10512	-0-	-1330	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	9685	-0-	-1205	-0-	9685	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROSSROADS EAST WELL #: 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

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

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20370	X	19208	-0-	-1162	-0-	19208	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	19474	-0-	-1513	-0-	19474	2			N	-0-					-0-
06	20040	X	18505	-0-	-1535	-0-	18505	2			N	-0-					-0-
07	20274	X	18977	-0-	-1297	-0-	18977	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	18804	-0-	-1377	-0-	18804	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	18181	-0-	-1019	-0-	18181	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9878 PERF.10075 - 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
04	19470	X	17960	-0-	-1510	-0-	17960	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	19076	-0-	-609	-0-	19076	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	18003	-0-	-297	-0-	18003	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	17960	-0-	-671	-0-	17960	2			N	-0-					-0-
08	19065	X	17626	-0-	-1439	-0-	17626	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	16791	-0-	-1659	-0-	16791	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16200	X	14664	-0-	-1536	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	15177	-0-	-1160	-0-	15177	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	14323	-0-	-1187	-0-	14323	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	14815	-0-	-592	-0-	14815	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	14856	-0-	-334	-0-	14856	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	14444	-0-	-256	-0-	14444	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32580	X	22165	-0-	-10415	-0-	22165	2			N	-0-					-0-
05	35092	X	31858	-0-	-3234	-0-	31858	2			N	-0-					-0-
06	33960	X	30757	-0-	-3203	-0-	30757	2			N	-0-					-0-
07	35092	X	28662	-0-	-6430	-0-	28662	2			N	-0-					-0-
08	31868	X	29396	-0-	-2472	-0-	29396	2			N	-0-					-0-
09	30840	X	28906	-0-	-1934	-0-	28906	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14880	X	13195	-0-	-1685	-0-	13195	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	7863	-0-	-7513	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	497	-0-	-13153	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	121	-0-	-13519	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-					-0-
09	13200	X	-0-	-0-	-13200	-0-					N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

04	11460	X	11205	-0-	-255	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	9881	-0-	-2364	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	10070	-0-	-1780	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	10289	-0-	-1956	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	10458	-0-	-1632	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	9964	-0-	-1256	-0-	9964	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

04	12960	X	11426	-0-	-1534	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
05	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	13378	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	12184	-0-	-326	-0-	12184	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	12489	-0-	-438	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	12099	-0-	-1293	-0-	12099	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	9925	-0-	-3035	-0-	9925	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

04	12090	X	11116	-0-	-974	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	12428	-0-	-65	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	11767	-0-	-263	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	11917	-0-	-173	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	11435	-0-	-996	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	9921	-0-	-2109	-0-	9921	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

04	33900	X	33009	-0-	-891	-0-	33009	2			N	-0-					-0-
05	35433	X	34312	-0-	-1121	-0-	34312	2			N	-0-					-0-
06	34290	X	32302	-0-	-1988	-0-	32302	2			N	-0-					-0-
07	35433	X	30943	-0-	-4490	-0-	30943	2			N	-0-					-0-
08	34317	X	33324	-0-	-993	-0-	33324	2			N	-0-					-0-
09	33210	X	27467	-0-	-5743	-0-	27467	2			N	-0-					-0-

COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

04	18120	X	17208	-0-	-912	-0-	17208	2			N	-0-					-0-
05	18724	X	17509	-0-	-1215	-0-	17509	2			N	-0-					-0-
06	17610	X	16642	-0-	-968	-0-	16642	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	16892	-0-	-1305	-0-	16892	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	16592	-0-	-1295	-0-	16592	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	16434	-0-	-786	-0-	16434	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	17822	X	17822	-0-	-0-	-0-	17822	2			N	-0-					-0-
05	17051	X	17051	-0-	-0-	-0-	17051	2			N	-0-					-0-
06	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	16839	2			N	-0-					-0-
07	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	16274	2			N	-0-					-0-
08	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	16754	2			N	-0-					-0-
*09	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	13250	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

04	10170	X	9905	-0-	-265	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
05	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
06	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8842	-0-	-1388	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
*08	10230	X	8779	-0-	-1451	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8996	-0-	-904	-0-	8996	2			N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

04	2790	X	1403	-0-	-1387	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	370	-0-	-2270	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1384	-0-	-910	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	386	-0-	-3055	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3158	-0-	-172	-0-	3158	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	15556	X	15556	-0-	-0-	-0-	15556	2			N	-0-					-0-
05	17457	X	17457	-0-	-0-	-0-	17457	2			N	-0-					-0-
06	17666	X	17666	-0-	-0-	-0-	17666	2			N	-0-					-0-
07	16964	X	16964	-0-	-0-	-0-	16964	2			N	-0-					-0-
*08	17453	X	17106	-0-	-347	-0-	17106	2			N	-0-					-0-
09	17670	X	13848	-0-	-3822	-0-	13848	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

04	9990	X	7618	-0-	-2372	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
05	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
06	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
07	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8584	-0-	-251	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7036	-0-	-1514	-0-	7036	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

04	17404	X	6263	-0-	-11141	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
06	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
07	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
08	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
*09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
07	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
08	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
*09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9660	X	167	-0-	-9493	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					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
04	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
05	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
06	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
07	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
08	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
*09	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	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
04	33660	X	32987	-0-	-673	-0-	32987	2			N	-0-					-0-
05	35154	X	30660	-0-	-4494	-0-	30660	2			N	-0-					-0-
06	34020	X	30550	-0-	-3470	-0-	30550	2			N	-0-					-0-
07	35154	X	29865	-0-	-5289	-0-	29865	2			N	-0-					-0-
08	34100	X	33142	-0-	-958	-0-	33142	2			N	-0-					-0-
09	33000	X	27538	-0-	-5462	-0-	27538	2			N	-0-					-0-

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
04	26555	X	26555	-0-	-0-	-0-	26555	2			N	-0-					-0-
05	28001	X	28001	-0-	-0-	-0-	28001	2			N	-0-					-0-
06	26595	X	26595	-0-	-0-	-0-	26595	2			N	-0-					-0-
07	27031	X	27031	-0-	-0-	-0-	27031	2			N	-0-					-0-
08	27400	X	27400	-0-	-0-	-0-	27400	2			N	-0-					-0-
*09	26462	X	26462	-0-	-0-	-0-	26462	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	X	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3617	-0-	517	517	3617	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9060	X	8079	-0-	-981	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8740	-0-	-560	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	7619	-0-	-1411	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8840	-0-	-491	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8573	-0-	-758	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
*09	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

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

04	19140	X	18700	-0-	-440	-0-	18700	2			Y	-0-					-0-
05	20863	X	16842	-0-	-4021	-0-	16842	2			Y	-0-					-0-
06	17748	X	17748	-0-	-0-	-0-	17738	2	10	9	Y	9					9
07	20057	X	18960	-0-	-1097	-0-	18960	2			Y	-0-					9
08	20057	X	19115	-0-	-942	-0-	19115	2			Y	-0-					9
09	18690	X	18298	-0-	-392	-0-	18298	2			Y	-0-					9

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

04	12630	X	10638	-0-	-1992	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	10597	-0-	-1586	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
06	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10723	-0-	-282	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	10947	-0-	-58	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
*09	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

04	43912	X	43912	-0-	-0-	-0-	43912	2			N	-0-					-0-
05	41937	X	41937	-0-	-0-	-0-	41937	2			N	-0-					-0-
06	38388	X	38388	-0-	-0-	-0-	38388	2			N	-0-					-0-
07	37997	X	37997	-0-	-0-	-0-	37997	2			N	-0-					-0-
08	36555	X	36555	-0-	-0-	-0-	36555	2			N	-0-					-0-
*09	35050	X	35050	-0-	-0-	-0-	35050	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

04	13560	X	12728	-0-	-832	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	13058	-0-	-737	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	12270	-0-	-1080	-0-	12270	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	12313	-0-	-1389	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	12716	-0-	-552	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	11374	-0-	-1346	-0-	11374	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
06	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
07	17432	X	17432	-0-	-0-	-0-	17432	2			N	-0-					-0-
08	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	16131	2			N	-0-					-0-
*09	15018	X	15018	-0-	-0-	-0-	15018	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WELL #: J 3H RRCID -> 255433 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7280 - 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2018 - P/A 04/04/18

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 1H RRCID -> 255458 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10208

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2018 - PLUGGED 04/06/18

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

04	19727	X	19727	-0-	-0-	-0-	19727	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	16215	-0-	-463	-0-	16215	2			N	-0-					-0-
06	16712	X	16712	-0-	-0-	-0-	16712	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	14448	-0-	-2230	-0-	14448	2			N	-0-					-0-
08	19659	X	19659	-0-	-0-	-0-	19659	2			N	-0-					-0-
*09	19422	X	19422	-0-	-0-	-0-	19422	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

04	31050	X	30317	-0-	-733	-0-	30317	2			N	-0-					-0-
05	32395	X	32395	-0-	-0-	-0-	32395	2			N	-0-					-0-
06	32828	X	32828	-0-	-0-	-0-	32828	2			N	-0-					-0-
07	35210	X	35210	-0-	-0-	-0-	35210	2			N	-0-					-0-
08	32488	X	31352	-0-	-1136	-0-	31352	2			N	-0-					-0-
09	32820	X	20440	-0-	-12380	-0-	20440	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

04	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	19924	2			N	-0-					-0-
05	21723	X	21723	-0-	-0-	-0-	21723	2			N	-0-					-0-
06	21518	X	21518	-0-	-0-	-0-	21518	2			N	-0-					-0-
07	20584	X	19428	-0-	-1156	-0-	19428	2			N	-0-					-0-
08	21731	X	17735	-0-	-3996	-0-	17735	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	14131	-0-	-7379	-0-	14131	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	5304	-0-	-1416	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	5103	-0-	-1841	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	4967	-0-	-1753	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	4410	-0-	-2193	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5441	-0-	-46	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4847	-0-	-463	-0-	4847	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4337	-0-	-553	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
05	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
06	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
07	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
08	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
*09	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8130	X	5952	-0-	-2178	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6193	-0-	-193	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	6078	-0-	-102	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	4506	-0-	-1880	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	4475	-0-	-1725	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4563	-0-	-1527	-0-	4563	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20790	X	19766	-0-	-1024	-0-	19766	2			N	-0-					-0-
05	21171	X	21171	-0-	-0-	-0-	21171	2			N	-0-					-0-
06	20460	X	19858	-0-	-602	-0-	19858	2			N	-0-					-0-
07	20801	X	20038	-0-	-763	-0-	20038	2			N	-0-					-0-
08	21173	X	20008	-0-	-1165	-0-	20008	2			N	-0-					-0-
09	20490	X	17144	-0-	-3346	-0-	17144	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
05	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7583	-0-	-1747	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	4381	-0-	-5260	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-
09	9030	X	7412	-0-	-1618	-0-	7412	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	82	-0-	-3669	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2954	-0-	-676	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2679	-0-	-1072	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2169	-0-	-771	-0-	2169	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 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
04	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
07	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
08	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
*09	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10950	X	9503	-0-	-1447	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9532	-0-	-1349	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9769	-0-	-641	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
07	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
08	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9526	-0-	-254	-0-	9526	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
04	16920	X	16187	-0-	-733	-0-	16187	2			N	-0-					-0-
05	17167	X	17167	-0-	-0-	-0-	17167	2			N	-0-					-0-
06	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	15675	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	15166	-0-	-1574	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
08	17174	X	16327	-0-	-847	-0-	16327	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	14911	-0-	-1709	-0-	14911	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
04	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	13951	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	12201	-0-	-1935	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	8880	-0-	-4950	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	7047	-0-	-7368	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	6244	-0-	-8171	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	10584	-0-	-3366	-0-	10584	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
04	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
05	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
06	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9622	-0-	-205	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8745	-0-	-1237	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	8238	-0-	-1962	-0-	8238	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 #: 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

04	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
05	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
07	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	12050	-0-	-226	-0-	12050	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	11961	-0-	-129	-0-	11961	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

04	20152	X	20152	-0-	-0-	-0-	20152	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	13627	-0-	-5841	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	17104	-0-	-1736	-0-	17104	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	17138	-0-	-2330	-0-	17138	2			N	-0-					-0-
08	19468	X	13665	-0-	-5803	-0-	13665	2			N	-0-					-0-
09	18840	X	12793	-0-	-6047	-0-	12793	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

04	18282	X	18282	-0-	-0-	-0-	18282	2			N	-0-					-0-
05	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	17955	2			N	-0-					-0-
06	16888	X	16888	-0-	-0-	-0-	16888	2			N	-0-					-0-
07	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	15205	2			N	-0-					-0-
08	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	16822	2			N	-0-					-0-
*09	15530	X	15530	-0-	-0-	-0-	15530	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

04	14B2	EXT	58	-0-	58	58	58	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
06	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

04	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	15739	2			N	-0-					-0-
05	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	14979	2			N	-0-					-0-
06	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	14796	2			N	-0-					-0-
07	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	15342	2			N	-0-					-0-
08	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	14851	2			N	-0-					-0-
*09	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	14458	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

04	22033	X	22033	-0-	-0-	-0-	22033	2			N	-0-					-0-
05	23056	X	23056	-0-	-0-	-0-	23056	2			N	-0-					-0-
06	21823	X	21823	-0-	-0-	-0-	21823	2			N	-0-					-0-
07	23285	X	23285	-0-	-0-	-0-	23285	2			N	-0-					-0-
08	23140	X	23140	-0-	-0-	-0-	23140	2			N	-0-					-0-
09	22320	X	21605	-0-	-715	-0-	21605	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	12810	X	11898	-0-	-912	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	12409	-0-	-828	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11327	-0-	-1483	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11675	-0-	-942	-0-	11675	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	12147	-0-	-470	-0-	12147	2			N	-0-					-0-
*09	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	12036	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	16380	X	15150	-0-	-1230	-0-	15150	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	14464	-0-	-1563	-0-	14464	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	13001	-0-	-2539	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	14159	-0-	-1899	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	14680	-0-	-1378	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	13366	-0-	-1784	-0-	13366	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
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
05	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
06	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
07	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
08	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
*09	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	6507	-0-	-633	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6256	-0-	-1029	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	5960	-0-	-1390	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6179	-0-	-1416	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	5918	-0-	-1677	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5793	-0-	-717	-0-	5793	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	15931	2			N	-0-					-0-
05	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
06	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	11680	2			N	-0-					-0-
07	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
08	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
*09	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

04	41558	X	41558	-0-	-0-	-0-	41558	2			N	-0-					-0-
05	42439	X	38705	-0-	-3734	-0-	38705	2			N	-0-					-0-
06	41070	X	34380	-0-	-6690	-0-	34380	2			N	-0-					-0-
07	42439	X	34716	-0-	-7723	-0-	34716	2			N	-0-					-0-
08	42439	X	32865	-0-	-9574	-0-	32865	2			N	-0-					-0-
09	41070	X	30088	-0-	-10982	-0-	30088	2			N	-0-					-0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

04	5940	X	4749	-0-	-1191	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	4549	-0-	-1403	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4931	-0-	-469	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	3134	-0-	-2446	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	3740	-0-	-1840	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3951	-0-	-969	-0-	3951	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

*10	6355	X	4109	-0-	-2246	-0-	4109	2			N	-0-					35
*11	6390	X	4119	-0-	-2271	-0-	4119	2			N	-0-					35
*12	6603	X	3162	-0-	-3441	-0-	3162	2			N	-0-					35
*01	6603	X	886	-0-	-5717	-0-	886	2			N	-0-					35
*02	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					35
*03	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					35
*04	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					35
*05	7285	X	6564	-0-	-721	-0-	6564	2			N	-0-					35
*06	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					35
*07	7285	X	7037	-0-	-248	-0-	7037	2			N	-0-					35
*08	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7791	2	1	9	N	1					36
09	7170	X	6481	-0-	-689	-0-	6481	2			N	-0-	1	1			35

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

04	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
05	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	1583	-0-	-37	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	1417	-0-	-1218	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	1453	-0-	-1182	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1537	-0-	-1013	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

04	13140	X	10206	-0-	-2934	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	9662	-0-	-3761	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	8484	-0-	-4446	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	9698	-0-	-3229	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	9125	-0-	-2717	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
*09	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	10271	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WELL #: J 2H RRCID -> 255975 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7441 - 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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2018 - P/A 04/11/18

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

04	16590	X	8280	-0-	-8310	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	9661	-0-	-6738	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	8897	-0-	-5353	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
07	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
08	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
*09	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

04	7560	X	7464	-0-	-96	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6291	-0-	-1521	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6617	-0-	-883	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6854	-0-	-865	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7333	-0-	-386	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7054	-0-	-416	-0-	7054	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

04	10920	X	9838	-0-	-1082	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9935	-0-	-977	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9271	-0-	-1199	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9382	-0-	-1034	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9529	-0-	-639	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9174	-0-	-666	-0-	9174	2			N	-0-					-0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

04	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-					-0-
05	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-					-0-
06	11910	X	127	-0-	-11783	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-					-0-
*08	9920	X	234	-0-	-9686	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

04	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1887	-0-	-35	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
06	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1275	-0-	-647	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
*09	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10992	2			N	-0-					-0-
05	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
06	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
07	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
08	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
*09	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

04	6690	X	874	-0-	-5816	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
06	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-
07	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
08	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 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
04	990	X	43	-0-	-947	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3390	-0-	-120	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3513	-0-	-362	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3351	-0-	-399	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	2835	-0-	-1040	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	2506	-0-	-1307	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2941	-0-	-449	-0-	2941	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15900	X	13938	-0-	-1962	-0-	13938	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	14840	-0-	-1590	-0-	14840	2			N	-0-					-0-
06	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	15787	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	13383	-0-	-2303	-0-	13383	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	12245	-0-	-2604	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	15372	-0-	-408	-0-	15372	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11100	X	7897	-0-	-3203	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	8143	-0-	-3327	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	823	-0-	-9587	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
08	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
09	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20622	X	20622	-0-	-0-	-0-	20622	2			N	-0-					-0-
05	20525	X	20525	-0-	-0-	-0-	20525	2			N	-0-					-0-
06	20767	X	20767	-0-	-0-	-0-	20767	2			N	-0-					-0-
07	21130	X	21130	-0-	-0-	-0-	21130	2			N	-0-					-0-
08	20544	X	20544	-0-	-0-	-0-	20544	2			N	-0-					-0-
*09	19348	X	19348	-0-	-0-	-0-	19348	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
04	17190	X	16538	-0-	-652	-0-	16538	2			N	-0-					-0-
05	17763	X	16638	-0-	-1125	-0-	16638	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	15228	-0-	-1962	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	16059	-0-	-1549	-0-	16059	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	16098	-0-	-983	-0-	16098	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	15384	-0-	-1146	-0-	15384	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
05	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
06	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
07	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	12692	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	12598	-0-	-81	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
*09	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	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
04	8280	X	5692	-0-	-2588	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	6524	-0-	-2032	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	4918	-0-	-3362	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	5432	-0-	-2442	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	3689	-0-	-2821	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5323	-0-	-977	-0-	5323	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21330	X	19173	-0-	-2157	-0-	19173	2			N	-0-					-0-
05	19995	X	17633	-0-	-2362	-0-	17633	2			N	-0-					-0-
06	20114	X	20114	-0-	-0-	-0-	20114	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	10603	-0-	-9206	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
08	19809	X	49	-0-	-19760	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	48	-0-	-20052	-0-	48	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 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
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	5302	-0-	-158	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5293	-0-	-349	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4957	-0-	-383	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5294	-0-	-193	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
08	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4983	-0-	-327	-0-	4983	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

04	21503	X	21503	-0-	-0-	-0-	21503	2			N	-0-					-0-
05	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	14027	2			N	-0-					-0-
06	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	18256	2			N	-0-					-0-
07	19429	X	19429	-0-	-0-	-0-	19429	2			N	-0-					-0-
08	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	17535	2			N	-0-					-0-
*09	14723	X	14723	-0-	-0-	-0-	14723	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

04	23880	X	21433	-0-	-2447	-0-	21433	2			N	-0-					-0-
05	23467	X	16832	-0-	-6635	-0-	16832	2			N	-0-					-0-
06	22830	X	12255	-0-	-10575	-0-	12255	2			N	-0-					-0-
07	23591	X	20690	-0-	-2901	-0-	20690	2			N	-0-					-0-
08	23591	X	22395	-0-	-1196	-0-	22395	2			N	-0-					-0-
*09	22455	X	22455	-0-	-0-	-0-	22455	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

04	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	12185	-0-	-308	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11513	-0-	-937	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	5652	-0-	-7213	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	238	-0-	-12627	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	73	-0-	-12257	-0-	73	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
05	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5110	-0-	-80	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5322	-0-	-165	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5215	-0-	-272	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4984	-0-	-326	-0-	4984	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

04	7920	X	6080	-0-	-1840	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	5570	-0-	-1622	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5461	-0-	-1109	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5351	-0-	-1438	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6196	-0-	-593	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
*09	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-					-0-
05	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	8940	X	8663	-0-	-277	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	5974	-0-	-3450	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	6585	-0-	-2535	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	7321	-0-	-2103	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	4173	-0-	-5127	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	3460	-0-	-5210	-0-	3460	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
04	13590	X	1014	-0-	-12576	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					-0-
06	12240	X	-0-	-0-	-12240	-0-					N	-0-					-0-
07	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					N	-0-					-0-
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
06	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2245	-0-	-1413	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
*09	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			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
04	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	15076	2			N	-0-					-0-
05	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	14960	2			N	-0-					-0-
06	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	14543	2			N	-0-					-0-
07	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
08	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	13787	2			N	-0-					-0-
*09	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
06	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
07	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
08	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
*09	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	13778	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21739	X	21739	-0-	-0-	-0-	21739	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	21229	-0-	-254	-0-	21229	2			N	-0-					-0-
06	20527	X	20527	-0-	-0-	-0-	20527	2			N	-0-					-0-
07	22475	X	21335	-0-	-1140	-0-	21335	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	19761	-0-	-2714	-0-	19761	2			N	-0-					-0-
*09	21922	X	21922	-0-	-0-	-0-	21922	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

04	5100	X	4770	-0-	-330	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	3990	-0-	-1032	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3707	-0-	-1222	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3990	-0-	-939	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	2218	-0-	-2552	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

04	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
05	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	7007	-0-	-223	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7148	-0-	-416	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6289	-0-	-1275	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6672	-0-	-648	-0-	6672	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 13002

04	13590	X	11699	-0-	-1891	-0-	11699	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	13551	-0-	-492	-0-	13551	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	12468	-0-	-1062	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	11561	-0-	-1862	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	12154	-0-	-1393	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	10264	-0-	-2846	-0-	10264	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 10835

04	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5624	2	14	9	N	13					55
05	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					55
06	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5811	2	10	9	N	9					64
07	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6156	2	3	9	N	3					67
08	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6667	2	13	9	N	12					79
*09	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					79

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

04	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
05	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	14254	2			N	-0-					-0-
06	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	13173	2			N	-0-					-0-
07	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
08	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
*09	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

04	9180	X	5982	-0-	-3198	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	6768	-0-	-2718	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	7224	-0-	-1956	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	3690	-0-	-5331	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7262	-0-	-240	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
*09	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

04	3600	X	2293	-0-	-1307	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	133	-0-	-3587	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	1602	-0-	-1998	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	12750	X	12101	-0-	-649	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	11433	-0-	-1680	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	10779	-0-	-1911	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	10968	-0-	-2145	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	10830	-0-	-2159	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	9804	-0-	-2286	-0-	9804	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13050	X	10067	-0-	-2983	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	10517	-0-	-2968	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	10090	-0-	-2210	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10142	-0-	-987	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9853	-0-	-656	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	7874	-0-	-2296	-0-	7874	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	15630	X	7883	-0-	-7747	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	10260	-0-	-5891	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	7763	-0-	-5917	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	7162	-0-	-4928	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	8490	-0-	-3011	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	8961	-0-	-969	-0-	8961	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

04	12390	X	7408	-0-	-4982	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	7977	-0-	-4826	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	8837	-0-	-3553	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	8234	-0-	-4383	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9869	-0-	-330	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8488	-0-	-362	-0-	8488	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

04	11310	X	6713	-0-	-4597	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	7742	-0-	-1434	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	6916	-0-	-1484	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7257	-0-	-1423	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7258	-0-	-1112	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7376	-0-	-124	-0-	7376	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

04	13440	X	12516	-0-	-924	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	12513	-0-	-1375	-0-	12513	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	11712	-0-	-1818	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	12830	-0-	-1151	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	12986	-0-	-995	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
*09	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	12666	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 #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12570	X	11024	-0-	-1546	-0-	11024	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	11490	-0-	-1499	-0-	11490	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	10874	-0-	-1336	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11454	-0-	-1163	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	11396	-0-	-663	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	10462	-0-	-668	-0-	10462	2			N	-0-					-0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

04	23993	X	23993	-0-	-0-	-0-	23993	2			N	-0-					-0-
05	24256	X	24256	-0-	-0-	-0-	24256	2			N	-0-					-0-
06	22875	X	22875	-0-	-0-	-0-	22875	2			N	-0-					-0-
07	23564	X	23564	-0-	-0-	-0-	23564	2			N	-0-					-0-
08	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	23352	2			N	-0-					-0-
*09	19310	X	19310	-0-	-0-	-0-	19310	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

04	22140	X	19471	-0-	-2669	-0-	19471	2			N	-0-					-0-
05	22010	X	19855	-0-	-2155	-0-	19855	2			N	-0-					-0-
06	21300	X	19101	-0-	-2199	-0-	19101	2			N	-0-					-0-
07	21483	X	19803	-0-	-1680	-0-	19803	2			N	-0-					-0-
08	21080	X	19209	-0-	-1871	-0-	19209	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	18963	-0-	-507	-0-	18963	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

04	7620	X	6978	-0-	-642	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7443	-0-	-431	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6794	-0-	-826	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6606	-0-	-617	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6271	-0-	-1169	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	5097	-0-	-2103	-0-	5097	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9600	X	8224	-0-	-1376	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9713	-0-	-827	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	4353	-0-	-6897	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	142	-0-	-11483	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	6390	-0-	-5235	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
*09	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	16336	2			N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF.11698 - 13700

04	2850	X	234	-0-	-2616	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3633	-0-	-273	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2168	-0-	-1612	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2337	-0-	-1569	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3087	-0-	-540	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2521	-0-	-989	-0-	2521	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

04	10740	X	7479	-0-	-3261	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	7257	-0-	-3593	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
06	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
07	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
08	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
*09	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	10312	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

04	12000	X	11523	-0-	-477	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
05	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10810	-0-	-620	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11442	-0-	-462	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	11601	-0-	-303	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	11299	-0-	-221	-0-	11299	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

04	5880	X	3899	-0-	-1981	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	1649	-0-	-3931	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	1661	-0-	-4789	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
08	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-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 #: 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
04	10680	X	9209	-0-	-1471	-0-	9209	2		N	-0-			-0-
05	11036	X	9985	-0-	-1051	-0-	9985	2		N	-0-			-0-
06	10950	X	10491	-0-	-459	-0-	10491	2		N	-0-			-0-
07	11315	X	10697	-0-	-618	-0-	10697	2		N	-0-			-0-
08	11315	X	10501	-0-	-814	-0-	10501	2		N	-0-			-0-
09	10500	X	10016	-0-	-484	-0-	10016	2		N	-0-			-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

04	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2		N	-0-			-0-
05	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2		N	-0-			-0-
06	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2		N	-0-			-0-
07	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2		N	-0-			-0-
08	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2		N	-0-			-0-
09	4740	X	4644	-0-	-96	-0-	4644	2		N	-0-			-0-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	15090	X	13201	-0-	-1889	-0-	13201	2		N	-0-			-0-
05	14942	X	14601	-0-	-341	-0-	14601	2		N	-0-			-0-
06	14460	X	14253	-0-	-207	-0-	14253	2		N	-0-			-0-
07	14942	X	14126	-0-	-816	-0-	14126	2		N	-0-			-0-
08	14601	X	14390	-0-	-211	-0-	14390	2		N	-0-			-0-
*09	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	14776	2		N	-0-			-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

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

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	X	7015	-0-	-575	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
05	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7326	-0-	-24	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7029	-0-	-566	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7002	-0-	-903	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	5970	-0-	-1680	-0-	5970	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
04	7710	X	5256	-0-	-2454	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	5562	-0-	-1878	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5175	-0-	-1635	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5524	-0-	-676	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5750	-0-	-233	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
*09	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	14354	2			N	-0-					-0-
05	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
06	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	15287	2			N	-0-					-0-
07	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	15599	2			N	-0-					-0-
08	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
*09	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	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
04	1499	N	1415	-0-	-84	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	130	-0-	-1110	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	45	-0-	-1365	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16380	X	14476	-0-	-1904	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	14172	-0-	-863	-0-	14172	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	12743	-0-	-1957	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	13070	-0-	-2120	-0-	13070	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	12010	-0-	-3180	-0-	12010	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	11035	-0-	-3455	-0-	11035	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

04	9090	X	8291	-0-	-799	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8530	-0-	-863	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	7003	-0-	-2087	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	5431	-0-	-3125	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	5901	-0-	-2655	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	6100	-0-	-2180	-0-	6100	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

04	13350	X	12234	-0-	-1116	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	12436	-0-	-1359	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
06	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
07	14142	X	14142	-0-	-0-	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
08	14426	X	14426	-0-	-0-	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	12811	-0-	-359	-0-	12811	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

04	3780	X	3354	-0-	-426	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3197	-0-	-1298	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	2833	-0-	-1517	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	2980	-0-	-1515	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	2852	-0-	-1364	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2871	-0-	-489	-0-	2871	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

04	15450	X	11672	-0-	-3778	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	11351	-0-	-3963	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	10651	-0-	-4019	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	10253	-0-	-4534	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	10117	-0-	-1942	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
*09	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	12055	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
05	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					-0-
06	5640	X	1990	-0-	-3650	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

04	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	775	N	29	-0-	-746	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

04	16892	X	16892	-0-	-0-	-0-	16892	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	9453	-0-	-4280	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	12233	-0-	-1057	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
07	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	12866	-0-	-867	-0-	12866	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	12499	-0-	-791	-0-	12499	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

04	16503	X	16503	-0-	-0-	-0-	16503	2			N	-0-					-0-
05	18239	X	18239	-0-	-0-	-0-	18239	2			N	-0-					-0-
06	18049	X	18049	-0-	-0-	-0-	18049	2			N	-0-					-0-
07	18604	X	18604	-0-	-0-	-0-	18604	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	18169	-0-	-59	-0-	18169	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	16381	-0-	-1679	-0-	16381	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	20820	X	16605	-0-	-4215	-0-	16605	2			N	-0-					-0-
05	21080	X	16542	-0-	-4538	-0-	16542	2			N	-0-					-0-
06	19560	X	15323	-0-	-4237	-0-	15323	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	16589	-0-	-1794	-0-	16589	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	17159	-0-	-511	-0-	17159	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	16446	-0-	-174	-0-	16446	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
ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532																	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891																	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336																	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851																	
04	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	-0-					-0-
05	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					-0-
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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																	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276																	
04	7290	X	6226	-0-	-1064	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6429	-0-	-608	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6311	-0-	-349	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5398	-0-	-1422	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
08	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
*09	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437																	
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	47	-0-	-1224	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

04	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
05	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
06	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
07	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6725	-0-	-591	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6526	-0-	-554	-0-	6526	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

04	19200	X	13944	-0-	-5256	-0-	13944	2			N	-0-					-0-
05	19840	X	7457	-0-	-12383	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	14207	-0-	-3523	-0-	14207	2			N	-0-					-0-
07	18321	X	5991	-0-	-12330	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	-0-	-0-	-17267	-0-					N	-0-					-0-
09	14220	X	-0-	-0-	-14220	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

04	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
05	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
06	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7746	-0-	-407	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
08	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
*09	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

04	9480	X	4804	-0-	-4676	-0-	4795	2	9	9	N	8					30
05	9796	X	5531	-0-	-4265	-0-	5531	2			N	-0-					30
06	9480	X	8221	-0-	-1259	-0-	8213	2	8	9	N	7					37
07	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8308	2	1	9	N	1					38
08	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8319	2	7	9	N	6					44
09	8220	X	7290	-0-	-930	-0-	7290	2			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 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
04	5730	X	3663	-0-	-2067	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-
05	5766	X	3371	-0-	-2395	-0-	3371	2			Y	-0-					-0-
06	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
07	5952	X	1089	-0-	-4863	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
08	5952	X	2267	-0-	-3685	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
*09	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

04	3450	X	2778	-0-	-672	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	1908	-0-	-1657	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	1447	-0-	-2003	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	1289	-0-	-1935	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	941	-0-	-2283	-0-	941	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	526	-0-	-2264	-0-	526	2			N	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

04	43399	X	43399	-0-	-0-	-0-	43399	2			N	-0-					-0-
05	40360	X	40360	-0-	-0-	-0-	40360	2			N	-0-					-0-
06	34627	X	34627	-0-	-0-	-0-	34627	2			N	-0-					-0-
07	33862	X	33862	-0-	-0-	-0-	33862	2			N	-0-					-0-
08	33219	X	33219	-0-	-0-	-0-	33219	2			N	-0-					-0-
*09	29558	X	29558	-0-	-0-	-0-	29558	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

04	12660	X	11604	-0-	-1056	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	12843	-0-	-239	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	11708	-0-	-952	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	11792	-0-	-732	-0-	11792	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	11795	-0-	-1039	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	10480	-0-	-1940	-0-	10480	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

04	3420	X	1738	-0-	-1682	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	1444	-0-	-1346	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	1448	-0-	-1252	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1082	-0-	-1708	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1158	-0-	-919	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	840	-0-	-900	-0-	840	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

04	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
05	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
06	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
07	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
08	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
*09	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8250	X	6530	-0-	-1720	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	6892	-0-	-1292	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6956	-0-	-754	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	5937	-0-	-2030	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
08	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
*09	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 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
04	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8851	-0-	-976	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8783	-0-	-817	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8456	-0-	-1619	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9024	-0-	-1051	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	8496	-0-	-1254	-0-	8496	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 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
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	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

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
05	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
06	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
07	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
08	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
*09	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

04	13740	X	12693	-0-	-1047	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	12356	-0-	-1563	-0-	12356	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	11740	-0-	-1040	-0-	11740	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	12769	-0-	-375	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12850	-0-	-263	-0-	12850	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	12583	-0-	-107	-0-	12583	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

04	2250	X	1377	-0-	-873	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	399	-0-	-2143	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1023	-0-	-1437	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

04	17070	X	13629	-0-	-3441	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
05	32767	X	20897	-0-	-11870	-0-	20897	2			N	-0-					-0-
06	31710	X	20429	-0-	-11281	-0-	20429	2			N	-0-					-0-
07	32767	X	20236	-0-	-12531	-0-	20236	2			N	-0-					-0-
08	27435	X	20753	-0-	-6682	-0-	20753	2			N	-0-					-0-
*09	20607	X	20607	-0-	-0-	-0-	20607	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

04	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	14256	2			N	-0-					-0-
05	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	14109	2			N	-0-					-0-
06	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	13313	-0-	-1412	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	13834	-0-	-891	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	12416	-0-	-1834	-0-	12416	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 #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	12657	2			N	-0-					-0-
05	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
06	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	13351	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	9943	-0-	-3201	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	11634	-0-	-1510	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	11337	-0-	-1383	-0-	11337	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

04	21259	X	21259	-0-	-0-	-0-	21259	2			N	-0-					-0-
05	26811	X	26811	-0-	-0-	-0-	26811	2			N	-0-					-0-
06	25046	X	25046	-0-	-0-	-0-	25046	2			N	-0-					-0-
07	24691	X	24691	-0-	-0-	-0-	24691	2			N	-0-					-0-
08	23379	X	23379	-0-	-0-	-0-	23379	2			N	-0-					-0-
*09	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	19016	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30660	X	25721	-0-	-4939	-0-	25721	2			N	-0-					-0-
05	31062	X	25235	-0-	-5827	-0-	25235	2			N	-0-					-0-
06	30060	X	24698	-0-	-5362	-0-	24698	2			N	-0-					-0-
07	30473	X	24754	-0-	-5719	-0-	24754	2			N	-0-					-0-
08	27280	X	26363	-0-	-917	-0-	26363	2			N	-0-					-0-
09	25710	X	18417	-0-	-7293	-0-	18417	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 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
04	2220	X	920	-0-	-1300	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	197	-0-	-2097	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	330	X	18	-0-	-312	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6780	X	6093	-0-	-687	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5876	-0-	-1130	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5463	-0-	-1047	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5338	-0-	-1389	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5578	-0-	-1149	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5076	-0-	-1014	-0-	5076	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9600	X	9078	-0-	-522	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8659	-0-	-1416	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	8614	-0-	-1136	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8459	-0-	-1616	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8900	-0-	-493	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8295	-0-	-795	-0-	8295	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8880	X	8309	-0-	-571	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8991	-0-	-185	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8618	-0-	-172	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8300	-0-	-783	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8449	-0-	-541	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	6901	-0-	-1799	-0-	6901	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
09	780	X	684	-0-	-96	-0-	684	2			N	-0-					-0-

BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	8970	X	5796	-0-	-3174	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-
06	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-					-0-
07	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	12167	2			N	-0-					-0-
08	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
*09	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	14366	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

04	37470	X	34717	-0-	-2753	-0-	34717	2			N	-0-					-0-
05	37975	X	35253	-0-	-2722	-0-	35253	2			N	-0-					-0-
06	36300	X	33195	-0-	-3105	-0-	33195	2			N	-0-					-0-
07	37417	X	34232	-0-	-3185	-0-	34232	2			N	-0-					-0-
08	35867	X	34895	-0-	-972	-0-	34895	2			N	-0-					-0-
09	34710	X	33771	-0-	-939	-0-	33771	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

04	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	3352	-0-	-2378	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	2116	-0-	-4177	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	2450	-0-	-3843	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	1725	-0-	-4365	-0-	1725	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

04	12990	X	12470	-0-	-520	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	12550	-0-	-873	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	12197	-0-	-343	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12844	-0-	-114	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	11164	-0-	-1732	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	10603	-0-	-1877	-0-	10603	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8040	X	5178	-0-	-2862	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	5890	-0-	-2418	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	4221	-0-	-3009	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	2624	-0-	-4847	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
08	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
*09	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

04	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
05	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
06	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
07	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
08	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	2100	-0-	-2640	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

04	3540	X	3317	-0-	-223	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2688	-0-	-753	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2542	-0-	-961	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	1428	-0-	-2082	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

04	10980	X	8970	-0-	-2010	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10070	-0-	-1276	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9888	-0-	-552	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10314	-0-	-474	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10061	-0-	-727	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9487	-0-	-413	-0-	9487	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

04	21360	X	-0-	-0-	-21360	-0-					N	-0-					-0-
05	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					N	-0-					-0-
06	13080	X	-0-	-0-	-13080	-0-					N	-0-					-0-
07	13516	X	-0-	-0-	-13516	-0-					N	-0-					-0-
08	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
07	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
*09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	10620	X	9158	-0-	-1462	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9266	-0-	-1460	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8824	-0-	-686	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8571	-0-	-1256	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9050	-0-	-777	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8239	-0-	-911	-0-	8239	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		115	-0-	115	115	115	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28830	X	27756	-0-	-1074	-0-	27756	2			N	-0-					-0-
05	29171	X	26978	-0-	-2193	-0-	26978	2			N	-0-					-0-
06	27930	X	27472	-0-	-458	-0-	27472	2			N	-0-					-0-
07	28861	X	28259	-0-	-602	-0-	28259	2			N	-0-					-0-
08	28861	X	27274	-0-	-1587	-0-	27274	2			N	-0-					-0-
09	27750	X	26672	-0-	-1078	-0-	26672	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	11610	X	11134	-0-	-476	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11477	-0-	-520	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	11429	-0-	-451	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	10640	-0-	-1636	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	8532	-0-	-3744	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	6836	-0-	-4594	-0-	6836	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
04	4020	X	3534	-0-	-486	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3568	-0-	-524	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
07	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3690	-0-	-92	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3852	-0-	-138	-0-	3852	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	1870	-0-	-20	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
06	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
07	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3909	-0-	-681	-0-	3909	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

04	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	510	X	191	-0-	-319	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	527	X	6	-0-	-521	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

04	24300	X	21141	-0-	-3159	-0-	21141	2			N	-0-					-0-
05	25110	X	24829	-0-	-281	-0-	24829	2			N	-0-					-0-
06	24830	X	24830	-0-	-0-	-0-	24830	2			N	-0-					-0-
07	25110	X	25045	-0-	-65	-0-	25045	2			N	-0-					-0-
08	24831	X	23498	-0-	-1333	-0-	23498	2			N	-0-					-0-
09	24300	X	19776	-0-	-4524	-0-	19776	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5421	2	8	9	N	7					15
05	3906	X	619	-0-	-3287	-0-	615	2	4	9	N	4					19
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					19
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					19
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					19
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					19

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13080	X	11136	-0-	-1944	-0-	11136	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	10633	-0-	-2883	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	10064	-0-	-3016	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	10410	-0-	-3106	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	10339	-0-	-2247	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	9649	-0-	-1481	-0-	9649	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
05	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
06	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
07	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
08	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
*09	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
05	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3571	-0-	-299	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	2906	-0-	-2147	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	2038	-0-	-3697	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	3461	-0-	-2089	-0-	3461	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

04	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
05	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	13203	2			N	-0-					-0-
06	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	16794	2			N	-0-					-0-
07	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
08	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	15573	2			N	-0-					-0-
*09	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	17296	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

04	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
05	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6974	-0-	-136	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6989	-0-	-358	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6638	-0-	-709	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6453	-0-	-657	-0-	6453	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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
04	11310	X	10210	-0-	-1100	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	9625	-0-	-1721	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	9901	-0-	-1079	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9593	-0-	-1195	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9958	-0-	-582	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
*09	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 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
04	14730	X	13488	-0-	-1242	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	14318	-0-	-841	-0-	14318	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	13781	-0-	-709	-0-	13781	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	14005	-0-	-503	-0-	14005	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	13877	-0-	-445	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	13201	-0-	-659	-0-	13201	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10200	X	8815	-0-	-1385	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9495	-0-	-890	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	7047	-0-	-3003	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	8452	-0-	-1933	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8440	-0-	-1449	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8004	-0-	-1176	-0-	8004	2			N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	14520	X	11871	-0-	-2649	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	13133	-0-	-1375	-0-	13133	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	12086	-0-	-784	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	11923	-0-	-849	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12379	-0-	-765	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	10549	-0-	-2171	-0-	10549	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
04	19410	X	18556	-0-	-854	-0-	18556	2			N	-0-					-0-
05	20057	X	19627	-0-	-430	-0-	19627	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	17273	-0-	-2047	-0-	17273	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	17258	-0-	-2613	-0-	17258	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	17222	-0-	-2401	-0-	17222	2			N	-0-					-0-
09	18990	X	15214	-0-	-3776	-0-	15214	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
04	34020	X	27298	-0-	-6722	-0-	27298	2			N	-0-					-0-
05	34348	X	25213	-0-	-9135	-0-	25213	2			N	-0-					-0-
06	32880	X	24527	-0-	-8353	-0-	24527	2			N	-0-					-0-
07	33821	X	26067	-0-	-7754	-0-	26067	2			N	-0-					-0-
08	33821	X	27095	-0-	-6726	-0-	27095	2			N	-0-					-0-
09	27300	X	25341	-0-	-1959	-0-	25341	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15946	X	15946	-0-	-0-	-0-	15946	2			N	-0-					-0-
05	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	15356	2			N	-0-					-0-
06	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
07	13991	X	13991	-0-	-0-	-0-	13991	2			N	-0-					-0-
08	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
*09	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	3903	-0-	-1827	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	3674	-0-	-1844	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	2679	-0-	-1491	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2153	-0-	-1877	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2895	-0-	-1135	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3108	-0-	-792	-0-	3108	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

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

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
07	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
08	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11340	X	9552	-0-	-1788	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	9130	-0-	-2185	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	6185	-0-	-4765	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	7112	-0-	-3645	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	7625	-0-	-3132	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	7014	-0-	-2526	-0-	7014	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

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

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18909	X	18909	-0-	-0-	-0-	18909	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	15380	-0-	-3437	-0-	15380	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	12368	-0-	-5842	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	12332	-0-	-7198	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
08	19530	X	15119	-0-	-4411	-0-	15119	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	3278	-0-	-15622	-0-	3278	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

04	17070	X	15998	-0-	-1072	-0-	15998	2			N	-0-					-0-
05	17639	X	16071	-0-	-1568	-0-	16071	2			N	-0-					-0-
06	17070	X	15071	-0-	-1999	-0-	15071	2			N	-0-					-0-
07	17329	X	15547	-0-	-1782	-0-	15547	2			N	-0-					-0-
08	17143	X	16476	-0-	-667	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	15853	-0-	-137	-0-	15853	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					-0-
05	2170	X	280	-0-	-1890	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
*09	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

04	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7775	2	40	9	N	36	53	1			21
05	6169	X	5992	-0-	-177	-0-	5968	2	24	9	N	22					43
06	7500	X	5991	-0-	-1509	-0-	5966	2	25	9	N	23					66
07	8091	X	5359	-0-	-2732	-0-	5335	2	24	9	N	22	63	1			25
08	8091	X	4768	-0-	-3323	-0-	4735	2	33	9	N	30					55
09	7830	X	5218	-0-	-2612	-0-	5187	2	31	9	N	28	61	1			22

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

04	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
05	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
06	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	4090	-0-	-64	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3952	-0-	-202	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3340	-0-	-680	-0-	3340	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

04	10320	X	6745	-0-	-3575	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	6990	-0-	-2186	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6880	-0-	-800	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6409	-0-	-1000	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6514	-0-	-833	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	5883	-0-	-3027	-0-	5883	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21960	X	20718	-0-	-1242	-0-	20718	2			N	-0-					-0-
05	22289	X	20877	-0-	-1412	-0-	20877	2			N	-0-					-0-
06	21420	X	18776	-0-	-2644	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
07	22134	X	20042	-0-	-2092	-0-	20042	2			N	-0-					-0-
08	22134	X	20684	-0-	-1450	-0-	20684	2			N	-0-					-0-
09	20730	X	19832	-0-	-898	-0-	19832	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20160	X	15812	-0-	-4348	-0-	15812	2			Y	-0-					-0-
05	19437	X	16037	-0-	-3400	-0-	16037	2			Y	-0-					-0-
06	16083	X	16083	-0-	-0-	-0-	16074	2	9	9	Y	8					8
07	17092	X	17092	-0-	-0-	-0-	17092	2			Y	-0-					8
08	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	18611	2			Y	-0-					8
*09	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	17992	2			Y	-0-					8

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26970	X	18264	-0-	-8706	-0-	18264	2			N	-0-					-0-
05	27869	X	23806	-0-	-4063	-0-	23806	2			N	-0-					-0-
06	25140	X	22688	-0-	-2452	-0-	22688	2			N	-0-					-0-
07	24831	X	22837	-0-	-1994	-0-	22837	2			N	-0-					-0-
08	23808	X	21944	-0-	-1864	-0-	21944	2			N	-0-					-0-
09	23040	X	18205	-0-	-4835	-0-	18205	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5640	X	5031	-0-	-609	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
05	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
06	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	160	-0-	-6691	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	-0-	-0-	-9180	-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
04	18990	X	13758	-0-	-5232	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
05	19623	X	15204	-0-	-4419	-0-	15204	2			N	-0-					-0-
06	17310	X	15031	-0-	-2279	-0-	15031	2			N	-0-					-0-
07	17639	X	15188	-0-	-2451	-0-	15188	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	14193	-0-	-1617	-0-	14193	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	12870	-0-	-2160	-0-	12870	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	15360	X	170	-0-	-15190	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	8516	-0-	-7263	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
06	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	19204	2			N	-0-					-0-
07	25646	X	25646	-0-	-0-	-0-	25646	2			N	-0-					-0-
08	23386	X	23386	-0-	-0-	-0-	23386	2			N	-0-					-0-
*09	21657	X	21657	-0-	-0-	-0-	21657	2			N	-0-					-0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

04	4920	X	3258	-0-	-1662	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
05	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
06	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5076	-0-	-597	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4929	-0-	-561	-0-	4929	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

04	7860	X	5527	-0-	-2333	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	5954	-0-	-1269	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5829	-0-	-1161	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5764	-0-	-1459	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
08	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	5835	-0-	-1725	-0-	5835	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

04	7350	X	5037	-0-	-2313	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	5547	-0-	-2048	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	5850	-0-	-1500	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	5634	-0-	-1713	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6108	-0-	-1239	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5445	-0-	-405	-0-	5445	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

04	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5525	-0-	-205	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	4797	-0-	-1186	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4155	-0-	-2448	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5371	-0-	-1019	-0-	5371	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 257793 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7951 - 9832

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

04	21540	X	17777	-0-	-3763	-0-	17777	2			N	-0-					-0-
05	22258	X	20211	-0-	-2047	-0-	20211	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	18608	-0-	-2572	-0-	18608	2			N	-0-					-0-
07	20863	X	17505	-0-	-3358	-0-	17505	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	18059	-0-	-2153	-0-	18059	2			N	-0-					-0-
09	19560	X	15755	-0-	-3805	-0-	15755	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
04	9870	X	2010	-0-	-7860	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
05	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
06	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	16401	2			N	-0-					-0-
07	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	15405	2			N	-0-					-0-
08	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
*09	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	12232	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 9H RRCID -> 257797 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6835 - 11181

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

04	12660	X	10014	-0-	-2646	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	7209	-0-	-5532	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	6794	-0-	-5086	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	7803	-0-	-3295	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	7192	-0-	-3162	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	5136	-0-	-4884	-0-	5136	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

04	28650	X	25300	-0-	-3350	-0-	25300	2			N	-0-					-0-
05	28830	X	23797	-0-	-5033	-0-	23797	2			N	-0-					-0-
06	27210	X	25579	-0-	-1631	-0-	25579	2			N	-0-					-0-
07	27125	X	26384	-0-	-741	-0-	26384	2			N	-0-					-0-
08	27125	X	25757	-0-	-1368	-0-	25757	2			N	-0-					-0-
09	25590	X	24016	-0-	-1574	-0-	24016	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

04	12600	X	10022	-0-	-2578	-0-	10016	2	6	9	Y	5					14
05	13020	X	10618	-0-	-2402	-0-	10606	2	12	9	Y	11					25
06	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9896	2	3	9	Y	3	26	1			2
07	10974	X	9190	-0-	-1784	-0-	9183	2	7	9	Y	6					8
08	10633	X	8909	-0-	-1724	-0-	8903	2	6	9	Y	5					13
09	10290	X	7431	-0-	-2859	-0-	7425	2	6	9	Y	5					18

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

04	29970	X	26156	-0-	-3814	-0-	26156	2			N	-0-					-0-
05	31341	X	14397	-0-	-16944	-0-	14397	2			N	-0-					-0-
06	32340	X	1506	-0-	-30834	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
07	33418	X	-0-	-0-	-33418	-0-					N	-0-					-0-
08	33418	X	-0-	-0-	-33418	-0-					N	-0-					-0-
09	26160	X	-0-	-0-	-26160	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	10920	X	9288	-0-	-1632	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	9374	-0-	-1910	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	8680	-0-	-1910	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10201	-0-	-680	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
08	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
*09	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

04	2880	X	2534	-0-	-346	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2962	-0-	-14	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2730	-0-	-60	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2361	-0-	-615	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
09	2730	N	2313	-0-	-417	-0-	2313	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

04	8880	X	6277	-0-	-2603	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	6432	-0-	-2248	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6780	-0-	-720	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6686	-0-	-1064	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
08	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5254	-0-	-1526	-0-	5254	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

04	2760	X	2479	-0-	-281	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2334	-0-	-518	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2403	-0-	-357	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2343	-0-	-230	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2298	-0-	-275	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2093	-0-	-397	-0-	2093	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

04	15750	X	15216	-0-	-534	-0-	15216	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	15178	-0-	-880	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
06	15300	X	14087	-0-	-1213	-0-	14087	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	14578	-0-	-1232	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
08	15810	X	14598	-0-	-1212	-0-	14598	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	14342	-0-	-868	-0-	14342	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

04	8430	X	6825	-0-	-1605	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	9361	-0-	-3659	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11384	-0-	-1216	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	7878	-0-	-5142	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	11299	-0-	-71	-0-	11299	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	14850	X	192	-0-	-14658	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-
06	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-					-0-
07	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
08	3317	X	53	-0-	-3264	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*09	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

04	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	23730	X	20223	-0-	-3507	-0-	20223	2			N	-0-					-0-
05	22692	X	19055	-0-	-3637	-0-	19055	2			N	-0-					-0-
06	21690	X	17377	-0-	-4313	-0-	17377	2			N	-0-					-0-
07	21855	X	21321	-0-	-534	-0-	21321	2			N	-0-					-0-
08	21700	X	21471	-0-	-229	-0-	21471	2			N	-0-					-0-
*09	20948	X	20948	-0-	-0-	-0-	20948	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 10H RRCID -> 258001 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6908 - 10708

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

04	2760	X	486	-0-	-2274	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	436	-0-	-2416	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	159	-0-	-2121	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	59	-0-	-1274	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	868	X	1	-0-	-867	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 6H RRCID -> 258045 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7486 - 11298

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

04	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	15408	2			N	-0-					-0-
05	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	15046	2			N	-0-					-0-
06	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
07	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
*09	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28470	X	20263	-0-	-8207	-0-	20263	2			N	-0-					-0-
05	29419	X	24037	-0-	-5382	-0-	24037	2			N	-0-					-0-
06	28380	X	21802	-0-	-6578	-0-	21802	2			N	-0-					-0-
07	27373	X	24177	-0-	-3196	-0-	24177	2			N	-0-					-0-
08	24025	X	22661	-0-	-1364	-0-	22661	2			N	-0-					-0-
09	23250	X	19806	-0-	-3444	-0-	19806	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
04	3000	N	5644	-0-	2644	6151	5644	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	7179	-0-	-6151	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
06	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
07	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
08	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
*09	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	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
04	13890	X	11263	-0-	-2627	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	4981	-0-	-8597	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
06	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	15587	2			N	-0-					-0-
07	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	16868	2			N	-0-					-0-
08	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	15904	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	15472	-0-	-128	-0-	15472	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
05	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
06	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
07	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
08	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
*09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	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
04	14010	X	11759	-0-	-2251	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	12954	-0-	-1523	-0-	12954	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	11979	-0-	-1611	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	12213	-0-	-1210	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	9365	-0-	-3593	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	6927	-0-	-5613	-0-	6927	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
04	9030	X	8040	-0-	-990	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
05	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
06	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8212	-0-	-561	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8627	-0-	-704	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	8166	-0-	-864	-0-	8166	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

04	15690	X	13705	-0-	-1985	-0-	13705	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	15171	-0-	-1042	-0-	15171	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	13969	-0-	-1721	-0-	13969	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	14106	-0-	-1766	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	14176	-0-	-983	-0-	14176	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	11635	-0-	-3035	-0-	11635	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

04	7140	X	2554	-0-	-4586	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	4539	-0-	-1909	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
07	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
08	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
*09	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

04	1860	X	1270	-0-	-590	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1213	-0-	-864	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	851	-0-	-1159	-0-	851	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	237	-0-	-1840	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	705	-0-	-1372	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	191	-0-	-1069	-0-	191	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

04	24270	X	9232	-0-	-15038	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
05	25079	X	539	-0-	-24540	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	24270	X	20672	-0-	-3598	-0-	20672	2			N	-0-					-0-
07	25079	X	9516	-0-	-15563	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	8036	-0-	-4054	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	15407	-0-	-5263	-0-	15407	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
04	9630	X	9528	-0-	-102	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9802	-0-	-149	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9147	-0-	-573	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9363	-0-	-681	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9231	-0-	-813	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	7602	-0-	-1938	-0-	7602	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
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	12171	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
04	25980	X	23202	-0-	-2778	-0-	23202	2			N	-0-					-0-
05	26846	X	22754	-0-	-4092	-0-	22754	2			N	-0-					-0-
06	22500	X	21246	-0-	-1254	-0-	21246	2			N	-0-					-0-
07	23963	X	21991	-0-	-1972	-0-	21991	2			N	-0-					-0-
08	23963	X	17623	-0-	-6340	-0-	17623	2			N	-0-					-0-
09	23190	X	19609	-0-	-3581	-0-	19609	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
04	17790	X	16082	-0-	-1708	-0-	16082	2			N	-0-					-0-
05	17794	X	17591	-0-	-203	-0-	17591	2			N	-0-					-0-
06	17070	X	16769	-0-	-301	-0-	16769	2			N	-0-					-0-
07	17329	X	16994	-0-	-335	-0-	16994	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	16781	-0-	-796	-0-	16781	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	14573	-0-	-2437	-0-	14573	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
05	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4817	-0-	-943	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
07	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
08	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	4947	-0-	-453	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4796	-0-	-970	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4582	-0-	-998	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4357	-0-	-1409	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4831	-0-	-408	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4708	-0-	-242	-0-	4708	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
05	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	998	-0-	-52	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
08	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
*09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34680	X	30052	-0-	-4628	-0-	30052	2			N	-0-					-0-
05	35836	X	30604	-0-	-5232	-0-	30604	2			N	-0-					-0-
06	32580	X	29162	-0-	-3418	-0-	29162	2			N	-0-					-0-
07	32364	X	29661	-0-	-2703	-0-	29661	2			N	-0-					-0-
08	31062	X	29597	-0-	-1465	-0-	29597	2			N	-0-					-0-
09	30060	X	28051	-0-	-2009	-0-	28051	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15810	X	15810	-0-	-0-	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
05	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	8586	-0-	-2484	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
07	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	12143	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10523	-0-	-916	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	8412	-0-	-2658	-0-	8412	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3317	-0-	-283	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3351	-0-	-152	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3386	-0-	-272	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3461	-0-	-1189	-0-	3461	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
05	2666	X	952	-0-	-1714	-0-	952	2			N	-0-					-0-
06	30071	X	30071	-0-	-0-	-0-	30071	2			N	-0-					-0-
07	33021	X	33021	-0-	-0-	-0-	33021	2			N	-0-					-0-
08	26659	X	26659	-0-	-0-	-0-	26659	2			N	-0-					-0-
*09	19974	X	19974	-0-	-0-	-0-	19974	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
04	19800	X	13805	-0-	-5995	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	14829	-0-	-5631	-0-	14829	2			N	-0-					-0-
06	19800	X	15456	-0-	-4344	-0-	15456	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	14229	-0-	-3441	-0-	14229	2			N	-0-					-0-
08	14818	X	11750	-0-	-3068	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	3306	-0-	-12144	-0-	3306	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
04	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5318	2	10	9	N	9	80	1			12
05	5084	X	928	-0-	-4156	-0-	915	2	13	9	N	12					24
06	4920	X	3317	-0-	-1603	-0-	3310	2	7	9	N	6					30
07	5084	X	3729	-0-	-1355	-0-	3715	2	14	9	N	13					43
08	5084	X	3646	-0-	-1438	-0-	3636	2	10	9	N	9					52
09	4920	X	807	-0-	-4113	-0-	799	2	8	9	N	7					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8760	X	7939	-0-	-821	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8812	-0-	-240	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
06	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	4497	-0-	-3718	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	1125	-0-	-7679	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	2225	-0-	-6415	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

04	5370	X	2419	-0-	-2951	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	2598	-0-	-2579	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3413	-0-	-787	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2890	-0-	-530	-0-	2890	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

04	8700	X	5132	-0-	-3568	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	4894	-0-	-4034	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	4357	-0-	-3743	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	5131	-0-	-3239	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5607	-0-	-996	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
*09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

04	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7840	-0-	-530	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	5949	-0-	-2151	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	1200	-0-	-8286	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	6716	-0-	-2770	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	5413	-0-	-3767	-0-	5413	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

04	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	11921	-0-	-882	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	12185	-0-	-205	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	12284	-0-	-612	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	10304	-0-	-2592	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	9315	-0-	-3165	-0-	9315	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

04	13140	X	11330	-0-	-1810	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	11373	-0-	-2205	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	10674	-0-	-2466	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	11634	-0-	-1572	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	11901	-0-	-220	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
*09	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
07	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	16783	2			N	-0-					-0-
08	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	16965	2			N	-0-					-0-
*09	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	16970	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

04	11790	X	10011	-0-	-1779	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10802	-0-	-668	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	10253	-0-	-547	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	10332	-0-	-425	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10377	-0-	-411	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	8442	-0-	-1998	-0-	8442	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

04	10920	X	10350	-0-	-570	-0-	10319	2	31	9	Y	28					139
05	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	2			Y	-0-					139
06	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10623	2			Y	-0-					139
07	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10815	2	28	9	Y	25					164
08	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	10830	2			Y	-0-					164
09	10350	X	10290	-0-	-60	-0-	10290	2			Y	-0-					164

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

04	12330	X	11244	-0-	-1086	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11194	-0-	-1020	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10972	-0-	-698	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	10856	-0-	-862	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	11120	-0-	-598	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10567	-0-	-683	-0-	10567	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	12510	X	8974	-0-	-3536	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	9564	-0-	-3363	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	9856	-0-	-2654	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9860	-0-	-246	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	10071	-0-	-35	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9809	-0-	-61	-0-	9809	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770	X	7043	-0-	-727	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7370	-0-	-380	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7160	-0-	-310	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7211	-0-	-229	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6381	-0-	-997	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	5573	-0-	-1597	-0-	5573	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10980	X	6669	-0-	-4311	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	6881	-0-	-4155	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	4617	-0-	-5973	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	3769	-0-	-6771	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	4503	-0-	-5479	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	4019	-0-	-2641	-0-	4019	2			N	-0-					-0-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17790	X	4678	-0-	-13112	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
05	21235	X	-0-	-0-	-21235	-0-					N	-0-					-0-
06	20550	X	10734	-0-	-9816	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
07	35900	X	35900	-0-	-0-	-0-	35900	2			N	-0-					-0-
08	32313	X	32313	-0-	-0-	-0-	32313	2			N	-0-					-0-
*09	27369	X	27369	-0-	-0-	-0-	27369	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13800	X	12082	-0-	-1718	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	13011	-0-	-1218	-0-	13011	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	12094	-0-	-1136	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	12345	-0-	-1078	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	13006	-0-	-417	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	12366	-0-	-234	-0-	12366	2			N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

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

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24810	X	18291	-0-	-6519	-0-	18291	2			N	-0-					-0-
05	19210	X	19210	-0-	-0-	-0-	19210	2			N	-0-					-0-
06	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	19259	2			N	-0-					-0-
07	22360	X	22360	-0-	-0-	-0-	22360	2			N	-0-					-0-
08	21797	X	21797	-0-	-0-	-0-	21797	2			N	-0-					-0-
*09	20943	X	20943	-0-	-0-	-0-	20943	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	8354	-0-	-256	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	6176	-0-	-3093	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	7072	-0-	-2798	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	8078	-0-	-2121	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	6746	-0-	-3453	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	6808	-0-	-1532	-0-	6808	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	15732	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	12987	-0-	-1118	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	10524	-0-	-3126	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	11412	-0-	-2693	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	8340	-0-	-5765	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	12952	-0-	-698	-0-	12952	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
05	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	10187	-0-	-103	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10904	-0-	-225	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10738	-0-	-391	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10293	-0-	-477	-0-	10293	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

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

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4811	-0-	-349	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	4710	-0-	-1180	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4310	-0-	-1390	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	4185	-0-	-1705	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	492	-0-	-5367	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	10	-0-	-4790	-0-	10	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
04	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
05	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
06	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	74	-0-	-3739	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7644 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
04	11520	X	8278	-0-	-3242	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	6096	-0-	-5808	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	5037	-0-	-5043	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	7290	-0-	-3126	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	5840	-0-	-3398	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	5915	-0-	-2365	-0-	5915	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
05	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	14653	2			N	-0-					-0-
06	19944	X	19944	-0-	-0-	-0-	19944	2			N	-0-					-0-
07	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
08	22108	X	22108	-0-	-0-	-0-	22108	2			N	-0-					-0-
*09	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	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
04	27510	X	23076	-0-	-4434	-0-	23076	2			N	-0-					-0-
05	28427	X	22954	-0-	-5473	-0-	22954	2			N	-0-					-0-
06	27510	X	18034	-0-	-9476	-0-	18034	2			N	-0-					-0-
07	28427	X	20388	-0-	-8039	-0-	20388	2			N	-0-					-0-
08	25947	X	21089	-0-	-4858	-0-	21089	2			N	-0-					-0-
09	23070	X	20328	-0-	-2742	-0-	20328	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	11850	X	10263	-0-	-1587	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	9212	-0-	-2630	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	6599	-0-	-4861	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	8032	-0-	-3717	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	8958	-0-	-2791	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	8227	-0-	-2033	-0-	8227	2			N	-0-					-0-

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
04	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 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
04	4320	X	3646	-0-	-674	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	1832	-0-	-2601	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3375	-0-	-525	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3381	-0-	-649	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3872	-0-	-158	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3429	-0-	-231	-0-	3429	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 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
04	34020	X	31575	-0-	-2445	-0-	31575	2			N	-0-					-0-
05	35154	X	32684	-0-	-2470	-0-	32684	2			N	-0-					-0-
06	33630	X	30209	-0-	-3421	-0-	30209	2			N	-0-					-0-
07	33821	X	31507	-0-	-2314	-0-	31507	2			N	-0-					-0-
08	32674	X	30502	-0-	-2172	-0-	30502	2			N	-0-					-0-
09	31620	X	27905	-0-	-3715	-0-	27905	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

04	23730	X	20834	-0-	-2896	-0-	20834	2			N	-0-					-0-
05	24056	X	22148	-0-	-1908	-0-	22148	2			N	-0-					-0-
06	22770	X	21453	-0-	-1317	-0-	21453	2			N	-0-					-0-
07	23157	X	11394	-0-	-11763	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
08	22847	X	26	-0-	-22821	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	45	-0-	-21405	-0-	45	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

04	1260	N	525	-0-	-735	-0-	519	2	6	9	Y	5					35
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1816	2	3	9	Y	3					38
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	2	1	9	Y	1					39
07	558	N	194	-0-	-364	-0-	194	2			Y	-0-					39
08	806	N	207	-0-	-599	-0-	207	2			Y	-0-					39
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					39

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

04	3120	X	2922	-0-	-198	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	620	-0-	-2604	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	3110	-0-	-10	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2618	-0-	-389	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2507	-0-	-613	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

04	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
05	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
06	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	9921	-0-	-774	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	10580	-0-	-115	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	10331	-0-	-19	-0-	10331	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

04	2790	X	2272	-0-	-518	-0-	2270	2	2	9	Y	2					22
05	2418	X	593	-0-	-1825	-0-	593	2			Y	-0-					22
06	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					22
07	2356	X	75	-0-	-2281	-0-	74	2	1	9	Y	1					23
08	2356	X	709	-0-	-1647	-0-	709	2			Y	-0-					23
09	2280	X	842	-0-	-1438	-0-	836	2	6	9	Y	5					28

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 12286

04	26204	X	26204	-0-	-0-	-0-	26204	2			N	-0-					-0-
05	27151	X	27151	-0-	-0-	-0-	27151	2			N	-0-					-0-
06	28260	X	26186	-0-	-2074	-0-	26186	2			N	-0-					-0-
07	29202	X	26607	-0-	-2595	-0-	26607	2			N	-0-					-0-
08	29202	X	26063	-0-	-3139	-0-	26063	2			N	-0-					-0-
09	26280	X	24887	-0-	-1393	-0-	24887	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

04	25433	X	25433	-0-	-0-	-0-	25433	2			N	-0-					-0-
05	28953	X	28953	-0-	-0-	-0-	28953	2			N	-0-					-0-
06	26185	X	26185	-0-	-0-	-0-	26185	2			N	-0-					-0-
07	26955	X	26955	-0-	-0-	-0-	26955	2			N	-0-					-0-
08	25558	X	25558	-0-	-0-	-0-	25558	2			N	-0-					-0-
*09	25550	X	25550	-0-	-0-	-0-	25550	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

04	6930	X	6454	-0-	-476	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6118	-0-	-609	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6162	-0-	-228	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6201	-0-	-464	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
08	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6318	-0-	-132	-0-	6318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

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

04	15810	X	15236	-0-	-574	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	12315	-0-	-4022	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	2759	-0-	-13051	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	4971	-0-	-11304	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	1636	-0-	-14112	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	1015	-0-	-14225	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

04	20491	X	20491	-0-	-0-	-0-	20491	2			N	-0-					-0-
05	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	15636	2			N	-0-					-0-
06	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
07	20155	X	20155	-0-	-0-	-0-	20155	2			N	-0-					-0-
08	17714	X	17714	-0-	-0-	-0-	17714	2			N	-0-					-0-
*09	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	14505	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
05	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1975	-0-	-133	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1644	-0-	-464	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1932	-0-	-108	-0-	1932	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

04	16098	X	16098	-0-	-0-	-0-	16098	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	14566	-0-	-1399	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	14304	-0-	-1146	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	14504	-0-	-2143	-0-	14504	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	14426	-0-	-2221	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
09	16110	X	13192	-0-	-2918	-0-	13192	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	X	217	-0-	-83	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
06	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
07	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
08	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
*09	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

04	9000	X	8412	-0-	-588	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8204	-0-	-1096	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7412	-0-	-778	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7562	-0-	-1118	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7930	-0-	-750	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7956	-0-	-444	-0-	7956	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

04	15060	X	14655	-0-	-405	-0-	14655	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	15150	-0-	-226	-0-	15150	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	14351	-0-	-319	-0-	14351	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	14555	-0-	-604	-0-	14555	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	14717	-0-	-442	-0-	14717	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	12936	-0-	-1734	-0-	12936	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

04	12090	X	10290	-0-	-1800	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10615	-0-	-421	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9809	-0-	-691	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9885	-0-	-965	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	9991	-0-	-828	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9578	-0-	-712	-0-	9578	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 10499 - 13694

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

HF MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 258915 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7519 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
05	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8525	-0-	-985	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	9052	-0-	-3162	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	5815	-0-	-6399	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	7953	-0-	-3867	-0-	7953	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

04	6330	X	5320	-0-	-1010	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5546	-0-	-995	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5636	-0-	-574	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5982	-0-	-373	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
08	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
*09	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

04	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
05	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
06	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
07	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
08	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	2787	-0-	-6303	-0-	2787	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 3H RRCID -> 258944 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7404 - 9536

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

04	26220	X	22545	-0-	-3675	-0-	22545	2			N	-0-					-0-
05	25141	X	22614	-0-	-2527	-0-	22614	2			N	-0-					-0-
06	22830	X	21174	-0-	-1656	-0-	21174	2			N	-0-					-0-
07	23343	X	21644	-0-	-1699	-0-	21644	2			N	-0-					-0-
08	23343	X	21569	-0-	-1774	-0-	21569	2			N	-0-					-0-
09	22560	X	21045	-0-	-1515	-0-	21045	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
06	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
08	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	58	-0-	-1382	-0-	58	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
05	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
06	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
08	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
*09	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	2			N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 9586

04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

04	31890	X	30082	-0-	-1808	-0-	30082	2			N	-0-					-0-
05	32116	X	22811	-0-	-9305	-0-	22811	2			N	-0-					-0-
06	31050	X	22147	-0-	-8903	-0-	22147	2			N	-0-					-0-
07	31837	X	23988	-0-	-7849	-0-	23988	2			N	-0-					-0-
08	31093	X	23693	-0-	-7400	-0-	23693	2			N	-0-					-0-
09	30090	X	20545	-0-	-9545	-0-	20545	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

04	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	15107	2			N	-0-					-0-
05	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	14317	2			N	-0-					-0-
06	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
07	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
08	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
*09	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

04	13620	X	12495	-0-	-1125	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	12202	-0-	-1872	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	12066	-0-	-1554	-0-	12066	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13382	-0-	-661	-0-	13382	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	13391	-0-	-94	-0-	13391	2			N	-0-					-0-
*09	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12636	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

04	9390	X	9148	-0-	-242	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	10077	-0-	-525	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9884	-0-	-376	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	10315	-0-	-287	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
08	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9412	-0-	-458	-0-	9412	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
04	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3024	-0-	-1596	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	3014	-0-	-2380	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4338	-0-	-1056	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	2885	-0-	-2335	-0-	2885	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13770	X	10000	-0-	-3770	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
05	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
06	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	7584	-0-	-2770	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
08	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	12523	2			N	-0-					-0-
*09	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	14324	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
04	26250	X	24573	-0-	-1677	-0-	24573	2			N	-0-					-0-
05	26970	X	24708	-0-	-2262	-0-	24708	2			N	-0-					-0-
06	25260	X	23303	-0-	-1957	-0-	23303	2			N	-0-					-0-
07	26102	X	23851	-0-	-2251	-0-	23851	2			N	-0-					-0-
08	25823	X	23427	-0-	-2396	-0-	23427	2			N	-0-					-0-
09	24570	X	22344	-0-	-2226	-0-	22344	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259098 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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
04	13020	X	9462	-0-	-3558	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	7360	-0-	-6094	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	4886	-0-	-8134	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	3481	-0-	-9973	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	315	-0-	-13139	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30582	X	30582	-0-	-0-	-0-	30582	2			N	-0-					-0-
05	32772	X	32772	-0-	-0-	-0-	32772	2			N	-0-					-0-
06	30955	X	30955	-0-	-0-	-0-	30955	2			N	-0-					-0-
07	29896	X	29896	-0-	-0-	-0-	29896	2			N	-0-					-0-
08	25400	X	25400	-0-	-0-	-0-	25400	2			N	-0-					-0-
09	17400	X	839	-0-	-16561	-0-	839	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	630	N	97	-0-	-533	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	868	N	312	-0-	-556	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	589	N	107	-0-	-482	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	1			7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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
04	15600	X	15441	-0-	-159	-0-	15441	2			N	-0-					80
05	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	16146	2			N	-0-					80
06	15600	X	14635	-0-	-965	-0-	14635	2			N	-0-					80
07	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	16671	2	13	9	N	12					92
08	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	16189	2			N	-0-					92
*09	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	15628	2	9	9	N	8					100

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
04	20880	X	20246	-0-	-634	-0-	20246	2			N	-0-					-0-
05	21576	X	20396	-0-	-1180	-0-	20396	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	19297	-0-	-1583	-0-	19297	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	19163	-0-	-2413	-0-	19163	2			N	-0-					-0-
08	21173	X	19203	-0-	-1970	-0-	19203	2			N	-0-					-0-
09	20250	X	19089	-0-	-1161	-0-	19089	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

04	3000	N	27948	-0-	24948	24948	27948	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	32744	-0-	29644	54592	32744	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	24393	-0-	21393	75985	24393	2			N	-0-					-0-
07	97557	X	21572	-0-	-75985	-0-	21572	2			N	-0-					-0-
08	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
*09	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	15378	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

04	18930	X	17105	-0-	-1825	-0-	17105	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	18248	-0-	-569	-0-	18248	2			N	-0-					-0-
06	17760	X	17331	-0-	-429	-0-	17331	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	17480	-0-	-190	-0-	17480	2			N	-0-					-0-
08	18259	X	16698	-0-	-1561	-0-	16698	2			N	-0-					-0-
09	17670	X	14422	-0-	-3248	-0-	14422	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

04	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4733	-0-	-351	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4569	-0-	-351	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4777	-0-	-307	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4761	-0-	-323	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4684	-0-	-236	-0-	4684	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 10399 - 11451

04	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
05	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
06	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
07	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
08	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
*09	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

04	15240	X	7817	-0-	-7423	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	7427	-0-	-2059	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6060	-0-	-2100	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	5545	-0-	-2887	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	426	-0-	-8006	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

04	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	8705	-0-	-2052	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9271	-0-	-1139	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	8653	-0-	-2104	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	8609	-0-	-2024	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	8333	-0-	-1627	-0-	8333	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	17071	2			N	-0-					-0-
05	19020	X	19020	-0-	-0-	-0-	19020	2			N	-0-					-0-
06	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	17221	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	17190	-0-	-325	-0-	17190	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	12602	-0-	-4913	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	12678	-0-	-4272	-0-	12678	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

04	11430	X	4025	-0-	-7405	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	2922	-0-	-8889	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	2968	-0-	-8132	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	2735	-0-	-8735	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	2184	-0-	-9286	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	1531	-0-	-2489	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

04	1470	X	918	-0-	-552	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

04	17880	X	15313	-0-	-2567	-0-	15313	2			N	-0-					-0-
05	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	16593	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	12827	-0-	-793	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	8789	-0-	-7021	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	9074	-0-	-7511	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	9198	-0-	-6852	-0-	9198	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

04	20790	X	11403	-0-	-9387	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	16669	-0-	-4814	-0-	16669	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	16235	-0-	-1645	-0-	16235	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	14706	-0-	-1197	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	15090	-0-	-1588	-0-	15090	2			N	-0-					-0-
09	16230	X	13370	-0-	-2860	-0-	13370	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39390	X	24716	-0-	-14674	-0-	24716	2			N	-0-					-0-
05	39401	X	28882	-0-	-10519	-0-	28882	2			N	-0-					-0-
06	36990	X	10168	-0-	-26822	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
07	33883	X	2087	-0-	-31796	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
08	28892	X	122	-0-	-28770	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	27960	X	15452	-0-	-12508	-0-	15452	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	16724	X	16724	-0-	-0-	-0-	16724	2			N	-0-					-0-
05	15467	X	15467	-0-	-0-	-0-	15467	2			N	-0-					-0-
06	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
07	15567	X	15567	-0-	-0-	-0-	15567	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	13932	-0-	-421	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
*09	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	14690	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
06	21369	X	21369	-0-	-0-	-0-	21369	2			N	-0-					-0-
07	19928	X	19928	-0-	-0-	-0-	19928	2			N	-0-					-0-
08	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	15463	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	1629	-0-	-1971	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

04	31380	X	23755	-0-	-7625	-0-	23755	2			N	-0-					-0-
05	31558	X	26526	-0-	-5032	-0-	26526	2			N	-0-					-0-
06	29610	X	25637	-0-	-3973	-0-	25637	2			N	-0-					-0-
07	29512	X	27074	-0-	-2438	-0-	27074	2			N	-0-					-0-
08	26536	X	26463	-0-	-73	-0-	26463	2			N	-0-					-0-
09	25680	X	25205	-0-	-475	-0-	25205	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 #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	16946	2	11	9	N	10					124
*11	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	17156	2	7	9	N	6					130
*12	16926	X	14524	-0-	-2402	-0-	14524	2			N	-0-					130
*01	16957	X	13632	-0-	-3325	-0-	13632	2			N	-0-					130
*02	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	16156	2	31	9	N	28					158
*03	17989	X	17989	-0-	-0-	-0-	17989	2			N	-0-					158
*04	17160	X	15910	-0-	-1250	-0-	15902	2	8	9	N	7					165
*05	17918	X	14757	-0-	-3161	-0-	14757	2			N	-0-					165
*06	17400	X	15085	-0-	-2315	-0-	15085	2			N	-0-					165
*07	17980	X	15415	-0-	-2565	-0-	15412	2	3	9	N	3					168
*08	17980	X	15249	-0-	-2731	-0-	15241	2	8	9	N	7					175
09	15900	X	14075	-0-	-1825	-0-	14073	2	2	9	N	2	132	1			43

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	12630	X	9830	-0-	-2800	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	11739	-0-	-1312	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
06	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	14584	2			N	-0-					-0-
07	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	17061	2			N	-0-					-0-
08	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	16222	2			N	-0-					-0-
*09	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	15365	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	27330	X	22387	-0-	-4943	-0-	22387	2			N	-0-					-0-
05	27776	X	24632	-0-	-3144	-0-	24632	2			N	-0-					-0-
06	26820	X	23274	-0-	-3546	-0-	23274	2			N	-0-					-0-
07	27714	X	24467	-0-	-3247	-0-	24467	2			N	-0-					-0-
08	25295	X	25295	-0-	-0-	-0-	25295	2			N	-0-					-0-
*09	24336	X	24336	-0-	-0-	-0-	24336	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

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

*10	20863	X	18871	-0-	-1992	-0-	18871	2			N	-0-					42
*11	20010	X	18160	-0-	-1850	-0-	18160	2			N	-0-					42
*12	20119	X	18135	-0-	-1984	-0-	18135	2			N	-0-					42
*01	19840	X	18792	-0-	-1048	-0-	18792	2			N	-0-					42
*02	17668	X	17213	-0-	-455	-0-	17213	2			N	-0-					42
*03	18879	X	18404	-0-	-475	-0-	18404	2			N	-0-					42
*04	18180	X	16881	-0-	-1299	-0-	16881	2			N	-0-					42
*05	19065	X	16528	-0-	-2537	-0-	16527	2	1	9	N	1					43
*06	18450	X	15968	-0-	-2482	-0-	15968	2			N	-0-					43
*07	19065	X	16539	-0-	-2526	-0-	16539	2			N	-0-					43
*08	18414	X	16797	-0-	-1617	-0-	16797	2			N	-0-					43
09	16890	X	16206	-0-	-684	-0-	16206	2			N	-0-					43

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

04	26160	X	24373	-0-	-1787	-0-	24373	2			N	-0-					-0-
05	26846	X	25490	-0-	-1356	-0-	25490	2			N	-0-					-0-
06	25980	X	23043	-0-	-2937	-0-	23043	2			N	-0-					-0-
07	26846	X	12774	-0-	-14072	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
08	25482	X	175	-0-	-25307	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	24660	X	83	-0-	-24577	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

04	3930	X	605	-0-	-3325	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	175	-0-	-3917	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	1108	-0-	-2852	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
08	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
*09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

04	5970	X	2779	-0-	-3191	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5477	-0-	-692	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4996	-0-	-164	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	3934	-0-	-1553	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	1049	-0-	-4261	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

04	4470	X	2415	-0-	-2055	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	1135	-0-	-3484	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	1904	-0-	-2536	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2070	-0-	-658	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
*09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	16260	X	13810	-0-	-2450	-0-	13810	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	14105	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	13188	-0-	-462	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	13758	-0-	-502	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	13673	-0-	-587	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	13167	-0-	-633	-0-	13167	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
04	29377	X	29377	-0-	-0-	-0-	29377	2			N	-0-					-0-
05	29719	X	29719	-0-	-0-	-0-	29719	2			N	-0-					-0-
06	34946	X	34946	-0-	-0-	-0-	34946	2			N	-0-					-0-
07	51182	X	51182	-0-	-0-	-0-	51182	2			N	-0-					-0-
08	55928	X	55928	-0-	-0-	-0-	55928	2			N	-0-					-0-
*09	51487	X	51487	-0-	-0-	-0-	51487	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
04	26250	X	22292	-0-	-3958	-0-	22292	2			N	-0-					-0-
05	27125	X	22259	-0-	-4866	-0-	22259	2			N	-0-					-0-
06	26250	X	22331	-0-	-3919	-0-	22331	2			N	-0-					-0-
07	24056	X	20204	-0-	-3852	-0-	20204	2			N	-0-					-0-
08	24056	X	15304	-0-	-8752	-0-	15304	2			N	-0-					-0-
09	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					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
04	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	12431	-0-	-496	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
06	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	13070	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	6287	-0-	-6640	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	794	-0-	-12133	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	-0-	-0-	-12510	-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
04	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
05	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
06	32920	X	32920	-0-	-0-	-0-	32920	2			N	-0-					-0-
07	42223	X	42223	-0-	-0-	-0-	42223	2			N	-0-					-0-
08	41210	X	41210	-0-	-0-	-0-	41210	2			N	-0-					-0-
*09	37598	X	37598	-0-	-0-	-0-	37598	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
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8700	X	7190	-0-	-1510	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7495	-0-	-1495	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7179	-0-	-921	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6537	-0-	-1182	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7232	-0-	-487	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	7076	-0-	-184	-0-	7076	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 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
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4740	X	4269	-0-	-471	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4433	-0-	-434	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
07	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4253	-0-	-180	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	3714	-0-	-1086	-0-	3714	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

04	11760	X	5845	-0-	-5915	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	7125	-0-	-2671	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	7837	-0-	-1643	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	7460	-0-	-2305	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
08	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7063	-0-	-767	-0-	7063	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48947	X	48947	-0-	-0-	-0-	48947	2			N	-0-					-0-
05	47965	X	47965	-0-	-0-	-0-	47965	2			N	-0-					-0-
06	43367	X	43367	-0-	-0-	-0-	43367	2			N	-0-					-0-
07	42951	X	42951	-0-	-0-	-0-	42951	2			N	-0-					-0-
08	41621	X	41621	-0-	-0-	-0-	41621	2			N	-0-					-0-
*09	38558	X	38558	-0-	-0-	-0-	38558	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

04	7650	X	7123	-0-	-527	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	5756	-0-	-2149	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	3727	-0-	-3803	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	3631	-0-	-3716	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	5698	-0-	-1649	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6272	-0-	-838	-0-	6272	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

*10	22041	X	21515	-0-	-526	-0-	21515	2			N	-0-					39
*11	21600	X	21058	-0-	-542	-0-	21058	2			N	-0-					39
*12	22320	X	21429	-0-	-891	-0-	21429	2			N	-0-					39
*01	21514	X	12747	-0-	-8767	-0-	12738	2	9	9	N	8					47
*02	19656	X	10867	-0-	-8789	-0-	10860	2	7	9	N	6					53
*03	21762	X	19550	-0-	-2212	-0-	19550	2			N	-0-					53
*04	21060	X	17854	-0-	-3206	-0-	17851	2	3	9	N	3					56
*05	21421	X	18102	-0-	-3319	-0-	18102	2			N	-0-					56
*06	18930	X	17265	-0-	-1665	-0-	17265	2			N	-0-					56
*07	19561	X	18225	-0-	-1336	-0-	18225	2			N	-0-					56
*08	19561	X	18164	-0-	-1397	-0-	18161	2	3	9	N	3					59
*09	18145	X	18145	-0-	-0-	-0-	18144	2	1	9	N	1	38	1			22

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

04	5250	X	3649	-0-	-1601	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	1781	-0-	-3644	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2240	-0-	-1030	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	14007	-0-	10907	10907	14007	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	16393	-0-	13293	24200	16393	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	15234	-0-	12234	36434	15234	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

04	6540	X	6430	-0-	-110	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
05	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
06	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
07	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
08	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6927	-0-	-543	-0-	6927	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	3270	X	710	-0-	-2560	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	1511	-0-	-1093	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-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
04	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10200	2			N	-0-					21
05	9734	X	8864	-0-	-870	-0-	8863	2	1	9	N	1					22
06	9420	X	7718	-0-	-1702	-0-	7718	2			N	-0-					22
07	9734	X	9465	-0-	-269	-0-	9465	2			N	-0-					22
08	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	11802	2			N	-0-					22
*09	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	2			N	-0-					22

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	3195	-0-	-1515	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	2532	-0-	-1994	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	2797	-0-	-1583	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
*09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11190	X	9487	-0-	-1703	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
05	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9865	-0-	-605	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10175	-0-	-644	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10087	-0-	-763	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	8313	-0-	-2187	-0-	8313	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	24202	X	24202	-0-	-0-	-0-	24202	2			N	-0-					-0-
05	23867	X	23867	-0-	-0-	-0-	23867	2			N	-0-					-0-
06	25710	X	22494	-0-	-3216	-0-	22494	2			N	-0-					-0-
07	26567	X	22868	-0-	-3699	-0-	22868	2			N	-0-					-0-
08	26567	X	21357	-0-	-5210	-0-	21357	2			N	-0-					-0-
09	24210	X	19454	-0-	-4756	-0-	19454	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

04	22578	X	22578	-0-	-0-	-0-	22578	2			N	-0-					-0-
05	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	15247	2			N	-0-					-0-
06	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	14741	2			N	-0-					-0-
07	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	14874	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	13370	-0-	-1138	-0-	13370	2			N	-0-					-0-
*09	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	15026	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

04	13650	X	-0-	-0-	-13650	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	10410	X	7052	-0-	-3358	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7669	-0-	-546	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
06	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
07	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
08	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6731	-0-	-739	-0-	6731	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 #: 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
04	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
05	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
06	16053	X	16053	-0-	-0-	-0-	16053	2			N	-0-					-0-
07	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	15670	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	5287	-0-	-7082	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
09	16050	X	-0-	-0-	-16050	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

04	10200	X	9071	-0-	-1129	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9257	-0-	-1283	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9140	-0-	-580	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9318	-0-	-726	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	9243	-0-	-212	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8935	-0-	-215	-0-	8935	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

04	26030	X	26030	-0-	-0-	-0-	26030	2			N	-0-					-0-
05	25800	X	25800	-0-	-0-	-0-	25800	2			N	-0-					-0-
06	24290	X	24290	-0-	-0-	-0-	24290	2			N	-0-					-0-
07	24980	X	24980	-0-	-0-	-0-	24980	2			N	-0-					-0-
08	20659	X	20659	-0-	-0-	-0-	20659	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	91	-0-	-10019	-0-	91	2			N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					N	-0-					-0-
05	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

04	6000	X	3033	-0-	-2967	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	757	-0-	-5040	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4459	-0-	-1151	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5513	-0-	-284	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
08	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
*09	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	19890	X	19718	-0-	-172	-0-	19718	2			N	-0-					-0-
05	22072	X	18313	-0-	-3759	-0-	18313	2			N	-0-					-0-
06	21360	X	17196	-0-	-4164	-0-	17196	2			N	-0-					-0-
07	22072	X	17480	-0-	-4592	-0-	17480	2			N	-0-					-0-
08	20925	X	17061	-0-	-3864	-0-	17061	2			N	-0-					-0-
09	19710	X	15601	-0-	-4109	-0-	15601	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 6H RRCID -> 259624 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6975 - 9795

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	270	N	29	-0-	-241	-0-	29	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

04	14280	X	12817	-0-	-1463	-0-	12791	2	26	9	Y	24	47	1			28
05	14756	X	13425	-0-	-1331	-0-	13395	2	30	9	Y	27					55
06	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	12966	2	30	9	Y	27	45	1			37
07	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	13271	2	24	9	Y	22					59
08	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	13778	2	8	9	Y	7	44	1			22
*09	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	13436	2	23	9	Y	21					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	5730	X	5205	-0-	-525	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5231	-0-	-411	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5065	-0-	-453	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4459	-0-	-1059	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4433	-0-	-1117	-0-	4433	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

04	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
05	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	8156	-0-	-2494	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	8630	-0-	-2375	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	6498	-0-	-4507	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	515	-0-	-10135	-0-	515	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

04	9240	X	7261	-0-	-1979	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8114	-0-	-1434	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7479	-0-	-1761	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	5736	-0-	-1766	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	5834	-0-	-2288	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
*09	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

04	12420	X	6809	-0-	-5611	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	9491	-0-	-2258	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	8375	-0-	-2395	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	8534	-0-	-1789	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	7564	-0-	-2325	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	7038	-0-	-2142	-0-	7038	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

04	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	12663	2			N	-0-					-0-
05	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
06	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	11485	-0-	-1690	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12053	-0-	-1711	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	11614	-0-	-1706	-0-	11614	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

04	5910	X	5635	-0-	-275	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5978	-0-	-129	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5093	-0-	-817	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	3947	-0-	-1943	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	3110	-0-	-2873	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	2245	-0-	-3545	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17550	X	10963	-0-	-6587	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
05	18724	X	10206	-0-	-8518	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	13423	-0-	-4697	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
07	18724	X	8930	-0-	-9794	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	235	-0-	-12723	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	81	-0-	-13329	-0-	81	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19230	X	17604	-0-	-1626	-0-	17604	2			N	-0-					-0-
05	19871	X	17076	-0-	-2795	-0-	17076	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	14788	-0-	-2912	-0-	14788	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	16019	-0-	-2271	-0-	16019	2			N	-0-					-0-
08	18197	X	17601	-0-	-596	-0-	17601	2			N	-0-					-0-
09	17610	X	14895	-0-	-2715	-0-	14895	2			N	-0-					-0-

SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16290	X	15757	-0-	-533	-0-	15757	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	15561	-0-	-1272	-0-	15561	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	14923	-0-	-1367	-0-	14923	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	15522	-0-	-1311	-0-	15522	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	15317	-0-	-1516	-0-	15317	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	15107	-0-	-643	-0-	15107	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7260	X	2131	-0-	-5129	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	2908	-0-	-4594	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
06	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	21	-0-	-2180	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
05	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
06	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9108	-0-	-781	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9341	-0-	-548	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	5288	-0-	-4282	-0-	5288	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
04	11460	X	10223	-0-	-1237	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	11170	-0-	-424	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10469	-0-	-601	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10509	-0-	-496	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10526	-0-	-634	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	10118	-0-	-682	-0-	10118	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BIRDVILLE ISD WELL #: 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
04	13380	X	11283	-0-	-2097	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	11709	-0-	-567	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	5574	-0-	-6456	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	8559	-0-	-3872	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	9098	-0-	-3333	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	6231	-0-	-5109	-0-	6231	2			N	-0-					-0-

BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 10567

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14430	X	14152	-0-	-278	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	16290	-0-	-47	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	15063	-0-	-747	-0-	15063	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	11266	-0-	-5071	-0-	11266	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	11377	-0-	-4898	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	6641	-0-	-9109	-0-	6641	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

04	23790	X	22747	-0-	-1043	-0-	22747	2			N	-0-					-0-
05	38157	X	38157	-0-	-0-	-0-	38157	2			N	-0-					-0-
06	31803	X	31803	-0-	-0-	-0-	31803	2			N	-0-					-0-
07	29125	X	29125	-0-	-0-	-0-	29125	2			N	-0-					-0-
08	32021	X	32021	-0-	-0-	-0-	32021	2			N	-0-					-0-
*09	27711	X	27711	-0-	-0-	-0-	27711	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

04	5400	X	7	-0-	-5393	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	58	-0-	-5522	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
08	1488	X	688	-0-	-800	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*09	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

04	6300	X	5696	-0-	-604	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5729	-0-	-781	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
06	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
07	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
08	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
*09	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16200	X	11575	-0-	-4625	-0-	11566	2	9	9	N	8					49
05	16740	X	10448	-0-	-6292	-0-	10448	2			N	-0-					49
06	16200	X	12044	-0-	-4156	-0-	12043	2	1	9	N	1					50
07	14849	X	12668	-0-	-2181	-0-	12666	2	2	9	N	2					52
08	14787	X	13323	-0-	-1464	-0-	13323	2			N	-0-					52
09	12030	X	10737	-0-	-1293	-0-	10737	2			N	-0-					52

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
04	31986	X	31986	-0-	-0-	-0-	31986	2			N	-0-					-0-
05	89251	X	89251	-0-	-0-	-0-	89251	2			N	-0-					-0-
06	73607	X	73607	-0-	-0-	-0-	73607	2			N	-0-					-0-
07	73743	X	73743	-0-	-0-	-0-	73743	2			N	-0-					-0-
08	70979	X	70979	-0-	-0-	-0-	70979	2			N	-0-					-0-
*09	67434	X	67434	-0-	-0-	-0-	67434	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
04	11520	X	176	-0-	-11344	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	91	-0-	-6698	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	2740	-0-	-1310	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	409	-0-	-3776	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					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
04	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
05	27188	X	27188	-0-	-0-	-0-	27188	2			N	-0-					-0-
06	28836	X	28836	-0-	-0-	-0-	28836	2			N	-0-					-0-
07	28245	X	28245	-0-	-0-	-0-	28245	2			N	-0-					-0-
08	32691	X	32691	-0-	-0-	-0-	32691	2			N	-0-					-0-
09	28830	X	20876	-0-	-7954	-0-	20876	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT 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
04	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
05	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
06	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8913	-0-	-46	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	7855	-0-	-1414	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	6542	-0-	-2428	-0-	6542	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT 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
04	12750	X	11624	-0-	-1126	-0-	11624	2			N	-0-					-0-
05	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	11607	-0-	-303	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11683	-0-	-624	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	11546	-0-	-1257	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	9950	-0-	-2440	-0-	9950	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	X	364	-0-	-446	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	837	X	94	-0-	-743	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7835 - 12828

04	14B2 EXT		52941	-0-	52941	52941	52941	2			N	-0-					-0-
05	110000	X	57059	-0-	-52941	-0-	57059	2			N	-0-					-0-
06	85140	X	47036	-0-	-38104	-0-	47036	2			N	-0-					-0-
07	87978	X	45126	-0-	-42852	-0-	45126	2			N	-0-					-0-
08	87978	X	42172	-0-	-45806	-0-	42172	2			N	-0-					-0-
09	55230	X	38321	-0-	-16909	-0-	38321	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

04	9270	X	7708	-0-	-1562	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8671	-0-	-908	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	7849	-0-	-1421	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7675	-0-	-1005	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7805	-0-	-875	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7153	-0-	-1247	-0-	7153	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

04	19260	X	979	-0-	-18281	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	167	-0-	-12543	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

04	13470	X	11033	-0-	-2437	-0-	11033	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	11923	-0-	-1159	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	10667	-0-	-1693	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	10847	-0-	-1336	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	10585	-0-	-1350	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	8765	-0-	-2785	-0-	8765	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

04	8670	X	1850	-0-	-6820	-0-	1844	2	6	9	Y	5					15
05	8122	X	2692	-0-	-5430	-0-	2677	2	15	9	Y	14					29
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3343	2	6	9	Y	5	31	1			3
07	5518	X	498	-0-	-5020	-0-	491	2	7	9	Y	6					9
08	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5988	2	11	9	Y	10					19
*09	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5605	2	9	9	Y	8					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	12000	X	11287	-0-	-713	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	10214	-0-	-1473	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	7596	-0-	-3714	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	8815	-0-	-2872	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					N	-0-					-0-
09	11280	X	7809	-0-	-3471	-0-	7809	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

04	18480	X	15198	-0-	-3282	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
05	17989	X	17989	-0-	-0-	-0-	17989	2			N	-0-					-0-
06	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	18412	2			N	-0-					-0-
07	17926	X	17926	-0-	-0-	-0-	17926	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	16163	-0-	-1817	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	16918	-0-	-1502	-0-	16918	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

04	7050	X	3897	-0-	-3153	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	3078	-0-	-4269	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	2762	-0-	-4348	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
08	5766	X	380	-0-	-5386	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

04	17760	X	2943	-0-	-14817	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
05	19809	X	-0-	-0-	-19809	-0-					N	-0-					-0-
06	19170	X	13812	-0-	-5358	-0-	13812	2			N	-0-					-0-
07	37948	X	37948	-0-	-0-	-0-	37948	2			N	-0-					-0-
08	42501	X	42501	-0-	-0-	-0-	42501	2			N	-0-					-0-
*09	41927	X	41927	-0-	-0-	-0-	41927	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 8H RRCID -> 259947 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 8150 - 11002

04	4620	X	3680	-0-	-940	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
05	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2934	-0-	-756	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	1464	-0-	-4612	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	2521	-0-	-3359	-0-	2521	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

04	12330	X	3809	-0-	-8521	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
05	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	13090	2			N	-0-					-0-
06	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10469	-0-	-691	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	10218	-0-	-2864	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	9780	-0-	-2880	-0-	9780	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

04	22628	X	22628	-0-	-0-	-0-	22628	2			N	-0-					-0-
05	22948	X	22948	-0-	-0-	-0-	22948	2			N	-0-					-0-
06	20185	X	20185	-0-	-0-	-0-	20185	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	18010	-0-	-1024	-0-	18010	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	17755	-0-	-1279	-0-	17755	2			N	-0-					-0-
*09	19347	X	19347	-0-	-0-	-0-	19347	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	19650	X	19650	-0-	-0-	-0-	19650	2			N	-0-					-0-
05	21204	X	20348	-0-	-856	-0-	20348	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	19202	-0-	-1318	-0-	19202	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	20164	-0-	-1040	-0-	20164	2			N	-0-					-0-
08	20956	X	19680	-0-	-1276	-0-	19680	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	18734	-0-	-946	-0-	18734	2			N	-0-					-0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	116	-0-	-6874	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
06	7290	X	45	-0-	-7245	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	14	-0-	-7519	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
*09	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9624	2			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
04	8220	X	8007	-0-	-213	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8331	-0-	-473	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7270	-0-	-1250	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7596	-0-	-1208	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	6586	-0-	-1753	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	1591	-0-	-6479	-0-	1591	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
04	6300	X	4695	-0-	-1605	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	4455	-0-	-2055	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	3884	-0-	-1606	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	3706	-0-	-1874	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3515	-0-	-1507	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3018	-0-	-1692	-0-	3018	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
04	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	14095	2			N	-0-					-0-
05	16909	X	16909	-0-	-0-	-0-	16909	2			N	-0-					-0-
06	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	16398	2			N	-0-					-0-
07	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	13168	2			N	-0-					-0-
08	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	15347	2			N	-0-					-0-
*09	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	14218	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
04	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					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
04	10890	X	9885	-0-	-1005	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
05	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
06	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
07	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
08	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
*09	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	18845	X	18845	-0-	-0-	-0-	18845	2			N	-0-					-0-
05	18634	X	18634	-0-	-0-	-0-	18634	2			N	-0-					-0-
06	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	16927	2			N	-0-					-0-
07	17560	X	17560	-0-	-0-	-0-	17560	2			N	-0-					-0-
08	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
*09	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	12803	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

04	11010	X	10631	-0-	-379	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	7983	-0-	-3394	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	9591	-0-	-1419	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10232	-0-	-959	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10542	-0-	-649	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9932	-0-	-688	-0-	9932	2			N	-0-					-0-

PEAR WELL #: 2H RRCID -> 259976 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 14962

04	19530	X	13090	-0-	-6440	-0-	13090	2			N	-0-					-0-
05	20181	X	2671	-0-	-17510	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	7620	-0-	-7920	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	11028	-0-	-2488	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	9731	-0-	-3785	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	2762	-0-	-10318	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

04	4620	X	3870	-0-	-750	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3610	-0-	-320	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2628	-0-	-1433	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3391	-0-	-825	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	2756	-0-	-1324	-0-	2756	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

04	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	14609	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	13347	-0-	-262	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	13299	-0-	-261	-0-	13299	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	6799	-0-	-8298	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	235	-0-	-14862	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	39	-0-	-14571	-0-	39	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

04	32910	X	28228	-0-	-4682	-0-	28228	2			N	-0-					-0-
05	32767	X	28698	-0-	-4069	-0-	28698	2			N	-0-					-0-
06	31020	X	27299	-0-	-3721	-0-	27299	2			N	-0-					-0-
07	32054	X	28059	-0-	-3995	-0-	28059	2			N	-0-					-0-
08	32054	X	31590	-0-	-464	-0-	31590	2			N	-0-					-0-
09	28230	X	26776	-0-	-1454	-0-	26776	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

04	23010	X	17953	-0-	-5057	-0-	17953	2			N	-0-					-0-
05	23777	X	17897	-0-	-5880	-0-	17897	2			N	-0-					-0-
06	23010	X	18724	-0-	-4286	-0-	18724	2			N	-0-					-0-
07	23002	X	20094	-0-	-2908	-0-	20094	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	19902	-0-	-1302	-0-	19902	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	16456	-0-	-2264	-0-	16456	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	6330	X	5818	-0-	-512	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5465	-0-	-1169	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5089	-0-	-1421	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5424	-0-	-1303	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5895	-0-	-832	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
*09	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	3694	-0-	-3866	-0-	3693	2	1	9	N	1					20
05	7967	X	5889	-0-	-2078	-0-	5889	2			N	-0-					20
06	7710	X	4473	-0-	-3237	-0-	4473	2			N	-0-					20
07	7967	X	5491	-0-	-2476	-0-	5485	2	6	9	N	5					25
08	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					25
*09	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7448	2	3	9	N	3					28

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
04	11850	X	4710	-0-	-7140	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	2529	-0-	-9716	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	6946	-0-	-4904	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
07	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3054	-0-	-1813	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	4674	-0-	-2286	-0-	4674	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
04	38490	X	37580	-0-	-910	-0-	37580	2			N	-0-					-0-
05	40982	X	38145	-0-	-2837	-0-	38145	2			N	-0-					-0-
06	39660	X	36779	-0-	-2881	-0-	36779	2			N	-0-					-0-
07	40982	X	37929	-0-	-3053	-0-	37929	2			N	-0-					-0-
08	38998	X	37869	-0-	-1129	-0-	37869	2			N	-0-					-0-
09	37590	X	36640	-0-	-950	-0-	36640	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
04	11550	X	10449	-0-	-1101	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
05	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
06	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
07	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
08	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
*09	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12074	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
04	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
05	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
06	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
07	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
08	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
*09	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
05	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
06	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6874	-0-	-380	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	3795	-0-	-4203	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	5489	-0-	-2281	-0-	5489	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

04	5490	X	3379	-0-	-2111	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	3979	-0-	-1663	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4701	-0-	-759	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4942	-0-	-297	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4364	-0-	-348	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	2233	-0-	-2477	-0-	2233	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

04	11280	X	8485	-0-	-2795	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	392	-0-	-10179	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	4233	-0-	-4557	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8430	-0-	-343	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8644	-0-	-129	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	2114	-0-	-6376	-0-	2114	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

04	23797	X	23797	-0-	-0-	-0-	23797	2			N	-0-					-0-
05	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	22956	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	7490	-0-	-6430	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	3787	-0-	-13046	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	574	-0-	-16259	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	-0-	-0-	-16290	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

04	6030	X	3397	-0-	-2633	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	3230	-0-	-3001	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	3590	-0-	-1900	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
07	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
08	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
*09	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

04	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6614	-0-	-82	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6228	-0-	-252	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6500	-0-	-196	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6270	-0-	-426	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6444	-0-	-36	-0-	6444	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 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
04	5010	X	4715	-0-	-295	-0-	4712	2	3	9	N	3					31
05	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					31
06	5310	X	4864	-0-	-446	-0-	4864	2			N	-0-					31
07	5487	X	5096	-0-	-391	-0-	5090	2	6	9	N	5					36
08	5518	X	5001	-0-	-517	-0-	5001	2			N	-0-					36
09	5340	X	4350	-0-	-990	-0-	4347	2	3	9	N	3					39

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
04	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	14044	2			N	-0-					-0-
05	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
06	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
07	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
08	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
*09	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	12207	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
05	36658	X	36658	-0-	-0-	-0-	36658	2			N	-0-					-0-
06	35447	X	35447	-0-	-0-	-0-	35447	2			N	-0-					-0-
07	36661	X	36661	-0-	-0-	-0-	36661	2			N	-0-					-0-
08	38210	X	38210	-0-	-0-	-0-	38210	2			N	-0-					-0-
*09	34871	X	34871	-0-	-0-	-0-	34871	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	4619	-0-	-1621	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5067	-0-	-1319	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5174	-0-	-1006	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5799	-0-	-494	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	5037	-0-	-16	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	2335	-0-	-2825	-0-	2335	2			N	-0-					-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58590	X	42778	-0-	-15812	-0-	42778	2			N	-0-					-0-
05	58590	X	24227	-0-	-34363	-0-	24227	2			N	-0-					-0-
06	54090	X	37020	-0-	-17070	-0-	37020	2			N	-0-					-0-
07	50466	X	50466	-0-	-0-	-0-	50466	2			N	-0-					-0-
08	44206	X	8631	-0-	-35575	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
09	42780	X	35110	-0-	-7670	-0-	35110	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12390	X	12241	-0-	-149	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	9405	-0-	-3677	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	10618	-0-	-3512	-0-	10618	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	9834	-0-	-4767	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	10269	-0-	-4332	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	8936	-0-	-3304	-0-	8936	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

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

04	24296	X	24296	-0-	-0-	-0-	24296	2			N	-0-					-0-
05	67295	X	67295	-0-	-0-	-0-	67295	2			N	-0-					-0-
06	59204	X	59204	-0-	-0-	-0-	59204	2			N	-0-					-0-
07	57380	X	57380	-0-	-0-	-0-	57380	2			N	-0-					-0-
08	53700	X	53700	-0-	-0-	-0-	53700	2			N	-0-					-0-
*09	49367	X	49367	-0-	-0-	-0-	49367	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

04	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
05	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
06	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
07	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
08	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	9379	-0-	-311	-0-	9379	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

04	7470	X	7291	-0-	-179	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7614	-0-	-384	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6939	-0-	-801	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7275	-0-	-723	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7215	-0-	-411	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6866	-0-	-514	-0-	6866	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

04	7710	X	6927	-0-	-783	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7034	-0-	-654	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6666	-0-	-534	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
07	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
08	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6506	-0-	-424	-0-	6506	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

04	10110	X	9528	-0-	-582	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	8078	-0-	-2896	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	6977	-0-	-3643	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	6511	-0-	-4463	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	8726	-0-	-1132	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8685	-0-	-855	-0-	8685	2			N	-0-					-0-

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

04	30720	X	-0-	-0-	-30720	-0-					N	-0-					-0-
05	31744	X	648	-0-	-31096	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	38763	X	38763	-0-	-0-	-0-	38763	2			N	-0-					-0-
07	35640	X	35640	-0-	-0-	-0-	35640	2			N	-0-					-0-
08	33447	X	33447	-0-	-0-	-0-	33447	2			N	-0-					-0-
09	33300	X	28417	-0-	-4883	-0-	28417	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	12690	X	10995	-0-	-1695	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	10943	-0-	-1054	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	7867	-0-	-3503	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
07	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
08	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	8313	-0-	-2697	-0-	8313	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
04	12390	X	9937	-0-	-2453	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	10409	-0-	-1929	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	9717	-0-	-1533	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10592	-0-	-537	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10468	-0-	-568	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	6992	-0-	-3088	-0-	6992	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16230	X	14470	-0-	-1760	-0-	14470	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	14377	-0-	-2022	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	13308	-0-	-2142	-0-	13308	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	13071	-0-	-2863	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
08	15376	X	12877	-0-	-2499	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	12123	-0-	-2337	-0-	12123	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	-0-					-0-
05	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-
06	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					-0-
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	45600	X	43880	-0-	-1720	-0-	43880	2			N	-0-					-0-
05	45756	X	44030	-0-	-1726	-0-	44030	2			N	-0-					-0-
06	45510	X	41691	-0-	-3819	-0-	41691	2			N	-0-					-0-
07	47027	X	42631	-0-	-4396	-0-	42631	2			N	-0-					-0-
08	47027	X	42174	-0-	-4853	-0-	42174	2			N	-0-					-0-
09	43890	X	39961	-0-	-3929	-0-	39961	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
04	22890	X	22013	-0-	-877	-0-	22013	2			N	-0-					-0-
05	23653	X	22614	-0-	-1039	-0-	22614	2			N	-0-					-0-
06	22890	X	20783	-0-	-2107	-0-	20783	2			N	-0-					-0-
07	23126	X	21538	-0-	-1588	-0-	21538	2			N	-0-					-0-
08	22754	X	20784	-0-	-1970	-0-	20784	2			N	-0-					-0-
09	22020	X	20604	-0-	-1416	-0-	20604	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	22797	X	22797	-0-	-0-	-0-	22797	2			N	-0-					-0-
05	23170	X	23170	-0-	-0-	-0-	23170	2			N	-0-					-0-
06	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	20024	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	17719	-0-	-2121	-0-	17719	2			N	-0-					-0-
08	19840	X	18043	-0-	-1797	-0-	18043	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	15368	-0-	-3832	-0-	15368	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
04	18186	X	18186	-0-	-0-	-0-	18186	2			N	-0-					-0-
05	19156	X	19156	-0-	-0-	-0-	19156	2			N	-0-					-0-
06	19149	X	19149	-0-	-0-	-0-	19149	2			N	-0-					-0-
07	20039	X	20039	-0-	-0-	-0-	20039	2			N	-0-					-0-
08	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	17644	2			N	-0-					-0-
*09	19563	X	19563	-0-	-0-	-0-	19563	2			N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18270	X	-0-	-0-	-18270	-0-					N	-0-					-0-
05	18879	X	-0-	-0-	-18879	-0-					N	-0-					-0-
06	13230	X	12	-0-	-13218	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	X	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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
04	9630	X	8791	-0-	-839	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	8934	-0-	-769	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	7925	-0-	-1465	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8228	-0-	-1289	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8056	-0-	-1306	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	7955	-0-	-835	-0-	7955	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
04	23350	X	23350	-0-	-0-	-0-	23350	2			N	-0-					-0-
05	41165	X	41165	-0-	-0-	-0-	41165	2			N	-0-					-0-
06	35031	X	35031	-0-	-0-	-0-	35031	2			N	-0-					-0-
07	36412	X	36412	-0-	-0-	-0-	36412	2			N	-0-					-0-
08	37068	X	37068	-0-	-0-	-0-	37068	2			N	-0-					-0-
*09	32823	X	32823	-0-	-0-	-0-	32823	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
04	22663	X	22663	-0-	-0-	-0-	22663	2			N	-0-					-0-
05	23839	X	23839	-0-	-0-	-0-	23839	2			N	-0-					-0-
06	22321	X	22321	-0-	-0-	-0-	22321	2			N	-0-					-0-
07	22444	X	22444	-0-	-0-	-0-	22444	2			N	-0-					-0-
08	22330	X	22330	-0-	-0-	-0-	22330	2			N	-0-					-0-
*09	20851	X	20851	-0-	-0-	-0-	20851	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11490	X	9449	-0-	-2041	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	9942	-0-	-1931	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	9473	-0-	-2017	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9399	-0-	-769	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
08	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
*09	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10327	2			N	-0-					-0-

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	29190	X	26015	-0-	-3175	-0-	26015	2			N	-0-					-0-
05	30163	X	27966	-0-	-2197	-0-	27966	2			N	-0-					-0-
06	29190	X	13092	-0-	-16098	-0-	13092	2			N	-0-					-0-
07	27900	X	-0-	-0-	-27900	-0-					N	-0-					-0-
08	27962	X	-0-	-0-	-27962	-0-					N	-0-					-0-
09	27060	X	-0-	-0-	-27060	-0-					N	-0-					-0-

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

04	27277	X	27277	-0-	-0-	-0-	27277	2			N	-0-					-0-
05	29947	X	29947	-0-	-0-	-0-	29947	2			N	-0-					-0-
06	28877	X	28877	-0-	-0-	-0-	28877	2			N	-0-					-0-
07	28624	X	28624	-0-	-0-	-0-	28624	2			N	-0-					-0-
08	26666	X	26666	-0-	-0-	-0-	26666	2			N	-0-					-0-
*09	24893	X	24893	-0-	-0-	-0-	24893	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

04	12630	X	7842	-0-	-4788	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	11435	-0-	-1523	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	10564	-0-	-1736	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	10654	-0-	-2056	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10897	-0-	-542	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	6469	-0-	-4601	-0-	6469	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

04	29130	X	17914	-0-	-11216	-0-	17914	2			N	-0-					-0-
05	18693	X	18040	-0-	-653	-0-	18040	2			N	-0-					-0-
06	24840	X	18148	-0-	-6692	-0-	18148	2			N	-0-					-0-
07	25668	X	18106	-0-	-7562	-0-	18106	2			N	-0-					-0-
08	25668	X	18542	-0-	-7126	-0-	18542	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	17772	-0-	-378	-0-	17772	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3099	-0-	-531	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2901	-0-	-571	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2401	-0-	-869	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
08	3193	X	92	-0-	-3101	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20460	X	19478	-0-	-982	-0-	19478	2			N	-0-					-0-
05	20212	X	18879	-0-	-1333	-0-	18879	2			N	-0-					-0-
06	19530	X	18153	-0-	-1377	-0-	18153	2			N	-0-					-0-
07	20181	X	19307	-0-	-874	-0-	19307	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	19180	-0-	-1001	-0-	19180	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	15202	-0-	-4268	-0-	15202	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		6071	-0-	6071	6071	6071	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		42947	-0-	42947	49018	42947	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	5225	-0-	-1075	-0-	5211	2	14	9	Y	13					110
05	6510	X	6322	-0-	-188	-0-	6302	2	20	9	Y	18					128
06	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5688	2	18	9	Y	16	118	1			26
07	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			Y	-0-					26
08	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5964	2	18	9	Y	16					42
09	5610	X	5392	-0-	-218	-0-	5370	2	22	9	Y	20					62

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
04	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
05	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
07	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
08	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
*09	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21150	X	20750	-0-	-400	-0-	20750	2			N	-0-					-0-
05	22475	X	20975	-0-	-1500	-0-	20975	2			N	-0-					-0-
06	21840	X	19966	-0-	-1874	-0-	19966	2			N	-0-					-0-
07	22568	X	20985	-0-	-1583	-0-	20985	2			N	-0-					-0-
08	22568	X	20621	-0-	-1947	-0-	20621	2			N	-0-					-0-
09	20760	X	18787	-0-	-1973	-0-	18787	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
04	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
05	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
06	23659	X	23659	-0-	-0-	-0-	23659	2			N	-0-					-0-
07	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
08	19604	X	19604	-0-	-0-	-0-	19604	2			N	-0-					-0-
*09	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	9531	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
NEWELL			WELL #: 5H	RRCID -> 261032	COMPL. DATE 10/28/2011	TOTAL DEPTH 7426	PERF. 7778 - 10554										
04	20108	X	20108	-0-	-0-	-0-	20108	2			N	-0-					-0-
05	21870	X	21870	-0-	-0-	-0-	21870	2			N	-0-					-0-
06	18209	X	18209	-0-	-0-	-0-	18209	2			N	-0-					-0-
07	18898	X	18898	-0-	-0-	-0-	18898	2			N	-0-					-0-
08	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	1016	-0-	-3694	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
VERMONT HARES EAR			WELL #: 11H	RRCID -> 261033	COMPL. DATE 09/04/2011	TOTAL DEPTH 6184	PERF. 6530 - 9318										
04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4721	2	28	9	N	25					54
05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4934	2	23	9	N	21	36	1			39
06	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4462	2	17	9	N	15	34	1			20
07	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4727	2	21	9	N	19					39
08	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4428	2	21	9	N	19	37	1			21
*09	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4461	2	25	9	N	23					44
NEWELL			WELL #: 6H	RRCID -> 261054	COMPL. DATE 11/11/2011	TOTAL DEPTH 7376	PERF. 7605 - 10568										
04	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	19297	2			N	-0-					-0-
05	18948	X	18948	-0-	-0-	-0-	18948	2			N	-0-					-0-
06	16833	X	16833	-0-	-0-	-0-	16833	2			N	-0-					-0-
07	17800	X	17800	-0-	-0-	-0-	17800	2			N	-0-					-0-
08	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	17057	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	13119	-0-	-111	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
VERMONT HARES EAR			WELL #: 10H	RRCID -> 261125	COMPL. DATE 09/03/2011	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 6500 - 9199										
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	611	2	35	9	N	32					65
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	693	2	32	9	N	29	45	1			49
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1138	2	35	9	N	32	51	1			30
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	862	2	21	9	N	19					49
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1159	2	31	9	N	28	49	1			28
09	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	1038	2	34	9	N	31					59
KYLE			WELL #: 4H	RRCID -> 261126	COMPL. DATE 11/08/2011	TOTAL DEPTH 7456	PERF. 8119 - 13291										
04	6210	X	3602	-0-	-2608	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	2203	-0-	-4214	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	2557	-0-	-2753	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4585	-0-	-902	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2141	-0-	-1579	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	734	-0-	-2866	-0-	734	2			N	-0-					-0-
HARVEY			WELL #: 5H	RRCID -> 261152	COMPL. DATE 10/02/2011	TOTAL DEPTH 8758	PERF. 9780 - 14002										
04	9900	X	9349	-0-	-551	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9627	-0-	-417	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9175	-0-	-545	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	8686	-0-	-1358	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	5980	-0-	-4002	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8820	-0-	-540	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
LITTLE HOSS 7			WELL #: G 9H	RRCID -> 261153	COMPL. DATE 07/27/2011	TOTAL DEPTH 6442	PERF. 6560 - 10576										
04	1470	X	713	-0-	-757	-0-	711	2	2	9	Y	2					7
05	1023	X	14	-0-	-1009	-0-	8	2	6	9	Y	5					12
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	674	2	1	9	Y	1	12	1			1
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2095	2	3	9	Y	3					4
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2294	2	3	9	Y	3					7
*09	3000	N	3993	-0-	993	993	3987	2	6	9	Y	5					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51240	X	47848	-0-	-3392	-0-	47848	2			N	-0-					-0-
05	51491	X	50068	-0-	-1423	-0-	50068	2			N	-0-					-0-
06	49050	X	48493	-0-	-557	-0-	48493	2			N	-0-					-0-
07	50685	X	49495	-0-	-1190	-0-	49495	2			N	-0-					-0-
08	50065	X	48458	-0-	-1607	-0-	48458	2			N	-0-					-0-
09	48480	X	45855	-0-	-2625	-0-	45855	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

04	8640	X	7584	-0-	-1056	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7249	-0-	-1679	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	6406	-0-	-2114	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6816	-0-	-1895	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7959	-0-	-752	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	5412	-0-	-2178	-0-	5412	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

04	25913	X	25913	-0-	-0-	-0-	25913	2			N	-0-					-0-
05	25909	X	25909	-0-	-0-	-0-	25909	2			N	-0-					-0-
06	29610	X	22657	-0-	-6953	-0-	22657	2			N	-0-					-0-
07	30597	X	21442	-0-	-9155	-0-	21442	2			N	-0-					-0-
08	30597	X	19745	-0-	-10852	-0-	19745	2			N	-0-					-0-
09	25920	X	17492	-0-	-8428	-0-	17492	2			N	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 11963

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

04	1170	X	261	-0-	-909	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	372	N	35	-0-	-337	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

04	20220	X	19053	-0-	-1167	-0-	19053	2			N	-0-					-0-
05	20956	X	18556	-0-	-2400	-0-	18556	2			N	-0-					-0-
06	20280	X	18076	-0-	-2204	-0-	18076	2			N	-0-					-0-
07	20956	X	18211	-0-	-2745	-0-	18211	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	18120	-0-	-1565	-0-	18120	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	17498	-0-	-1552	-0-	17498	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

04	17278	X	17278	-0-	-0-	-0-	17278	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	15675	-0-	-848	-0-	15675	2			N	-0-					-0-
06	17753	X	17753	-0-	-0-	-0-	17753	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	16680	-0-	-1176	-0-	16680	2			N	-0-					-0-
08	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	17910	2			N	-0-					-0-
*09	29406	X	29406	-0-	-0-	-0-	29406	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

04	11340	X	7688	-0-	-3652	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	7704	-0-	-4045	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	7001	-0-	-4519	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	8993	-0-	-2911	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	8011	-0-	-3893	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
*09	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

04	7380	X	7183	-0-	-197	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7318	-0-	-618	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6547	-0-	-1133	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	4506	-0-	-3430	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	2852	-0-	-4557	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	5175	-0-	-1995	-0-	5175	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	7110	X	3769	-0-	-3341	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	4593	-0-	-2754	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
07	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	1600	-0-	-2988	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3365	-0-	-1075	-0-	3365	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
04	23010	X	19738	-0-	-3272	-0-	19738	2			N	-0-					-0-
05	23777	X	20738	-0-	-3039	-0-	20738	2			N	-0-					-0-
06	21540	X	20228	-0-	-1312	-0-	20228	2			N	-0-					-0-
07	22258	X	21328	-0-	-930	-0-	21328	2			N	-0-					-0-
08	21986	X	21986	-0-	-0-	-0-	21986	2			N	-0-					-0-
*09	21261	X	21261	-0-	-0-	-0-	21261	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
04	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
05	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
06	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
07	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
08	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	13462	2			N	-0-					-0-
*09	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12693	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
04	18030	X	13812	-0-	-4218	-0-	13812	2			N	-0-					-0-
05	18631	X	13553	-0-	-5078	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	12951	-0-	-3459	-0-	12951	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	14179	-0-	-2375	-0-	14179	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	14641	-0-	-456	-0-	14641	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	13774	-0-	-26	-0-	13774	2			N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	8866	X	3314	-0-	-5552	-0-	3314	2			N	-0-					52
*11	7560	X	5768	-0-	-1792	-0-	5767	2	1	9	N	1					53
*12	7812	X	2014	-0-	-5798	-0-	2014	2			N	-0-					53
*01	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					53
*02	5376	X	1020	-0-	-4356	-0-	1020	2			N	-0-					53
*03	5952	X	5724	-0-	-228	-0-	5724	2			N	-0-					53
*04	5760	X	5456	-0-	-304	-0-	5453	2	3	9	N	3					56
*05	2015	X	1793	-0-	-222	-0-	1793	2			N	-0-					56
*06	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					56
*07	5735	X	2942	-0-	-2793	-0-	2942	2			N	-0-					56
*08	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					56
09	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					56

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14970	X	11627	-0-	-3343	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	13526	-0-	-1943	-0-	13526	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	13562	-0-	-1408	-0-	13562	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12434	-0-	-1237	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	10986	-0-	-2685	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	7223	-0-	-6337	-0-	7223	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	18300	X	17030	-0-	-1270	-0-	17030	2		N	-0-			-0-
05	18910	X	16349	-0-	-2561	-0-	16349	2		N	-0-			-0-
06	18000	X	14065	-0-	-3935	-0-	14065	2		N	-0-			-0-
07	18197	X	16066	-0-	-2131	-0-	16066	2		N	-0-			-0-
08	17701	X	17295	-0-	-406	-0-	17295	2		N	-0-			-0-
09	17040	X	16867	-0-	-173	-0-	16867	2		N	-0-			-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

04	5580	X	5401	-0-	-179	-0-	5401	2		N	-0-			45
05	5673	X	3711	-0-	-1962	-0-	3711	2		N	-0-			45
06	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-				N	-0-			45
07	6169	X	3519	-0-	-2650	-0-	3519	2		N	-0-			45
08	6169	X	5914	-0-	-255	-0-	5914	2		N	-0-			45
*09	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2		N	-0-			45

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

04	30270	X	28318	-0-	-1952	-0-	28318	2		N	-0-			-0-
05	30783	X	28748	-0-	-2035	-0-	28748	2		N	-0-			-0-
06	29310	X	27509	-0-	-1801	-0-	27509	2		N	-0-			-0-
07	29574	X	28240	-0-	-1334	-0-	28240	2		N	-0-			-0-
08	29388	X	27841	-0-	-1547	-0-	27841	2		N	-0-			-0-
09	28320	X	26871	-0-	-1449	-0-	26871	2		N	-0-			-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

04	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	18043	2		N	-0-			-0-
05	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	15636	2		N	-0-			-0-
06	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	14476	2		N	-0-			-0-
07	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2		N	-0-			-0-
08	19724	X	19724	-0-	-0-	-0-	19724	2		N	-0-			-0-
*09	24210	X	24210	-0-	-0-	-0-	24210	2		N	-0-			-0-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

04	24852	X	24852	-0-	-0-	-0-	24852	2		N	-0-			-0-
05	25333	X	25333	-0-	-0-	-0-	25333	2		N	-0-			-0-
06	23450	X	23450	-0-	-0-	-0-	23450	2		N	-0-			-0-
07	24630	X	24630	-0-	-0-	-0-	24630	2		N	-0-			-0-
08	24208	X	24208	-0-	-0-	-0-	24208	2		N	-0-			-0-
*09	22263	X	22263	-0-	-0-	-0-	22263	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	6810	-0-	-5125	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
06	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	12432	-0-	-1177	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	12525	-0-	-1084	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	12054	-0-	-1116	-0-	12054	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

04	11730	X	9979	-0-	-1751	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	9862	-0-	-2259	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	8620	-0-	-3110	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	6845	-0-	-4160	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	5561	-0-	-4917	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	5255	-0-	-4735	-0-	5255	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

04	12750	X	9824	-0-	-2926	-0-	9824	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	5469	-0-	-7706	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	8307	-0-	-3063	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	8025	-0-	-3662	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	8488	-0-	-2486	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8925	-0-	-885	-0-	8925	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

04	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	14158	2			N	-0-					-0-
05	19575	X	19575	-0-	-0-	-0-	19575	2			N	-0-					-0-
06	19733	X	19733	-0-	-0-	-0-	19733	2			N	-0-					-0-
07	20135	X	20135	-0-	-0-	-0-	20135	2			N	-0-					-0-
08	20000	X	20000	-0-	-0-	-0-	20000	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	17888	-0-	-1852	-0-	17888	2			N	-0-					-0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

04	14280	X	12936	-0-	-1344	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	13456	-0-	-897	-0-	13456	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	12754	-0-	-866	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	13064	-0-	-855	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	12836	-0-	-1083	-0-	12836	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	12206	-0-	-814	-0-	12206	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

04	21390	X	20145	-0-	-1245	-0-	20145	2			N	-0-					-0-
05	22568	X	18294	-0-	-4274	-0-	18294	2			N	-0-					-0-
06	22380	X	12127	-0-	-10253	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
07	23126	X	11366	-0-	-11760	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
08	23126	X	13275	-0-	-9851	-0-	13275	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	8827	-0-	-11333	-0-	8827	2			N	-0-					-0-

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
04	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
05	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
06	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	16845	2			N	-0-					-0-
07	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
08	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	12713	-0-	-4147	-0-	12713	2			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	17298	X	14061	-0-	-3237	-0-	14061	2			N	-0-					48
*11	15960	X	14706	-0-	-1254	-0-	14706	2			N	-0-					48
*12	15252	X	10113	-0-	-5139	-0-	10113	2			N	-0-					48
*01	14384	X	8744	-0-	-5640	-0-	8744	2			N	-0-					48
*02	13720	X	12994	-0-	-726	-0-	12994	2			N	-0-					48
*03	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	15756	2			N	-0-					48
*04	14700	X	10384	-0-	-4316	-0-	10381	2	3	9	N	3					51
*05	14384	X	8579	-0-	-5805	-0-	8579	2			N	-0-					51
*06	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	15371	2			N	-0-					51
*07	15748	X	13730	-0-	-2018	-0-	13730	2			N	-0-					51
*08	15748	X	13674	-0-	-2074	-0-	13674	2			N	-0-					51
09	15360	X	13095	-0-	-2265	-0-	13095	2			N	-0-					51

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
04	8790	X	6220	-0-	-2570	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
05	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
06	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
07	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
08	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	10495	-0-	-95	-0-	10495	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
04	15420	X	3919	-0-	-11501	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	-0-	-0-	-15934	-0-					N	-0-					-0-
06	11490	X	11459	-0-	-31	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
07	29834	X	29834	-0-	-0-	-0-	29834	2			N	-0-					-0-
08	25273	X	25273	-0-	-0-	-0-	25273	2			N	-0-					-0-
*09	19673	X	19673	-0-	-0-	-0-	19673	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
04	18060	X	27	-0-	-18033	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
06	19707	X	19707	-0-	-0-	-0-	19707	2			N	-0-					-0-
07	21320	X	21320	-0-	-0-	-0-	21320	2			N	-0-					-0-
08	20846	X	20846	-0-	-0-	-0-	20846	2			N	-0-					-0-
*09	19948	X	19948	-0-	-0-	-0-	19948	2			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
04	10710	X	10543	-0-	-167	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10128	-0-	-939	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9176	-0-	-1474	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	7134	-0-	-3871	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	6202	-0-	-4803	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	5640	-0-	-4890	-0-	5640	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	20199	X	20199	-0-	-0-	-0-	20199	2			N	-0-					-0-
05	23538	X	23538	-0-	-0-	-0-	23538	2			N	-0-					-0-
06	23396	X	23396	-0-	-0-	-0-	23396	2			N	-0-					-0-
07	24408	X	24408	-0-	-0-	-0-	24408	2			N	-0-					-0-
08	23529	X	23293	-0-	-236	-0-	23293	2			N	-0-					-0-
09	23400	X	19523	-0-	-3877	-0-	19523	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
05	13981	X	12024	-0-	-1957	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	9993	-0-	-4767	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	14680	-0-	-572	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
08	20454	X	20454	-0-	-0-	-0-	20454	2			N	-0-					-0-
*09	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	17899	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

04	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
05	20325	X	20325	-0-	-0-	-0-	20325	2			N	-0-					-0-
06	26872	X	26872	-0-	-0-	-0-	26872	2			N	-0-					-0-
07	27575	X	27575	-0-	-0-	-0-	27575	2			N	-0-					-0-
08	30271	X	30271	-0-	-0-	-0-	30271	2			N	-0-					-0-
*09	24893	X	24893	-0-	-0-	-0-	24893	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

04	21660	X	19155	-0-	-2505	-0-	19155	2			N	-0-					-0-
05	34371	X	34371	-0-	-0-	-0-	34371	2			N	-0-					-0-
06	32529	X	32529	-0-	-0-	-0-	32529	2			N	-0-					-0-
07	32990	X	32990	-0-	-0-	-0-	32990	2			N	-0-					-0-
08	31303	X	31303	-0-	-0-	-0-	31303	2			N	-0-					-0-
09	29610	X	29137	-0-	-473	-0-	29137	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

04	16033	X	16033	-0-	-0-	-0-	16033	2			N	-0-					-0-
05	17074	X	17074	-0-	-0-	-0-	17074	2			N	-0-					-0-
06	16085	X	16085	-0-	-0-	-0-	16085	2			N	-0-					-0-
07	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	16617	2			N	-0-					-0-
08	15581	X	15581	-0-	-0-	-0-	15581	2			N	-0-					-0-
*09	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	15728	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
04	15692	X	7269	-0-	-8423	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
05	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
06	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
07	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
08	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
*09	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

04	26310	X	-0-	-0-	-26310	-0-					N	-0-					-0-
05	24211	X	2483	-0-	-21728	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
06	21870	X	18356	-0-	-3514	-0-	18356	2			N	-0-					-0-
07	27323	X	27323	-0-	-0-	-0-	27323	2			N	-0-					-0-
08	27260	X	27260	-0-	-0-	-0-	27260	2			N	-0-					-0-
*09	21395	X	21395	-0-	-0-	-0-	21395	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

04	6570	X	1941	-0-	-4629	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
05	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5225	-0-	-175	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4634	-0-	-326	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5396	-0-	-1052	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	4431	-0-	-1809	-0-	4431	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

04	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	5198	-0-	-5652	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	4564	-0-	-5936	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	5987	-0-	-5142	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	5246	-0-	-5883	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	4609	-0-	-6161	-0-	4609	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	23234	X	23234	-0-	-0-	-0-	23234	2			N	-0-					-0-
05	27935	X	27935	-0-	-0-	-0-	27935	2			N	-0-					-0-
06	25872	X	25872	-0-	-0-	-0-	25872	2			N	-0-					-0-
07	26108	X	26108	-0-	-0-	-0-	26108	2			N	-0-					-0-
08	24924	X	24924	-0-	-0-	-0-	24924	2			N	-0-					-0-
*09	19870	X	19870	-0-	-0-	-0-	19870	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10440	X	10317	-0-	-123	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	7462	-0-	-3047	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	6970	-0-	-3080	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	7101	-0-	-3563	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	6838	-0-	-3826	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
09	10320	X	9194	-0-	-1126	-0-	9194	2			N	-0-					-0-

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	30411	X	26806	-0-	-3605	-0-	26805	2	1	9	N	1					65
*11	29070	X	26545	-0-	-2525	-0-	26545	2			N	-0-					65
*12	29106	X	29106	-0-	-0-	-0-	29106	2			N	-0-					65
*01	29223	X	29223	-0-	-0-	-0-	29223	2			N	-0-					65
*02	24780	X	23749	-0-	-1031	-0-	23749	2			N	-0-					65
*03	29109	X	25697	-0-	-3412	-0-	25697	2			N	-0-					65
*04	28290	X	26856	-0-	-1434	-0-	26856	2			N	-0-					65
*05	29233	X	28001	-0-	-1232	-0-	28001	2			N	-0-					65
*06	28290	X	26505	-0-	-1785	-0-	26505	2			N	-0-					65
*07	27745	X	26746	-0-	-999	-0-	26746	2			N	-0-					65
*08	27993	X	27452	-0-	-541	-0-	27452	2			N	-0-					65
09	27090	X	26231	-0-	-859	-0-	26228	2	3	9	N	3					68

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
04	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
05	15482	X	15482	-0-	-0-	-0-	15482	2			N	-0-					-0-
06	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-	14301	2			N	-0-					-0-
07	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	15254	2			N	-0-					-0-
08	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	14573	2			N	-0-					-0-
*09	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12087	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
04	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
05	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	6464	-0-	-3526	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	1115	-0-	-9208	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	8634	-0-	-1689	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
*09	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	12044	2			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
04	25860	X	23356	-0-	-2504	-0-	23356	2			N	-0-					-0-
05	26319	X	23818	-0-	-2501	-0-	23818	2			N	-0-					-0-
06	25140	X	22355	-0-	-2785	-0-	22355	2			N	-0-					-0-
07	24800	X	23150	-0-	-1650	-0-	23150	2			N	-0-					-0-
08	24769	X	22325	-0-	-2444	-0-	22325	2			N	-0-					-0-
09	23370	X	21559	-0-	-1811	-0-	21559	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
04	13140	X	10287	-0-	-2853	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	7989	-0-	-5124	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	10105	-0-	-2585	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
*07	10633	X	6342	-0-	-4291	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
*08	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	13721	2			N	-0-					-0-
*09	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11722	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	19500	X	18014	-0-	-1486	-0-	18014	2			N	-0-					-0-
05	19747	X	17906	-0-	-1841	-0-	17906	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	16402	-0-	-2198	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	17882	-0-	-1338	-0-	17882	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	18469	-0-	-627	-0-	18469	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	17749	-0-	-251	-0-	17749	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
04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
06	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	3203	-0-	-2408	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
09	5730	X	3196	-0-	-2534	-0-	3196	2			N	-0-					-0-

WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	17701	X	16932	-0-	-769	-0-	16932	2			N	-0-					44
*11	16950	X	16496	-0-	-454	-0-	16496	2			N	-0-					44
*12	17515	X	16884	-0-	-631	-0-	16884	2			N	-0-					44
*01	17515	X	17056	-0-	-459	-0-	17056	2			N	-0-					44
*02	15596	X	14821	-0-	-775	-0-	14821	2			N	-0-					44
*03	17050	X	16114	-0-	-936	-0-	16114	2			N	-0-					44
*04	16500	X	14851	-0-	-1649	-0-	14851	2			N	-0-					44
*05	17050	X	14684	-0-	-2366	-0-	14684	2			N	-0-					44
*06	16500	X	14412	-0-	-2088	-0-	14412	2			N	-0-					44
*07	16399	X	14923	-0-	-1476	-0-	14920	2	3	9	N	3					47
*08	16120	X	14885	-0-	-1235	-0-	14885	2			N	-0-					47
09	14850	X	14111	-0-	-739	-0-	14111	2			N	-0-					47

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
04	10080	X	8854	-0-	-1226	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8852	-0-	-1564	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8682	-0-	-1398	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	7859	-0-	-2557	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	6780	-0-	-2954	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	6286	-0-	-2564	-0-	6286	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
05	16256	X	16256	-0-	-0-	-0-	16256	2			N	-0-					-0-
06	16852	X	16852	-0-	-0-	-0-	16852	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	12044	-0-	-2371	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	10708	-0-	-4234	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	10923	-0-	-3537	-0-	10923	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26055	X	26055	-0-	-0-	-0-	26055	2			N	-0-					-0-
05	25607	X	25607	-0-	-0-	-0-	25607	2			N	-0-					-0-
06	23550	X	20396	-0-	-3154	-0-	20396	2			N	-0-					-0-
07	24335	X	20526	-0-	-3809	-0-	20526	2			N	-0-					-0-
08	24335	X	17653	-0-	-6682	-0-	17653	2			N	-0-					-0-
09	23550	X	16621	-0-	-6929	-0-	16621	2			N	-0-					-0-

DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 12427

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10410	X	9642	-0-	-768	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	6854	-0-	-3097	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	2208	-0-	-5922	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	1359	-0-	-8592	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9615	-0-	-336	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
*09	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

04	15540	X	12693	-0-	-2847	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	11658	-0-	-4400	-0-	11658	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	11945	-0-	-3595	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	11928	-0-	-2704	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	11559	-0-	-2019	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	9365	-0-	-3325	-0-	9365	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384

04	14640	X	13088	-0-	-1552	-0-	13088	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	13850	-0-	-1278	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	12261	-0-	-2379	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	12474	-0-	-2654	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	12400	-0-	-1457	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	12219	-0-	-1191	-0-	12219	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

04	18150	X	15929	-0-	-2221	-0-	15929	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	14411	-0-	-3817	-0-	14411	2			N	-0-					-0-
06	17370	X	15656	-0-	-1714	-0-	15656	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	13467	-0-	-4203	-0-	13467	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	15372	-0-	-1864	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
*09	19256	X	19256	-0-	-0-	-0-	19256	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

04	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
05	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	15313	2			N	-0-					-0-
06	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	15724	2			N	-0-					-0-
07	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	15783	2			N	-0-					-0-
08	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	14518	2			N	-0-					-0-
*09	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11608	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 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
04	14700	X	13993	-0-	-707	-0-	13993	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	14211	-0-	-979	-0-	14211	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	13527	-0-	-1173	-0-	13527	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	13905	-0-	-727	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	13802	-0-	-644	-0-	13802	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	13474	-0-	-506	-0-	13474	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15150	X	13168	-0-	-1982	-0-	13168	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	14949	-0-	-520	-0-	14949	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	14039	-0-	-841	-0-	14039	2			N	-0-					-0-
07	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	14481	-0-	-461	-0-	14481	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	13294	-0-	-1166	-0-	13294	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19350	X	18116	-0-	-1234	-0-	18116	2			N	-0-					-0-
05	19995	X	18725	-0-	-1270	-0-	18725	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	18114	-0-	-1236	-0-	18114	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	18113	-0-	-1758	-0-	18113	2			N	-0-					-0-
08	18724	X	17712	-0-	-1012	-0-	17712	2			N	-0-					-0-
09	18120	X	16932	-0-	-1188	-0-	16932	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10050	X	6625	-0-	-3425	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	8999	-0-	-704	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8359	-0-	-1031	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	7470	-0-	-1644	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8582	-0-	-408	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7221	-0-	-1479	-0-	7221	2			N	-0-					-0-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	5260	-0-	-1580	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	4484	-0-	-2491	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	3763	-0-	-2567	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	4787	-0-	-1599	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5299	-0-	-591	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4930	-0-	-320	-0-	4930	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
04	13470	X	12078	-0-	-1392	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11743	-0-	-874	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10826	-0-	-1114	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11185	-0-	-1308	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	12351	-0-	-142	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	11952	-0-	-138	-0-	11952	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
04	13620	X	10755	-0-	-2865	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	10058	-0-	-3706	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	7565	-0-	-5755	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	8999	-0-	-4331	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	8442	-0-	-3462	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	8358	-0-	-2412	-0-	8358	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	5010	X	4486	-0-	-524	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4524	-0-	-653	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4591	-0-	-419	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5042	-0-	-135	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
08	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
*09	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

04	8700	X	8357	-0-	-343	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
06	5640	X	4268	-0-	-1372	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	3314	-0-	-5335	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
09	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

04	10710	X	10138	-0-	-572	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10404	-0-	-539	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9930	-0-	-330	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9709	-0-	-769	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	10021	-0-	-457	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9629	-0-	-511	-0-	9629	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

04	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
05	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	6123	-0-	-3057	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
07	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
08	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	10180	2			N	-0-					-0-
*09	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

04	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	15229	2			N	-0-					-0-
05	19499	X	17453	-0-	-2046	-0-	17453	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	14805	-0-	-4065	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
07	19499	X	14915	-0-	-4584	-0-	14915	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	14994	-0-	-3668	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
09	16890	X	14439	-0-	-2451	-0-	14439	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

04	16740	X	16015	-0-	-725	-0-	16015	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	16846	-0-	-173	-0-	16846	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	15641	-0-	-619	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	15657	-0-	-1145	-0-	15657	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	16414	-0-	-419	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
*09	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	16354	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	4048	-0-	-1442	-0-	4017	2	31	9	N	28	49	1			20
05	5673	X	3793	-0-	-1880	-0-	3775	2	18	9	N	16					36
06	5490	X	3698	-0-	-1792	-0-	3678	2	20	9	N	18					54
07	5673	X	4170	-0-	-1503	-0-	4150	2	20	9	N	18	52	1			20
08	5673	X	5195	-0-	-478	-0-	5158	2	37	9	N	34					54
*09	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4076	2	29	9	N	26	59	1			21

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11130	X	9584	-0-	-1546	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	10335	-0-	-1166	-0-	10335	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9777	-0-	-933	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9217	-0-	-827	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9405	-0-	-918	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9163	-0-	-827	-0-	9163	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7830	X	2004	-0-	-5826	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4352	-0-	-856	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
07	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3078	-0-	-1262	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	1702	-0-	-2498	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	1809	-0-	-21	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	1470	-0-	-266	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	1364	-0-	-316	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
05	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
06	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	13146	2			N	-0-					-0-
07	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
08	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
*09	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	11742	2			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
04	12180	X	6715	-0-	-5465	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	7646	-0-	-2305	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7409	-0-	-1291	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	4090	-0-	-2854	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	5020	-0-	-2637	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6573	-0-	-837	-0-	6573	2			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
04	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
05	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
06	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
07	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
08	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
*09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	27300	X	18874	-0-	-8426	-0-	18874	2			N	-0-					-0-
05	28210	X	9938	-0-	-18272	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
06	26280	X	9037	-0-	-17243	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
07	23963	X	19304	-0-	-4659	-0-	19304	2			N	-0-					-0-
08	23250	X	18784	-0-	-4466	-0-	18784	2			N	-0-					-0-
09	18870	X	18372	-0-	-498	-0-	18372	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
04	36750	X	34332	-0-	-2418	-0-	34332	2			N	-0-					-0-
05	37479	X	35252	-0-	-2227	-0-	35252	2			N	-0-					-0-
06	35700	X	33840	-0-	-1860	-0-	33840	2			N	-0-					-0-
07	36766	X	34133	-0-	-2633	-0-	34133	2			N	-0-					-0-
08	36363	X	35356	-0-	-1007	-0-	35356	2			N	-0-					-0-
09	34320	X	33714	-0-	-606	-0-	33714	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
04	12240	X	3454	-0-	-8786	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	5129	-0-	-7519	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	6307	-0-	-5933	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	6799	-0-	-3865	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	5895	-0-	-1886	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
*09	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			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
04	4710	X	3559	-0-	-1151	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3738	-0-	-1067	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	2472	-0-	-1818	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
05	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
06	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6640	-0-	-25	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6447	-0-	-218	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6103	-0-	-347	-0-	6103	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
04	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	676	-0-	-5710	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	371	-0-	-5809	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	2041	-0-	-4345	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	2671	-0-	-2568	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	2203	-0-	-2867	-0-	2203	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	6420	X	3239	-0-	-3181	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	4266	-0-	-2368	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3502	-0-	-638	-0-	3502	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

04	32790	X	31526	-0-	-1264	-0-	31526	2			N	-0-					-0-
05	33883	X	32068	-0-	-1815	-0-	32068	2			N	-0-					-0-
06	32790	X	29864	-0-	-2926	-0-	29864	2			N	-0-					-0-
07	33263	X	30458	-0-	-2805	-0-	30458	2			N	-0-					-0-
08	32581	X	30666	-0-	-1915	-0-	30666	2			N	-0-					-0-
09	31530	X	29954	-0-	-1576	-0-	29954	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

04	10770	X	10523	-0-	-247	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
05	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
06	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	560	-0-	-10321	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	2738	-0-	-8143	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	8671	-0-	-1859	-0-	8671	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

04	5640	X	5399	-0-	-241	-0-	5368	2	31	9	N	28	40	1			16
05	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6751	2	21	9	N	19					35
06	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6465	2	23	9	N	21					56
07	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6734	2	22	9	N	20	55	1			21
08	6665	X	6224	-0-	-441	-0-	6200	2	24	9	N	22					43
09	6450	X	5141	-0-	-1309	-0-	5120	2	21	9	N	19	46	1			16

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

04	19920	X	16666	-0-	-3254	-0-	16666	2			N	-0-					-0-
05	19344	X	15906	-0-	-3438	-0-	15906	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	16610	-0-	-1540	-0-	16610	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	14227	-0-	-4528	-0-	14227	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	16725	-0-	-1038	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	15253	-0-	-1427	-0-	15253	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	480	N	403	-0-	-77	-0-	403	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

04	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
05	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5348	-0-	-1132	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-
08	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-
09	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2310	X	1890	-0-	-420	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	779	-0-	-2104	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	1579	-0-	-1451	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2333	-0-	-798	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	1933	-0-	-1198	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
*09	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781

04	3990	X	1469	-0-	-2521	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	915	-0-	-3270	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	2948	-0-	-1102	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3089	-0-	-1096	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1552	-0-	-525	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2461	-0-	-479	-0-	2461	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

04	9210	X	8714	-0-	-496	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8757	-0-	-760	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8409	-0-	-231	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8225	-0-	-765	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	6609	-0-	-2381	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	6152	-0-	-2548	-0-	6152	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22650	X	21503	-0-	-1147	-0-	21503	2			N	-0-					-0-
05	23188	X	21866	-0-	-1322	-0-	21866	2			N	-0-					-0-
06	21810	X	20349	-0-	-1461	-0-	20349	2			N	-0-					-0-
07	22537	X	21173	-0-	-1364	-0-	21173	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	20940	-0-	-1535	-0-	20940	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	19541	-0-	-1969	-0-	19541	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

04	25020	X	-0-	-0-	-25020	-0-					N	-0-					-0-
05	25854	X	237	-0-	-25617	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	300	-0-	-24450	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	299	-0-	-9962	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	248	X	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	300	X	3	-0-	-297	-0-	3	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

04	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8628	-0-	-734	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7687	-0-	-1253	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8164	-0-	-1415	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8086	-0-	-1493	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8023	-0-	-1247	-0-	8023	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	24240	X	23902	-0-	-338	-0-	23902	2			N	-0-					-0-
05	24488	X	24488	-0-	-0-	-0-	24488	2			N	-0-					-0-
06	24240	X	22066	-0-	-2174	-0-	22066	2			N	-0-					-0-
07	25048	X	11948	-0-	-13100	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
08	25048	X	174	-0-	-24874	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	23910	X	167	-0-	-23743	-0-	167	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

04	7770	X	7633	-0-	-137	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
05	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7598	-0-	-322	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7793	-0-	-391	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	568	-0-	-7709	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

04	12750	X	-0-	-0-	-12750	-0-					N	-0-					-0-
05	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					N	-0-					-0-
06	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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
04	12000	X	11654	-0-	-346	-0-	11654	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	11647	-0-	-288	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10983	-0-	-567	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	10780	-0-	-1248	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	10853	-0-	-1175	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	10878	-0-	-762	-0-	10878	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
04	7380	X	6947	-0-	-433	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6524	-0-	-1102	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5192	-0-	-2000	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	3423	-0-	-3769	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	4293	-0-	-2667	-0-	4293	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
04	14040	X	11778	-0-	-2262	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
05	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	11998	-0-	-2702	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
07	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	17299	2			N	-0-					-0-
08	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	16972	2			N	-0-					-0-
*09	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	15064	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
04	15150	X	13609	-0-	-1541	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	13717	-0-	-1938	-0-	13717	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	13030	-0-	-2120	-0-	13030	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	13496	-0-	-1787	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	13617	-0-	-674	-0-	13617	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	12777	-0-	-843	-0-	12777	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
04	27330	X	24987	-0-	-2343	-0-	24987	2			N	-0-					-0-
05	27714	X	26016	-0-	-1698	-0-	26016	2			N	-0-					-0-
06	25800	X	24953	-0-	-847	-0-	24953	2			N	-0-					-0-
07	25854	X	24794	-0-	-1060	-0-	24794	2			N	-0-					-0-
08	26009	X	24208	-0-	-1801	-0-	24208	2			N	-0-					-0-
09	25170	X	24992	-0-	-178	-0-	24992	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
04	20010	X	19583	-0-	-427	-0-	19583	2			N	-0-					-0-
05	21142	X	20227	-0-	-915	-0-	20227	2			N	-0-					-0-
06	20460	X	18822	-0-	-1638	-0-	18822	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	19590	-0-	-1552	-0-	19590	2			N	-0-					-0-
08	20584	X	19036	-0-	-1548	-0-	19036	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	18332	-0-	-1258	-0-	18332	2			N	-0-					-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	14136	2			N	-0-					-0-
05	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	13643	2			N	-0-					-0-
06	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
07	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
08	19198	X	19198	-0-	-0-	-0-	19198	2			N	-0-					-0-
*09	17857	X	17857	-0-	-0-	-0-	17857	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20874	X	20874	-0-	-0-	-0-	20874	2			N	-0-					-0-
05	19247	X	19247	-0-	-0-	-0-	19247	2			N	-0-					-0-
06	17651	X	17651	-0-	-0-	-0-	17651	2			N	-0-					-0-
07	18844	X	18844	-0-	-0-	-0-	18844	2			N	-0-					-0-
08	18171	X	18171	-0-	-0-	-0-	18171	2			N	-0-					-0-
*09	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	16571	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10950	X	9534	-0-	-1416	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	8076	-0-	-3177	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9801	-0-	-759	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	9720	-0-	-1192	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9552	-0-	-399	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9148	-0-	-662	-0-	9148	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17250	X	15566	-0-	-1684	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	15911	-0-	-891	-0-	15911	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	15037	-0-	-683	-0-	15037	2			N	-0-					-0-
07	16089	X	15097	-0-	-992	-0-	15097	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	14668	-0-	-1421	-0-	14668	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	14752	-0-	-818	-0-	14752	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	5508	-0-	-792	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	4978	-0-	-1532	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5130	-0-	-1050	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5227	-0-	-756	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5058	-0-	-677	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4942	-0-	-578	-0-	4942	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	5556	-0-	-684	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6367	-0-	-81	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5767	-0-	-443	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	6125	-0-	-137	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6256	-0-	-99	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	4743	-0-	-1407	-0-	4743	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13410	X	11731	-0-	-1679	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	9403	-0-	-4051	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	10921	-0-	-2099	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	10488	-0-	-2966	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	10052	-0-	-2689	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	9668	-0-	-2062	-0-	9668	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	17708	2			N	-0-					-0-
05	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	17950	2			N	-0-					-0-
06	17415	X	17415	-0-	-0-	-0-	17415	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	17151	-0-	-1139	-0-	17151	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	16586	-0-	-1704	-0-	16586	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	15859	-0-	-1841	-0-	15859	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

04	8460	X	3526	-0-	-4934	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					-0-
06	8460	X	2655	-0-	-5805	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5643	-0-	-1549	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4567	-0-	-1044	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

04	9180	X	7946	-0-	-1234	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	6992	-0-	-2215	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8657	-0-	-253	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8390	-0-	-817	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7280	-0-	-1555	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	6716	-0-	-1954	-0-	6716	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

04	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8435	-0-	-28	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
06	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	11018	2			N	-0-					-0-
07	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
08	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10654	-0-	-356	-0-	10654	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

04	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
05	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
06	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
07	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EDGECLIFF C WELL #: 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
04	14340	X	13305	-0-	-1035	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	12602	-0-	-1844	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	11693	-0-	-1927	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	11810	-0-	-2264	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	11549	-0-	-2215	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	12749	-0-	-571	-0-	12749	2			N	-0-					-0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21180	X	16127	-0-	-5053	-0-	16127	2			N	-0-					-0-
05	19530	X	14262	-0-	-5268	-0-	14262	2			N	-0-					-0-
06	18240	X	15644	-0-	-2596	-0-	15644	2			N	-0-					-0-
07	18848	X	16931	-0-	-1917	-0-	16931	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	17183	-0-	-84	-0-	17183	2			N	-0-					-0-
*09	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	16677	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16859	X	16859	-0-	-0-	-0-	16859	2			N	-0-					-0-
05	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	15242	2			N	-0-					-0-
06	16277	X	16277	-0-	-0-	-0-	16277	2			N	-0-					-0-
07	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	15722	2			N	-0-					-0-
08	17199	X	17199	-0-	-0-	-0-	17199	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	12022	-0-	-1598	-0-	12022	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18270	X	16322	-0-	-1948	-0-	16322	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	15828	-0-	-2183	-0-	15828	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	15000	-0-	-2100	-0-	15000	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	14970	-0-	-2700	-0-	14970	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	14727	-0-	-2943	-0-	14727	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	14403	-0-	-1917	-0-	14403	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18240	X	15679	-0-	-2561	-0-	15679	2			N	-0-					-0-
05	17422	X	15724	-0-	-1698	-0-	15724	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	15352	-0-	-188	-0-	15352	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	14846	-0-	-1367	-0-	14846	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	15129	-0-	-1084	-0-	15129	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	14745	-0-	-945	-0-	14745	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
04	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8805	-0-	-154	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7903	-0-	-767	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8348	-0-	-859	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8878	-0-	-329	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	8785	-0-	-125	-0-	8785	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659

04	19260	X	16536	-0-	-2724	-0-	16536	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	17187	-0-	-2188	-0-	17187	2			N	-0-					-0-
06	18450	X	15795	-0-	-2655	-0-	15795	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	14993	-0-	-3638	-0-	14993	2			N	-0-					-0-
08	17174	X	11396	-0-	-5778	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	9847	-0-	-6773	-0-	9847	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

04	17580	X	14975	-0-	-2605	-0-	14975	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	15286	-0-	-2880	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	14759	-0-	-2821	-0-	14759	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	15698	-0-	-887	-0-	15698	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	14195	-0-	-1274	-0-	14195	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	10499	-0-	-4471	-0-	10499	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

04	12720	X	11726	-0-	-994	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	7072	-0-	-5793	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	9610	-0-	-2600	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11790	-0-	-424	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	11568	-0-	-553	-0-	11568	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	9751	-0-	-1979	-0-	9751	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

04	18150	X	14341	-0-	-3809	-0-	14341	2			N	-0-					-0-
05	18755	X	13276	-0-	-5479	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	7250	-0-	-10900	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	7722	-0-	-9855	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	11309	-0-	-4532	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	12683	-0-	-1657	-0-	12683	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

04	17490	X	16247	-0-	-1243	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
05	17735	X	17735	-0-	-0-	-0-	17735	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	16554	-0-	-246	-0-	16554	2			N	-0-					-0-
07	17259	X	17259	-0-	-0-	-0-	17259	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	17018	-0-	-714	-0-	17018	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	16485	-0-	-675	-0-	16485	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

04	12870	X	11746	-0-	-1124	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	12470	-0-	-829	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	11777	-0-	-913	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	12133	-0-	-980	-0-	12133	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	11854	-0-	-608	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	10277	-0-	-1783	-0-	10277	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

04	14850	X	12471	-0-	-2379	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	13178	-0-	-1051	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	12576	-0-	-1164	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12583	-0-	-1088	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	12558	-0-	-617	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	9863	-0-	-2887	-0-	9863	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

04	26730	X	23287	-0-	-3443	-0-	23287	2			N	-0-					-0-
05	26970	X	23054	-0-	-3916	-0-	23054	2			N	-0-					-0-
06	26100	X	21443	-0-	-4657	-0-	21443	2			N	-0-					-0-
07	24614	X	21294	-0-	-3320	-0-	21294	2			N	-0-					-0-
08	24180	X	22142	-0-	-2038	-0-	22142	2			N	-0-					-0-
09	23280	X	20469	-0-	-2811	-0-	20469	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

04	9600	X	7497	-0-	-2103	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
05	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5685	-0-	-945	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5434	-0-	-2316	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	462	-0-	-7877	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	4174	-0-	-3896	-0-	4174	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

04	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-					-0-
05	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-					-0-
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

04	15660	X	13748	-0-	-1912	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	8150	-0-	-3847	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	11606	-0-	-4	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	11990	-0-	-2208	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	13015	-0-	-1183	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	5195	-0-	-8545	-0-	5195	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

04	7980	X	7421	-0-	-559	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	5891	-0-	-2820	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	7811	-0-	-1339	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	5486	-0-	-3969	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	5117	-0-	-4338	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6057	-0-	-1743	-0-	6057	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
04	9960	X	503	-0-	-9457	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
06	12390	X	-0-	-0-	-12390	-0-					N	-0-					-0-
07	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
08	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					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
04	5910	X	66	-0-	-5844	-0-	25	2	41	9	N	37					65
05	4991	X	3576	-0-	-1415	-0-	3576	2			N	-0-					65
06	4830	X	3012	-0-	-1818	-0-	3012	2			N	-0-					65
07	4991	X	1488	-0-	-3503	-0-	1488	2			N	-0-					65
08	4371	X	3037	-0-	-1334	-0-	3034	2	3	9	N	3					68
*09	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3912	2	6	9	N	5					73

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	16980	X	16768	-0-	-212	-0-	16768	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	16432	-0-	-1052	-0-	16432	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	16144	-0-	-656	-0-	16144	2			N	-0-					-0-
07	17329	X	16607	-0-	-722	-0-	16607	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	16503	-0-	-826	-0-	16503	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	15804	-0-	-966	-0-	15804	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
04	19950	X	18945	-0-	-1005	-0-	18945	2			N	-0-					-0-
05	20817	X	20817	-0-	-0-	-0-	20817	2			N	-0-					-0-
06	18955	X	18955	-0-	-0-	-0-	18955	2			N	-0-					-0-
07	20738	X	20738	-0-	-0-	-0-	20738	2			N	-0-					-0-
08	20832	X	20772	-0-	-60	-0-	20772	2			N	-0-					-0-
09	20160	X	19183	-0-	-977	-0-	19183	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
04	16200	X	15865	-0-	-335	-0-	15865	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	15277	-0-	-1091	-0-	15277	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	12705	-0-	-2895	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	12797	-0-	-3602	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	11792	-0-	-4607	-0-	11792	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	14662	-0-	-1208	-0-	14662	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
04	20550	X	-0-	-0-	-20550	-0-					N	-0-					-0-
05	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					N	-0-					-0-
06	19943	X	19943	-0-	-0-	-0-	19943	2			N	-0-					-0-
07	23896	X	23896	-0-	-0-	-0-	23896	2			N	-0-					-0-
08	24054	X	24054	-0-	-0-	-0-	24054	2			N	-0-					-0-
*09	23450	X	23450	-0-	-0-	-0-	23450	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
04	12810	X	10270	-0-	-2540	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	10145	-0-	-3061	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	9304	-0-	-2996	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10360	-0-	-1172	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	9224	-0-	-2308	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	10202	-0-	-58	-0-	10202	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
04	6600	X	5692	-0-	-908	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
05	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
06	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
07	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	7208	-0-	-2092	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	6578	-0-	-2422	-0-	6578	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
04	36060	X	34238	-0-	-1822	-0-	34238	2			N	-0-					-0-
05	37262	X	34106	-0-	-3156	-0-	34106	2			N	-0-					-0-
06	36060	X	32413	-0-	-3647	-0-	32413	2			N	-0-					-0-
07	35712	X	33563	-0-	-2149	-0-	33563	2			N	-0-					-0-
08	35371	X	33445	-0-	-1926	-0-	33445	2			N	-0-					-0-
09	34230	X	31198	-0-	-3032	-0-	31198	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
04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
05	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	17297	2			N	-0-					-0-
06	16798	X	16798	-0-	-0-	-0-	16798	2			N	-0-					-0-
07	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	2761	-0-	-14537	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	-0-	-0-	-16800	-0-					N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20730	X	18869	-0-	-1861	-0-	18869	2			N	-0-					-0-
05	21421	X	17912	-0-	-3509	-0-	17912	2			N	-0-					-0-
06	20730	X	18724	-0-	-2006	-0-	18724	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	19718	-0-	-1579	-0-	19718	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	19712	-0-	-1523	-0-	19712	2			N	-0-					-0-
09	18870	X	15253	-0-	-3617	-0-	15253	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
04	23700	X	20341	-0-	-3359	-0-	20341	2			N	-0-					-0-
05	24242	X	22884	-0-	-1358	-0-	22884	2			N	-0-					-0-
06	21792	X	21792	-0-	-0-	-0-	21792	2			N	-0-					-0-
07	22076	X	22076	-0-	-0-	-0-	22076	2			N	-0-					-0-
08	22878	X	22189	-0-	-689	-0-	22189	2			N	-0-					-0-
09	22140	X	21300	-0-	-840	-0-	21300	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
04	23345	X	23345	-0-	-0-	-0-	23345	2			N	-0-					-0-
05	23098	X	23098	-0-	-0-	-0-	23098	2			N	-0-					-0-
06	21780	X	21540	-0-	-240	-0-	21540	2			N	-0-					-0-
07	22506	X	22243	-0-	-263	-0-	22243	2			N	-0-					-0-
08	22506	X	21046	-0-	-1460	-0-	21046	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	19660	-0-	-2120	-0-	19660	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
04	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	17352	2			N	-0-					-0-
05	17393	X	17393	-0-	-0-	-0-	17393	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	16523	-0-	-937	-0-	16523	2			N	-0-					-0-
07	18042	X	16647	-0-	-1395	-0-	16647	2			N	-0-					-0-
08	18042	X	16112	-0-	-1930	-0-	16112	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	15921	-0-	-1419	-0-	15921	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
04	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
05	6355	X	2321	-0-	-4034	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5673	-0-	-417	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5954	-0-	-339	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
08	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
*09	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21720	X	19247	-0-	-2473	-0-	19247	2			N	-0-					-0-
05	22010	X	19494	-0-	-2516	-0-	19494	2			N	-0-					-0-
06	20970	X	18885	-0-	-2085	-0-	18885	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	19382	-0-	-1884	-0-	19382	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	19462	-0-	-440	-0-	19462	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	18109	-0-	-1151	-0-	18109	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
04	12840	X	2899	-0-	-9941	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	1870	-0-	-10654	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	6907	-0-	-5213	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
07	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
08	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
*09	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	13337	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	15210	X	13250	-0-	-1960	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	14077	-0-	-1547	-0-	14077	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	8110	-0-	-7010	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	12226	-0-	-2871	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	11718	-0-	-2356	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	10887	-0-	-2733	-0-	10887	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11790	X	9233	-0-	-2557	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	10787	-0-	-1396	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
06	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	13042	2			N	-0-					-0-
07	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12991	2			N	-0-					-0-
08	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	12778	-0-	-272	-0-	12778	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15240	X	9864	-0-	-5376	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	8862	-0-	-6886	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
06	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	13757	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	2498	-0-	-7701	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
*08	10199	X	2621	-0-	-7578	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	2183	-0-	-11587	-0-	2183	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16800	X	15495	-0-	-1305	-0-	15495	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	15475	-0-	-1575	-0-	15475	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	14983	-0-	-1517	-0-	14983	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	15325	-0-	-1043	-0-	15325	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	15219	-0-	-870	-0-	15219	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	15055	-0-	-455	-0-	15055	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20974	X	20974	-0-	-0-	-0-	20974	2			N	-0-					-0-
05	21328	X	21140	-0-	-188	-0-	21140	2			N	-0-					-0-
06	21030	X	19220	-0-	-1810	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
07	21731	X	20494	-0-	-1237	-0-	20494	2			N	-0-					-0-
08	21731	X	20078	-0-	-1653	-0-	20078	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	19614	-0-	-1356	-0-	19614	2			N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26505	X	26505	-0-	-0-	-0-	26505	2			N	-0-					-0-
05	26964	X	26964	-0-	-0-	-0-	26964	2			N	-0-					-0-
06	25590	X	23986	-0-	-1604	-0-	23986	2			N	-0-					-0-
07	27404	X	25257	-0-	-2147	-0-	25257	2			N	-0-					-0-
08	27404	X	24647	-0-	-2757	-0-	24647	2			N	-0-					-0-
09	26520	X	24023	-0-	-2497	-0-	24023	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9840	X	9497	-0-	-343	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
05	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	9364	-0-	-26	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
07	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	10097	-0-	-71	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	9697	-0-	-143	-0-	9697	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20040	X	14247	-0-	-5793	-0-	14247	2			N	-0-					-0-
05	20708	X	13975	-0-	-6733	-0-	13975	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	13007	-0-	-6913	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
07	17174	X	14518	-0-	-2656	-0-	14518	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	14703	-0-	-2409	-0-	14703	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	14034	-0-	-216	-0-	14034	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEBURNE PROPANE WELL #: 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
04	11220	X	10150	-0-	-1070	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	8945	-0-	-2649	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	9223	-0-	-1547	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	9966	-0-	-1163	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	9620	-0-	-1509	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9636	-0-	-504	-0-	9636	2			N	-0-					-0-

MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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
04	8430	X	5813	-0-	-2617	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
05	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	4582	-0-	-1988	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4615	-0-	-1399	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	3908	-0-	-3098	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5324	-0-	-1456	-0-	5324	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
04	23940	X	22091	-0-	-1849	-0-	22091	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	22534	-0-	-1801	-0-	22534	2			N	-0-					-0-
06	22770	X	21076	-0-	-1694	-0-	21076	2			N	-0-					-0-
07	23452	X	23452	-0-	-0-	-0-	23452	2			N	-0-					-0-
08	23275	X	23275	-0-	-0-	-0-	23275	2			N	-0-					-0-
09	22080	X	21860	-0-	-220	-0-	21860	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
04	12570	X	9523	-0-	-3047	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	6060	-0-	-5782	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	5556	-0-	-5844	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	7303	-0-	-2679	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	7451	-0-	-2531	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	5989	-0-	-3521	-0-	5989	2			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
04	18390	X	16571	-0-	-1819	-0-	16571	2			N	-0-					-0-
05	19003	X	17565	-0-	-1438	-0-	17565	2			N	-0-					-0-
06	18270	X	15921	-0-	-2349	-0-	15921	2			N	-0-					-0-
07	18724	X	16088	-0-	-2636	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	16278	-0-	-2012	-0-	16278	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	15480	-0-	-1530	-0-	15480	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
04	17430	X	12707	-0-	-4723	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
05	22242	X	22242	-0-	-0-	-0-	22242	2			N	-0-					-0-
06	18671	X	18671	-0-	-0-	-0-	18671	2			N	-0-					-0-
07	19217	X	19217	-0-	-0-	-0-	19217	2			N	-0-					-0-
08	21793	X	17898	-0-	-3895	-0-	17898	2			N	-0-					-0-
09	21090	X	10334	-0-	-10756	-0-	10334	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
04	16680	X	15638	-0-	-1042	-0-	15638	2			N	-0-					-0-
05	17236	X	13341	-0-	-3895	-0-	13341	2			N	-0-					-0-
06	16680	X	13967	-0-	-2713	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
07	16957	X	14856	-0-	-2101	-0-	14856	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	15021	-0-	-1347	-0-	15021	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	14633	-0-	-997	-0-	14633	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

04	15150	X	13756	-0-	-1394	-0-	13756	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	13843	-0-	-1285	-0-	13843	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	12784	-0-	-1556	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	12978	-0-	-1778	-0-	12978	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	13225	-0-	-1531	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	13214	-0-	-556	-0-	13214	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

04	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9620	-0-	-362	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8041	-0-	-1619	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9299	-0-	-1024	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	8395	-0-	-1928	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	4415	-0-	-5575	-0-	4415	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

04	4410	X	3594	-0-	-816	-0-	3573	2	21	9	N	19					47
05	4557	X	4225	-0-	-332	-0-	4225	2			N	-0-					47
06	4410	X	3456	-0-	-954	-0-	3456	2			N	-0-					47
07	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4687	2	19	9	N	17					64
08	4216	X	3092	-0-	-1124	-0-	3092	2			N	-0-					64
09	4080	X	2757	-0-	-1323	-0-	2750	2	7	9	N	6					70

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	13110	X	11909	-0-	-1201	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	10721	-0-	-2826	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	9802	-0-	-3308	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	12003	-0-	-1544	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	9973	-0-	-3450	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	9512	-0-	-2398	-0-	9512	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
04	13650	X	11967	-0-	-1683	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	13256	-0-	-756	-0-	13256	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	12192	-0-	-1368	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	13153	-0-	-859	-0-	13153	2			N	-0-					-0-
08	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
*09	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	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
04	12690	X	12031	-0-	-659	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	13085	-0-	-28	-0-	13085	2			N	-0-					-0-
06	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	12530	2			N	-0-					-0-
07	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
*08	13082	X	7188	-0-	-5894	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	9342	-0-	-3318	-0-	9342	2			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
04	15420	X	12378	-0-	-3042	-0-	12378	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	11797	-0-	-4137	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	12266	-0-	-2464	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	13420	-0-	-1801	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	12495	-0-	-308	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	11676	-0-	-714	-0-	11676	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
04	14790	X	13153	-0-	-1637	-0-	13153	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	10714	-0-	-4569	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	8650	-0-	-5120	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	11703	-0-	-2247	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	12416	-0-	-1162	-0-	12416	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	12008	-0-	-1132	-0-	12008	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
04	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	17484	-0-	-0-	-0-	17484	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8379	-0-	-291	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
07	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
08	25578	X	25578	-0-	-0-	-0-	25578	2			N	-0-					-0-
*09	29370	X	29370	-0-	-0-	-0-	29370	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	6216	-0-	-924	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	4634	-0-	-2744	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6644	-0-	-226	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	4878	-0-	-2221	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	4563	-0-	-2505	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	4255	-0-	-2375	-0-	4255	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	1470	X	18	-0-	-1452	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	1178	X	78	-0-	-1100	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*08	992	X	468	-0-	-524	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*09	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12480	X	11416	-0-	-1064	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	12181	-0-	-2	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	10394	-0-	-406	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	10522	-0-	-1289	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11760	-0-	-423	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10957	-0-	-833	-0-	10957	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

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

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2336	-0-	-124	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
06	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
09	2340	X	6	-0-	-2334	-0-	6	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21259	X	21259	-0-	-0-	-0-	21259	2			N	-0-					-0-
05	21001	X	21001	-0-	-0-	-0-	21001	2			N	-0-					-0-
06	20981	X	20981	-0-	-0-	-0-	20981	2			N	-0-					-0-
07	21233	X	21233	-0-	-0-	-0-	21233	2			N	-0-					-0-
08	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	16702	2			N	-0-					-0-
*09	21902	X	21902	-0-	-0-	-0-	21902	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 14451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27032	X	27032	-0-	-0-	-0-	27032	2			N	-0-					-0-
05	26814	X	26814	-0-	-0-	-0-	26814	2			N	-0-					-0-
06	23291	X	23291	-0-	-0-	-0-	23291	2			N	-0-					-0-
07	25672	X	25672	-0-	-0-	-0-	25672	2			N	-0-					-0-
08	25523	X	25523	-0-	-0-	-0-	25523	2			N	-0-					-0-
*09	25104	X	25104	-0-	-0-	-0-	25104	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17502	X	17502	-0-	-0-	-0-	17502	2			N	-0-					-0-
05	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-	16663	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	15501	-0-	-99	-0-	15501	2			N	-0-					-0-
07	18073	X	13250	-0-	-4823	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
08	18073	X	13128	-0-	-4945	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
09	17490	X	12418	-0-	-5072	-0-	12418	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
04	9270	X	8240	-0-	-1030	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	7864	-0-	-1715	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	6970	-0-	-2300	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	6998	-0-	-2054	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	6304	-0-	-2221	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	5804	-0-	-2446	-0-	5804	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

04	5640	X	4912	-0-	-728	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5814	-0-	-14	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4895	-0-	-745	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	3396	-0-	-2432	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	3791	-0-	-2037	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4918	-0-	-722	-0-	4918	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	18780	X	18272	-0-	-508	-0-	18272	2			N	-0-					-0-
05	20026	X	19109	-0-	-917	-0-	19109	2			N	-0-					-0-
06	19500	X	18131	-0-	-1369	-0-	18131	2			N	-0-					-0-
07	20150	X	17654	-0-	-2496	-0-	17654	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	16786	-0-	-3364	-0-	16786	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	15113	-0-	-3367	-0-	15113	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

04	12150	X	4568	-0-	-7582	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-					-0-
06	12150	X	3603	-0-	-8547	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	1827	-0-	-10697	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
08	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3296	-0-	-1264	-0-	3296	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

04	15330	X	14071	-0-	-1259	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	14687	-0-	-1154	-0-	14687	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	14428	-0-	-902	-0-	14428	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	14053	-0-	-1230	-0-	14053	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	14206	-0-	-488	-0-	14206	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	12840	-0-	-1590	-0-	12840	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
04	18930	X	18138	-0-	-792	-0-	18138	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	15956	-0-	-3295	-0-	15956	2			N	-0-					-0-
06	18630	X	17389	-0-	-1241	-0-	17389	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	18519	-0-	-236	-0-	18519	2			N	-0-					-0-
08	19486	X	19486	-0-	-0-	-0-	19486	2			N	-0-					-0-
*09	18957	X	18957	-0-	-0-	-0-	18957	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

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-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401

04	17580	X	15814	-0-	-1766	-0-	15814	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	15970	-0-	-1731	-0-	15970	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	14914	-0-	-1256	-0-	14914	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	15245	-0-	-1309	-0-	15245	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	13941	-0-	-2396	-0-	13941	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	14422	-0-	-1388	-0-	14422	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

04	16500	X	13297	-0-	-3203	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	14631	-0-	-2419	-0-	14631	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	15018	-0-	-612	-0-	15018	2			N	-0-					-0-
07	15821	X	15821	-0-	-0-	-0-	15821	2			N	-0-					-0-
08	14893	X	14893	-0-	-0-	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
09	15030	X	11287	-0-	-3743	-0-	11287	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

04	16530	X	12962	-0-	-3568	-0-	12962	2			N	-0-					-0-
05	17081	X	15659	-0-	-1422	-0-	15659	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	14111	-0-	-2149	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
07	16089	X	15211	-0-	-878	-0-	15211	2			N	-0-					-0-
*08	16540	X	16540	-0-	-0-	-0-	16540	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	4493	-0-	-10657	-0-	4493	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

04	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
05	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
06	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	5532	-0-	-4078	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
08	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
*09	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

04	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	12939	2			N	-0-					20
05	13206	X	10208	-0-	-2998	-0-	10208	2			N	-0-					20
06	12780	X	10054	-0-	-2726	-0-	10054	2			N	-0-					20
07	13206	X	12841	-0-	-365	-0-	12841	2			N	-0-					20
08	13206	X	12315	-0-	-891	-0-	12315	2			N	-0-					20
09	12780	X	11038	-0-	-1742	-0-	11038	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	8970	X	6545	-0-	-2425	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8284	-0-	-985	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
06	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
07	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	8025	-0-	-252	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7176	-0-	-834	-0-	7176	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 06/21/2014 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
04	15900	X	14647	-0-	-1253	-0-	14647	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	15669	-0-	-451	-0-	15669	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	14867	-0-	-733	-0-	14867	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	15290	-0-	-551	-0-	15290	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	14981	-0-	-674	-0-	14981	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	12512	-0-	-2638	-0-	12512	2			N	-0-					-0-

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 8723 - 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
04	2430	X	1740	-0-	-690	-0-	1737	2	3	9	Y	3					36
05	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1698	2	6	9	Y	5					41
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1724	2	8	9	Y	7					48
07	1798	N	1319	-0-	-479	-0-	1307	2	12	9	Y	11					59
08	1705	N	362	-0-	-1343	-0-	362	2			Y	-0-	45	1			14
09	1740	N	1	-0-	-1739	-0-	1	2			Y	-0-					14

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
04	24180	X	15173	-0-	-9007	-0-	15173	2			N	-0-					20
05	24552	X	14548	-0-	-10004	-0-	14548	2			N	-0-					20
06	19770	X	15005	-0-	-4765	-0-	15005	2			N	-0-					20
07	20429	X	13979	-0-	-6450	-0-	13979	2			N	-0-					20
08	20119	X	15075	-0-	-5044	-0-	15075	2			N	-0-					20
09	15180	X	14200	-0-	-980	-0-	14200	2			N	-0-					20

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
04	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
05	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
06	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
07	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
08	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
*09	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14490	X	7118	-0-	-7372	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	11006	-0-	-3285	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	12801	-0-	-1209	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	7581	-0-	-6896	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	3049	-0-	-11428	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	8109	-0-	-4701	-0-	8109	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	13482	2			N	-0-					-0-
05	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	4201	-0-	-7349	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	7365	-0-	-4570	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	4473	-0-	-7462	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	7403	-0-	-4147	-0-	7403	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23474	X	23474	-0-	-0-	-0-	23474	2			N	-0-					-0-
05	24079	X	24079	-0-	-0-	-0-	24079	2			N	-0-					-0-
06	23084	X	23084	-0-	-0-	-0-	23084	2			N	-0-					-0-
07	24242	X	22686	-0-	-1556	-0-	22686	2			N	-0-					-0-
08	24242	X	21534	-0-	-2708	-0-	21534	2			N	-0-					-0-
09	23460	X	16192	-0-	-7268	-0-	16192	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12150	X	10499	-0-	-1651	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11280	-0-	-1120	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	10904	-0-	-1066	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
07	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
*09	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

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

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	10758	-0-	-1828	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	10851	-0-	-2829	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	10862	-0-	-3274	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	10867	-0-	-3269	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	9919	-0-	-941	-0-	9919	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25350	X	23796	-0-	-1554	-0-	23796	2			N	-0-					-0-
05	26629	X	24262	-0-	-2367	-0-	24262	2			N	-0-					-0-
06	25770	X	23152	-0-	-2618	-0-	23152	2			N	-0-					-0-
07	26629	X	22722	-0-	-3907	-0-	22722	2			N	-0-					-0-
08	26381	X	21722	-0-	-4659	-0-	21722	2			N	-0-					-0-
09	23790	X	20203	-0-	-3587	-0-	20203	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	13950	X	12189	-0-	-1761	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	12545	-0-	-1870	-0-	12545	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	11713	-0-	-2237	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
07	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	12385	-0-	-201	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	11734	-0-	-446	-0-	11734	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	6659	-0-	-1291	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	6950	-0-	-1079	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7004	-0-	-706	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
07	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
08	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6564	-0-	-426	-0-	6564	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
04	11040	X	9405	-0-	-1635	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	8175	-0-	-3233	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	8310	-0-	-2730	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
07	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
08	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
*09	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	13439	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	16560	X	15405	-0-	-1155	-0-	15405	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	15725	-0-	-1387	-0-	15725	2			N	-0-					-0-
06	16560	X	15030	-0-	-1530	-0-	15030	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	7974	-0-	-8518	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	179	-0-	-15910	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	47	-0-	-15373	-0-	47	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
05	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	12450	-0-	-2790	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	14664	-0-	-1084	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	13696	-0-	-2052	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	12228	-0-	-2262	-0-	12228	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
04	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
05	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
06	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
07	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
08	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	13796	2			N	-0-					-0-
*09	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	15145	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14400	X	13302	-0-	-1098	-0-	13302	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	13022	-0-	-1858	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	11654	-0-	-2746	-0-	11654	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	9485	-0-	-4248	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	7918	-0-	-5815	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	6542	-0-	-6748	-0-	6542	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
04	18030	X	9022	-0-	-9008	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
05	17887	X	12395	-0-	-5492	-0-	12395	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	7669	-0-	-6701	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	1380	-0-	-13469	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
08	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	11695	-0-	-305	-0-	11695	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
04	20640	X	16279	-0-	-4361	-0-	16279	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	16674	-0-	-2143	-0-	16674	2			N	-0-					-0-
06	17550	X	15961	-0-	-1589	-0-	15961	2			N	-0-					-0-
07	17371	X	17371	-0-	-0-	-0-	17371	2			N	-0-					-0-
08	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	17475	2			N	-0-					-0-
*09	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	16851	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
04	18120	X	16276	-0-	-1844	-0-	16276	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	15740	-0-	-1806	-0-	15740	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	16624	-0-	-476	-0-	16624	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	16491	-0-	-1179	-0-	16491	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	17425	-0-	-245	-0-	17425	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	16312	-0-	-308	-0-	16312	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
04	14040	X	12398	-0-	-1642	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	12993	-0-	-926	-0-	12993	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	12376	-0-	-704	-0-	12376	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	12719	-0-	-425	-0-	12719	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12361	-0-	-783	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
09	12570	X	11923	-0-	-647	-0-	11923	2			N	-0-					-0-

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
04	13080	X	12142	-0-	-938	-0-	12142	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	11451	-0-	-2065	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	10763	-0-	-2317	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	5709	-0-	-7373	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	181	-0-	-12901	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	120	-0-	-12030	-0-	120	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
04	8970	X	923	-0-	-8047	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	4089	-0-	-5180	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
06	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
07	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	15107	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	16864	2			N	-0-					-0-
*09	17514	X	17514	-0-	-0-	-0-	17514	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24780	X	20851	-0-	-3929	-0-	20851	2			N	-0-					-0-
05	25606	X	22465	-0-	-3141	-0-	22465	2			N	-0-					-0-
06	24780	X	16638	-0-	-8142	-0-	16638	2			N	-0-					-0-
07	24459	X	12393	-0-	-12066	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	5562	-0-	-16913	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
09	21750	X	6106	-0-	-15644	-0-	6106	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17987	X	17987	-0-	-0-	-0-	17987	2			N	-0-					-0-
05	18135	X	16522	-0-	-1613	-0-	16522	2			N	-0-					-0-
06	17550	X	13317	-0-	-4233	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	14933	-0-	-3667	-0-	14933	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	10227	-0-	-8373	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	11995	-0-	-6005	-0-	11995	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
04	10620	X	9944	-0-	-676	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10304	-0-	-670	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
06	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	5733	-0-	-5241	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	184	-0-	-10356	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	1925	-0-	-9025	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22710	X	22279	-0-	-431	-0-	22279	2			N	-0-					-0-
05	23467	X	23195	-0-	-272	-0-	23195	2			N	-0-					-0-
06	22710	X	22445	-0-	-265	-0-	22445	2			N	-0-					-0-
07	23545	X	23545	-0-	-0-	-0-	23545	2			N	-0-					-0-
08	23188	X	21350	-0-	-1838	-0-	21350	2			N	-0-					-0-
09	22440	X	20394	-0-	-2046	-0-	20394	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
04	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9378	-0-	-1348	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	6915	-0-	-3465	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10201	-0-	-525	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9855	-0-	-778	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9045	-0-	-945	-0-	9045	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7604 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	4224	-0-	-1206	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	3956	-0-	-1345	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4321	-0-	-509	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4109	-0-	-882	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4262	-0-	-58	-0-	4262	2			N	-0-					-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18060	X	16411	-0-	-1649	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
05	18569	X	16835	-0-	-1734	-0-	16835	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	16461	-0-	-1509	-0-	16461	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	8676	-0-	-9211	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	183	-0-	-17053	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	4233	-0-	-12237	-0-	4233	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4843	-0-	-137	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	574	-0-	-3828	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4799	-0-	-192	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
09	7230	X	6169	-0-	-1061	-0-	6169	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24690	X	21771	-0-	-2919	-0-	21771	2			N	-0-					-0-
05	24738	X	21606	-0-	-3132	-0-	21606	2			N	-0-					-0-
06	23070	X	19914	-0-	-3156	-0-	19914	2			N	-0-					-0-
07	23219	X	21214	-0-	-2005	-0-	21214	2			N	-0-					-0-
08	23219	X	21571	-0-	-1648	-0-	21571	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	20668	-0-	-1112	-0-	20668	2			N	-0-					-0-

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19350	X	339	-0-	-19011	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	19933	X	-0-	-0-	-19933	-0-					N	-0-					-0-
06	19290	X	310	-0-	-18980	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	396	-0-	-8129	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	173	-0-	-4777	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3365	-0-	-913	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
07	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4240	-0-	-500	-0-	4240	2			N	-0-					-0-

BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

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

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
05	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
06	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
07	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
08	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
*09	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					-0-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

04	24240	X	23083	-0-	-1157	-0-	23083	2			N	-0-					-0-
05	24211	X	23765	-0-	-446	-0-	23765	2			N	-0-					-0-
06	23430	X	22909	-0-	-521	-0-	22909	2			N	-0-					-0-
07	23839	X	11988	-0-	-11851	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
08	23839	X	76	-0-	-23763	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	23070	X	49	-0-	-23021	-0-	49	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

04	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
05	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	13029	2			N	-0-					-0-
06	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
07	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	14037	2			N	-0-					-0-
08	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
*09	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12191	2			N	-0-					-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

04	12750	X	12734	-0-	-16	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	12265	-0-	-2150	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	12721	-0-	-1229	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	6445	-0-	-7970	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
08	13826	X	25	-0-	-13801	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					N	-0-					-0-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	7740	X	7349	-0-	-391	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	6713	-0-	-1285	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6105	-0-	-1635	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6460	-0-	-1538	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	6291	-0-	-1707	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6065	-0-	-1285	-0-	6065	2			N	-0-					-0-

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

04	10380	X	5789	-0-	-4591	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	2151	-0-	-7273	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
07	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
08	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11760	X	9390	-0-	-2370	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	9593	-0-	-2559	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	9292	-0-	-2468	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9830	-0-	-896	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9748	-0-	-234	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8910	-0-	-480	-0-	8910	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55920	X	47585	-0-	-8335	-0-	47585	2			N	-0-					-0-
05	57784	X	48112	-0-	-9672	-0-	48112	2			N	-0-					-0-
06	49740	X	43732	-0-	-6008	-0-	43732	2			N	-0-					-0-
07	50096	X	43864	-0-	-6232	-0-	43864	2			N	-0-					-0-
08	49166	X	43398	-0-	-5768	-0-	43398	2			N	-0-					-0-
09	47580	X	41201	-0-	-6379	-0-	41201	2			N	-0-					-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14490	X	13907	-0-	-583	-0-	13907	2			N	-0-					-0-
05	14797	X	14797	-0-	-0-	-0-	14797	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	12013	-0-	-1037	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	14057	-0-	-327	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	13507	-0-	-1280	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	13567	-0-	-743	-0-	13567	2			N	-0-					-0-

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37534	X	37534	-0-	-0-	-0-	37534	2			N	-0-					-0-
05	37350	X	37350	-0-	-0-	-0-	37350	2			N	-0-					-0-
06	35818	X	35818	-0-	-0-	-0-	35818	2			N	-0-					-0-
07	38081	X	38081	-0-	-0-	-0-	38081	2			N	-0-					-0-
08	36685	X	36685	-0-	-0-	-0-	36685	2			N	-0-					-0-
*09	32684	X	32684	-0-	-0-	-0-	32684	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16781	X	16781	-0-	-0-	-0-	16781	2			N	-0-					-0-
05	22502	X	22502	-0-	-0-	-0-	22502	2			N	-0-					-0-
06	20516	X	20516	-0-	-0-	-0-	20516	2			N	-0-					-0-
07	20374	X	20374	-0-	-0-	-0-	20374	2			N	-0-					-0-
08	19762	X	19762	-0-	-0-	-0-	19762	2			N	-0-					-0-
*09	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	17376	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
04	35010	X	31698	-0-	-3312	-0-	31698	2			N	-0-					-0-
05	35588	X	32162	-0-	-3426	-0-	32162	2			N	-0-					-0-
06	33510	X	30575	-0-	-2935	-0-	30575	2			N	-0-					-0-
07	33480	X	31593	-0-	-1887	-0-	31593	2			N	-0-					-0-
08	32767	X	31917	-0-	-850	-0-	31917	2			N	-0-					-0-
09	31710	X	30212	-0-	-1498	-0-	30212	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
04	15270	X	13514	-0-	-1756	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	14238	-0-	-1541	-0-	14238	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	13491	-0-	-1779	-0-	13491	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	13553	-0-	-769	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	1631	-0-	-12598	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	71	-0-	-13699	-0-	71	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
04	21660	X	4881	-0-	-16779	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
05	21948	X	1252	-0-	-20696	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	-0-	-0-	-20700	-0-					N	-0-					-0-
07	19840	X	-0-	-0-	-19840	-0-					N	-0-					-0-
08	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					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
04	20456	X	20456	-0-	-0-	-0-	20456	2			N	-0-					-0-
05	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	18006	2			N	-0-					-0-
06	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	17919	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	18662	-0-	-2480	-0-	18662	2			N	-0-					-0-
08	21142	X	18770	-0-	-2372	-0-	18770	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	17297	-0-	-3163	-0-	17297	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
04	5670	X	5491	-0-	-179	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
05	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
06	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
07	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
08	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	3842	-0-	-2578	-0-	3842	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 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
04	13950	X	11181	-0-	-2769	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	12707	-0-	-1708	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	13035	-0-	-915	-0-	13035	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	12297	-0-	-940	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
08	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	13214	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	10368	-0-	-2682	-0-	10368	2			N	-0-					-0-

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
04	39360	X	35171	-0-	-4189	-0-	35171	2			N	-0-					-0-
05	40672	X	36044	-0-	-4628	-0-	36044	2			N	-0-					-0-
06	36150	X	34591	-0-	-1559	-0-	34591	2			N	-0-					-0-
07	37045	X	35753	-0-	-1292	-0-	35753	2			N	-0-					-0-
08	36518	X	35463	-0-	-1055	-0-	35463	2			N	-0-					-0-
09	35160	X	34364	-0-	-796	-0-	34364	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10532 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12690	X	11759	-0-	-931	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	12869	-0-	-244	-0-	12869	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11782	-0-	-818	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	12168	-0-	-542	-0-	12168	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	11730	-0-	-1135	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	10959	-0-	-1491	-0-	10959	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

04	35670	X	30712	-0-	-4958	-0-	30712	2			N	-0-					-0-
05	35061	X	30719	-0-	-4342	-0-	30719	2			N	-0-					-0-
06	33240	X	29394	-0-	-3846	-0-	29394	2			N	-0-					-0-
07	33480	X	30410	-0-	-3070	-0-	30410	2			N	-0-					-0-
08	33480	X	31698	-0-	-1782	-0-	31698	2			N	-0-					-0-
09	30720	X	29810	-0-	-910	-0-	29810	2			N	-0-					-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9818 - 13463

04	26160	X	23320	-0-	-2840	-0-	23320	2			N	-0-					-0-
05	26784	X	24968	-0-	-1816	-0-	24968	2			N	-0-					-0-
06	25410	X	23461	-0-	-1949	-0-	23461	2			N	-0-					-0-
07	25203	X	22925	-0-	-2278	-0-	22925	2			N	-0-					-0-
08	24955	X	21844	-0-	-3111	-0-	21844	2			N	-0-					-0-
09	24150	X	20896	-0-	-3254	-0-	20896	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

04	32910	X	31023	-0-	-1887	-0-	31023	2			N	-0-					-0-
05	33790	X	31870	-0-	-1920	-0-	31870	2			N	-0-					-0-
06	32700	X	29619	-0-	-3081	-0-	29619	2			N	-0-					-0-
07	33046	X	30949	-0-	-2097	-0-	30949	2			N	-0-					-0-
08	32054	X	31256	-0-	-798	-0-	31256	2			N	-0-					-0-
09	31020	X	29708	-0-	-1312	-0-	29708	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

04	20130	X	16790	-0-	-3340	-0-	16790	2			N	-0-					-0-
05	20026	X	15131	-0-	-4895	-0-	15131	2			N	-0-					-0-
06	18690	X	16250	-0-	-2440	-0-	16250	2			N	-0-					-0-
07	17797	X	17797	-0-	-0-	-0-	17797	2			N	-0-					-0-
08	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	18011	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	16221	-0-	-579	-0-	16221	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

04	37380	X	33589	-0-	-3791	-0-	33589	2			N	-0-					-0-
05	35433	X	34389	-0-	-1044	-0-	34389	2			N	-0-					-0-
06	34290	X	32416	-0-	-1874	-0-	32416	2			N	-0-					-0-
07	34813	X	34283	-0-	-530	-0-	34283	2			N	-0-					-0-
08	34813	X	33077	-0-	-1736	-0-	33077	2			N	-0-					-0-
09	33600	X	32113	-0-	-1487	-0-	32113	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8658 - 17091

04	35820	X	22521	-0-	-13299	-0-	22521	2			N	-0-					-0-
05	30566	X	22291	-0-	-8275	-0-	22291	2			N	-0-					-0-
06	26220	X	20764	-0-	-5456	-0-	20764	2			N	-0-					-0-
07	25513	X	20966	-0-	-4547	-0-	20966	2			N	-0-					-0-
08	24211	X	19648	-0-	-4563	-0-	19648	2			N	-0-					-0-
09	22530	X	19209	-0-	-3321	-0-	19209	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CROWLEY EAGLES WELL #: 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
04	20362	X	20362	-0-	-0-	-0-	20362	2			N	-0-					-0-
05	20609	X	20609	-0-	-0-	-0-	20609	2			N	-0-					-0-
06	21353	X	21353	-0-	-0-	-0-	21353	2			N	-0-					-0-
07	21821	X	21821	-0-	-0-	-0-	21821	2			N	-0-					-0-
08	21537	X	21537	-0-	-0-	-0-	21537	2			N	-0-					-0-
09	21360	X	20138	-0-	-1222	-0-	20138	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
04	15780	X	-0-	-0-	-15780	-0-					N	-0-					-0-
05	23012	X	23012	-0-	-0-	-0-	23012	2			N	-0-					-0-
06	25824	X	25824	-0-	-0-	-0-	25824	2			N	-0-					-0-
07	22429	X	22429	-0-	-0-	-0-	22429	2			N	-0-					-0-
08	23002	X	22906	-0-	-96	-0-	22906	2			N	-0-					-0-
09	25830	X	19316	-0-	-6514	-0-	19316	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
04	32730	X	30487	-0-	-2243	-0-	30487	2			N	-0-					-0-
05	32891	X	29845	-0-	-3046	-0-	29845	2			N	-0-					-0-
06	31440	X	27887	-0-	-3553	-0-	27887	2			N	-0-					-0-
07	31527	X	28793	-0-	-2734	-0-	28793	2			N	-0-					-0-
08	31496	X	28411	-0-	-3085	-0-	28411	2			N	-0-					-0-
09	30480	X	27654	-0-	-2826	-0-	27654	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
04	31230	X	28441	-0-	-2789	-0-	28441	2			N	-0-					-0-
05	32271	X	29116	-0-	-3155	-0-	29116	2			N	-0-					-0-
06	30930	X	27779	-0-	-3151	-0-	27779	2			N	-0-					-0-
07	31186	X	28029	-0-	-3157	-0-	28029	2			N	-0-					-0-
08	29481	X	27878	-0-	-1603	-0-	27878	2			N	-0-					-0-
09	28440	X	26171	-0-	-2269	-0-	26171	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
04	19025	X	19025	-0-	-0-	-0-	19025	2			N	-0-					-0-
05	20280	X	20280	-0-	-0-	-0-	20280	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	19524	-0-	-186	-0-	19524	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	20329	-0-	-38	-0-	20329	2			N	-0-					-0-
08	20367	X	20139	-0-	-228	-0-	20139	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	19548	-0-	-72	-0-	19548	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
04	34590	X	29916	-0-	-4674	-0-	29916	2			N	-0-					-0-
05	35743	X	33094	-0-	-2649	-0-	33094	2			N	-0-					-0-
06	34500	X	31353	-0-	-3147	-0-	31353	2			N	-0-					-0-
07	34999	X	31964	-0-	-3035	-0-	31964	2			N	-0-					-0-
08	33108	X	33105	-0-	-3	-0-	33105	2			N	-0-					-0-
09	32040	X	31100	-0-	-940	-0-	31100	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21517	X	21517	-0-	-0-	-0-	21517	2			N	-0-					-0-
05	23310	X	23310	-0-	-0-	-0-	23310	2			N	-0-					-0-
06	22385	X	22385	-0-	-0-	-0-	22385	2			N	-0-					-0-
07	24119	X	24119	-0-	-0-	-0-	24119	2			N	-0-					-0-
08	23869	X	23869	-0-	-0-	-0-	23869	2			N	-0-					-0-
*09	22999	X	22999	-0-	-0-	-0-	22999	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13350	X	9466	-0-	-3884	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	10369	-0-	-2682	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	10364	-0-	-1426	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	9807	-0-	-2004	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	8522	-0-	-3289	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9385	-0-	-965	-0-	9385	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19338	X	19338	-0-	-0-	-0-	19338	2			N	-0-					-0-
05	19721	X	19721	-0-	-0-	-0-	19721	2			N	-0-					-0-
06	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	19337	2			N	-0-					-0-
07	20253	X	20253	-0-	-0-	-0-	20253	2			N	-0-					-0-
08	19995	X	16441	-0-	-3554	-0-	16441	2			N	-0-					-0-
09	19350	X	14803	-0-	-4547	-0-	14803	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28320	X	26636	-0-	-1684	-0-	26636	2			N	-0-					-0-
05	28830	X	27678	-0-	-1152	-0-	27678	2			N	-0-					-0-
06	27690	X	27165	-0-	-525	-0-	27165	2			N	-0-					-0-
07	28347	X	28347	-0-	-0-	-0-	28347	2			N	-0-					-0-
08	28055	X	28055	-0-	-0-	-0-	28055	2			N	-0-					-0-
*09	27533	X	27533	-0-	-0-	-0-	27533	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25124	X	25124	-0-	-0-	-0-	25124	2			N	-0-					-0-
05	26029	X	26029	-0-	-0-	-0-	26029	2			N	-0-					-0-
06	24864	X	24864	-0-	-0-	-0-	24864	2			N	-0-					-0-
07	26273	X	26273	-0-	-0-	-0-	26273	2			N	-0-					-0-
08	26677	X	26677	-0-	-0-	-0-	26677	2			N	-0-					-0-
*09	25353	X	25353	-0-	-0-	-0-	25353	2			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8845 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6680 - 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
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	3					60
05	2325	X	2297	-0-	-28	-0-	2275	2	22	9	Y	20	11	8			69
06	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2082	2	14	9	Y	13	2	8			80
07	2387	X	1944	-0-	-443	-0-	1924	2	20	9	Y	18					98
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-	75	1			23
09	2220	X	2	-0-	-2218	-0-	2	2			Y	-0-					23

EMERSYN HOD WELL #: 1H RRCID -> 269740 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6725 - 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
04	2490	X	2308	-0-	-182	-0-	2305	2	3	9	Y	3					55
05	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1253	2	8	9	Y	7					62
06	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1459	2	10	9	Y	9					71
07	2387	X	627	-0-	-1760	-0-	616	2	11	9	Y	10					81
08	2387	X	96	-0-	-2291	-0-	96	2			Y	-0-	62	1			19
09	2310	X	2	-0-	-2308	-0-	2	2			Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21540	X	20077	-0-	-1463	-0-	20077	2			N	-0-					-0-
05	20336	X	18883	-0-	-1453	-0-	18883	2			N	-0-					-0-
06	22110	X	17364	-0-	-4746	-0-	17364	2			N	-0-					-0-
07	22847	X	18645	-0-	-4202	-0-	18645	2			N	-0-					-0-
08	22847	X	17875	-0-	-4972	-0-	17875	2			N	-0-					-0-
09	20070	X	18094	-0-	-1976	-0-	18094	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18270	X	15903	-0-	-2367	-0-	15903	2			Y	-0-					-0-
05	18786	X	12185	-0-	-6601	-0-	12185	2			Y	-0-					-0-
06	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	12260	2	7	9	Y	6					6
07	17515	X	13210	-0-	-4305	-0-	13210	2			Y	-0-					6
08	17515	X	13311	-0-	-4204	-0-	13311	2			Y	-0-					6
09	15900	X	12593	-0-	-3307	-0-	12593	2			Y	-0-					6

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	19050	X	16807	-0-	-2243	-0-	16807	2			N	-0-					-0-
05	18786	X	17192	-0-	-1594	-0-	17192	2			N	-0-					-0-
06	18180	X	16928	-0-	-1252	-0-	16928	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	17235	-0-	-869	-0-	17235	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	16912	-0-	-789	-0-	16912	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	15758	-0-	-1162	-0-	15758	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
04	24840	X	23254	-0-	-1586	-0-	23254	2			N	-0-					-0-
05	25668	X	23339	-0-	-2329	-0-	23339	2			N	-0-					-0-
06	24840	X	22609	-0-	-2231	-0-	22609	2			N	-0-					-0-
07	25482	X	23377	-0-	-2105	-0-	23377	2			N	-0-					-0-
08	25172	X	23254	-0-	-1918	-0-	23254	2			N	-0-					-0-
09	23250	X	22787	-0-	-463	-0-	22787	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
04	24450	X	21480	-0-	-2970	-0-	21480	2			Y	-0-					7
05	24490	X	21040	-0-	-3450	-0-	21040	2			Y	-0-					7
06	19511	X	19511	-0-	-0-	-0-	19500	2	11	9	Y	10					17
07	23126	X	20026	-0-	-3100	-0-	20026	2			Y	-0-					17
08	23126	X	20083	-0-	-3043	-0-	20083	2			Y	-0-					17
09	21480	X	19265	-0-	-2215	-0-	19265	2			Y	-0-					17

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
04	24630	X	22281	-0-	-2349	-0-	22281	2			Y	-0-					22
05	25451	X	22339	-0-	-3112	-0-	22339	2			Y	-0-					22
06	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	21841	2	12	9	Y	11					33
07	23870	X	22422	-0-	-1448	-0-	22422	2			Y	-0-					33
08	23870	X	22460	-0-	-1410	-0-	22460	2			Y	-0-					33
09	22290	X	21447	-0-	-843	-0-	21447	2			Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39480	X	38133	-0-	-1347	-0-	38133	2			N	-0-					-0-
05	40052	X	40028	-0-	-24	-0-	40028	2			N	-0-					-0-
06	38760	X	38543	-0-	-217	-0-	38543	2			N	-0-					-0-
07	40052	X	39048	-0-	-1004	-0-	39048	2			N	-0-					-0-
08	40021	X	38318	-0-	-1703	-0-	38318	2			N	-0-					-0-
09	38730	X	33947	-0-	-4783	-0-	33947	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

04	21940	X	21940	-0-	-0-	-0-	21940	2			N	-0-					-0-
05	25420	X	21799	-0-	-3621	-0-	21799	2			N	-0-					-0-
06	24600	X	20407	-0-	-4193	-0-	20407	2			N	-0-					-0-
07	25420	X	20919	-0-	-4501	-0-	20919	2			N	-0-					-0-
08	23467	X	20325	-0-	-3142	-0-	20325	2			N	-0-					-0-
09	21930	X	19786	-0-	-2144	-0-	19786	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

04	23220	X	20706	-0-	-2514	-0-	20706	2			N	-0-					-0-
05	23870	X	18957	-0-	-4913	-0-	18957	2			N	-0-					-0-
06	22740	X	19464	-0-	-3276	-0-	19464	2			N	-0-					-0-
07	23498	X	20817	-0-	-2681	-0-	20817	2			N	-0-					-0-
08	23498	X	19843	-0-	-3655	-0-	19843	2			N	-0-					-0-
09	20700	X	19106	-0-	-1594	-0-	19106	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

04	14010	X	-0-	-0-	-14010	-0-					N	-0-					-0-
05	12865	X	1206	-0-	-11659	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					N	-0-					-0-
07	12865	X	698	-0-	-12167	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

04	18780	X	16886	-0-	-1894	-0-	16886	2			N	-0-					-0-
05	19406	X	17452	-0-	-1954	-0-	17452	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	15657	-0-	-2013	-0-	15657	2			N	-0-					-0-
07	19270	X	19270	-0-	-0-	-0-	19270	2			N	-0-					-0-
08	17453	X	16093	-0-	-1360	-0-	16093	2			N	-0-					-0-
09	16890	X	16274	-0-	-616	-0-	16274	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

04	58009	X	58009	-0-	-0-	-0-	58009	2			N	-0-					-0-
05	66588	X	50161	-0-	-16427	-0-	50161	2			N	-0-					-0-
06	64440	X	44404	-0-	-20036	-0-	44404	2			N	-0-					-0-
07	66588	X	44272	-0-	-22316	-0-	44272	2			N	-0-					-0-
08	66588	X	47334	-0-	-19254	-0-	47334	2			N	-0-					-0-
09	58020	X	40997	-0-	-17023	-0-	40997	2			N	-0-					-0-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

04	16800	X	14768	-0-	-2032	-0-	14768	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	15156	-0-	-2204	-0-	15156	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	14607	-0-	-2193	-0-	14607	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	14472	-0-	-1245	-0-	14472	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	14385	-0-	-1332	-0-	14385	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	13755	-0-	-1005	-0-	13755	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16721	X	16721	-0-	-0-	-0-	16721	2			N	-0-					-0-
05	20026	X	17322	-0-	-2704	-0-	17322	2			N	-0-					-0-
06	19380	X	15328	-0-	-4052	-0-	15328	2			N	-0-					-0-
07	20026	X	10280	-0-	-9746	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	12902	-0-	-5233	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	12205	-0-	-4565	-0-	12205	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
04	195540	X	82404	-0-	-113136	-0-	82404	2			N	-0-					-0-
05	202058	X	67654	-0-	-134404	-0-	67654	2			N	-0-					-0-
06	133770	X	54089	-0-	-79681	-0-	54089	2			N	-0-					-0-
07	138229	X	41821	-0-	-96408	-0-	41821	2			N	-0-					-0-
08	101525	X	33907	-0-	-67618	-0-	33907	2			N	-0-					-0-
09	82410	X	38548	-0-	-43862	-0-	38548	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		64	-0-	64	64	64	2			N	-0-					-0-
06	171	X	107	-0-	-64	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	29553	-0-	26453	26453	29553	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	27226	-0-	24226	50679	27226	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7730 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107986	X	107986	-0-	-0-	-0-	107986	2			N	-0-					-0-
05	102513	X	102513	-0-	-0-	-0-	102513	2			N	-0-					-0-
06	94117	X	94117	-0-	-0-	-0-	94117	2			N	-0-					-0-
07	91138	X	91138	-0-	-0-	-0-	91138	2			N	-0-					-0-
08	87738	X	87738	-0-	-0-	-0-	87738	2			N	-0-					-0-
*09	82399	X	82399	-0-	-0-	-0-	82399	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16260	X	14155	-0-	-2105	-0-	14155	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	14638	-0-	-1079	-0-	14638	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	13642	-0-	-1568	-0-	13642	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	2235	-0-	-13079	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					N	-0-					-0-
09	14160	X	-0-	-0-	-14160	-0-					N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15090	X	13027	-0-	-2063	-0-	13027	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	12939	-0-	-2406	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	12484	-0-	-2366	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	14202	-0-	-554	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
08	15310	X	15310	-0-	-0-	-0-	15310	2			N	-0-					-0-
*09	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	15846	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14520	X	13115	-0-	-1405	-0-	13115	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	12494	-0-	-2510	-0-	12494	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	12185	-0-	-2335	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	12182	-0-	-1923	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	11718	-0-	-2046	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	11271	-0-	-1839	-0-	11271	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	63000	X	32064	-0-	-30936	-0-	32064	2		N	-0-			-0-
05	65100	X	28965	-0-	-36135	-0-	28965	2		N	-0-			-0-
06	63000	X	25179	-0-	-37821	-0-	25179	2		N	-0-			-0-
07	46655	X	24339	-0-	-22316	-0-	24339	2		N	-0-			-0-
08	39618	X	23234	-0-	-16384	-0-	23234	2		N	-0-			-0-
09	32070	X	20570	-0-	-11500	-0-	20570	2		N	-0-			-0-

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	18570	X	17948	-0-	-622	-0-	17948	2		N	-0-			-0-
05	21142	X	16901	-0-	-4241	-0-	16901	2		N	-0-			-0-
06	20460	X	14876	-0-	-5584	-0-	14876	2		N	-0-			-0-
07	21142	X	15679	-0-	-5463	-0-	15679	2		N	-0-			-0-
08	19406	X	15684	-0-	-3722	-0-	15684	2		N	-0-			-0-
09	17940	X	14884	-0-	-3056	-0-	14884	2		N	-0-			-0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	13830	X	12143	-0-	-1687	-0-	12143	2		Y	-0-			-0-
05	14136	X	10917	-0-	-3219	-0-	10917	2		Y	-0-			-0-
06	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10688	2	6 9	Y	5			5
07	13547	X	11712	-0-	-1835	-0-	11712	2		Y	-0-			5
08	13361	X	11601	-0-	-1760	-0-	11601	2		Y	-0-			5
09	12150	X	10924	-0-	-1226	-0-	10924	2		Y	-0-			5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	13050	X	11331	-0-	-1719	-0-	11331	2		N	-0-			-0-
05	13485	X	11590	-0-	-1895	-0-	11590	2		N	-0-			-0-
06	13050	X	10258	-0-	-2792	-0-	10258	2		N	-0-			-0-
07	12524	X	10445	-0-	-2079	-0-	10445	2		N	-0-			-0-
08	12152	X	10778	-0-	-1374	-0-	10778	2		N	-0-			-0-
09	11340	X	10416	-0-	-924	-0-	10416	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12330	X	10949	-0-	-1381	-0-	10949	2		N	-0-			-0-
05	12741	X	11309	-0-	-1432	-0-	11309	2		N	-0-			-0-
06	12240	X	10547	-0-	-1693	-0-	10547	2		N	-0-			-0-
07	12307	X	10955	-0-	-1352	-0-	10955	2		N	-0-			-0-
08	11594	X	10823	-0-	-771	-0-	10823	2		N	-0-			-0-
09	10950	X	10416	-0-	-534	-0-	10416	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	15270	X	12699	-0-	-2571	-0-	12699	2		N	-0-			-0-
05	15376	X	12351	-0-	-3025	-0-	12351	2		N	-0-			-0-
06	14880	X	12462	-0-	-2418	-0-	12462	2		N	-0-			-0-
07	14973	X	12581	-0-	-2392	-0-	12581	2		N	-0-			-0-
08	13795	X	11973	-0-	-1822	-0-	11973	2		N	-0-			-0-
09	12690	X	12236	-0-	-454	-0-	12236	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	15762	X	15762	-0-	-0-	-0-	15762	2		N	-0-			-0-
05	11532	X	11526	-0-	-6	-0-	11526	2		N	-0-			-0-
06	16080	X	14321	-0-	-1759	-0-	14321	2		N	-0-			-0-
07	16616	X	14392	-0-	-2224	-0-	14392	2		N	-0-			-0-
08	16616	X	15180	-0-	-1436	-0-	15180	2		N	-0-			-0-
09	15750	X	15348	-0-	-402	-0-	15348	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15540	X	12907	-0-	-2633	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	13846	-0-	-2212	-0-	13846	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	12724	-0-	-2606	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	13265	-0-	-1739	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	13315	-0-	-573	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	11999	-0-	-1411	-0-	11999	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
04	30000	X	27379	-0-	-2621	-0-	27379	2			N	-0-					-0-
05	30876	X	27813	-0-	-3063	-0-	27813	2			N	-0-					-0-
06	29550	X	26677	-0-	-2873	-0-	26677	2			N	-0-					-0-
07	29512	X	26960	-0-	-2552	-0-	26960	2			N	-0-					-0-
08	28892	X	26625	-0-	-2267	-0-	26625	2			N	-0-					-0-
09	27390	X	24751	-0-	-2639	-0-	24751	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19710	X	18608	-0-	-1102	-0-	18608	2			Y	-0-					-0-
05	24583	X	18269	-0-	-6314	-0-	18269	2			Y	-0-					-0-
06	17514	X	17514	-0-	-0-	-0-	17504	2	10	9	Y	9					9
07	24583	X	17816	-0-	-6767	-0-	17816	2			Y	-0-					9
08	21979	X	18053	-0-	-3926	-0-	18053	2			Y	-0-					9
09	18600	X	16508	-0-	-2092	-0-	16508	2			Y	-0-					9

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
04	18505	X	18505	-0-	-0-	-0-	18505	2			Y	-0-					18
05	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	15475	2			Y	-0-					18
06	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	16641	2	11	9	Y	10					28
07	22041	X	16508	-0-	-5533	-0-	16508	2			Y	-0-					28
08	22041	X	15897	-0-	-6144	-0-	15897	2			Y	-0-					28
09	18510	X	14970	-0-	-3540	-0-	14970	2			Y	-0-					28

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
04	25500	X	22744	-0-	-2756	-0-	22744	2			N	-0-					-0-
05	25637	X	22695	-0-	-2942	-0-	22695	2			N	-0-					-0-
06	24570	X	20612	-0-	-3958	-0-	20612	2			N	-0-					-0-
07	24521	X	20287	-0-	-4234	-0-	20287	2			N	-0-					-0-
08	23901	X	22922	-0-	-979	-0-	22922	2			N	-0-					-0-
*09	23043	X	23043	-0-	-0-	-0-	23043	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
04	14520	X	11250	-0-	-3270	-0-	11250	2			Y	-0-					-0-
05	15004	X	9086	-0-	-5918	-0-	9086	2			Y	-0-					-0-
06	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9901	2	13	9	Y	12					12
07	13547	X	9950	-0-	-3597	-0-	9950	2			Y	-0-					12
08	13547	X	11026	-0-	-2521	-0-	11026	2			Y	-0-					12
09	11250	X	8875	-0-	-2375	-0-	8875	2			Y	-0-					12

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
04	22530	X	19364	-0-	-3166	-0-	19364	2			Y	-0-					11
05	22661	X	19270	-0-	-3391	-0-	19270	2			Y	-0-					11
06	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	18503	2	10	9	Y	9					20
07	20367	X	19280	-0-	-1087	-0-	19280	2			Y	-0-					20
08	20367	X	19327	-0-	-1040	-0-	19327	2			Y	-0-					20
09	19350	X	18472	-0-	-878	-0-	18472	2			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7630 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32580	X	29877	-0-	-2703	-0-	29877	2			N	-0-					-0-
05	33108	X	30189	-0-	-2919	-0-	30189	2			N	-0-					-0-
06	31290	X	28950	-0-	-2340	-0-	28950	2			N	-0-					-0-
07	31403	X	29580	-0-	-1823	-0-	29580	2			N	-0-					-0-
08	31031	X	28515	-0-	-2516	-0-	28515	2			N	-0-					-0-
09	29880	X	26914	-0-	-2966	-0-	26914	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
04	20130	X	18364	-0-	-1766	-0-	18364	2			Y	-0-					30
05	21049	X	18174	-0-	-2875	-0-	18174	2			Y	-0-					30
06	17124	X	17124	-0-	-0-	-0-	17115	2	9	9	Y	8					38
07	19995	X	17382	-0-	-2613	-0-	17382	2			Y	-0-					38
08	19840	X	17428	-0-	-2412	-0-	17428	2			Y	-0-					38
09	18360	X	16142	-0-	-2218	-0-	16142	2			Y	-0-					38

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
04	19980	X	19609	-0-	-371	-0-	19609	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	19696	-0-	-950	-0-	19696	2			N	-0-					-0-
06	20040	X	18762	-0-	-1278	-0-	18762	2			N	-0-					-0-
07	20708	X	18689	-0-	-2019	-0-	18689	2			N	-0-					-0-
08	20708	X	18815	-0-	-1893	-0-	18815	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	17915	-0-	-1705	-0-	17915	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
04	37020	X	34171	-0-	-2849	-0-	34171	2			N	-0-					-0-
05	38254	X	35257	-0-	-2997	-0-	35257	2			N	-0-					-0-
06	37020	X	33326	-0-	-3694	-0-	33326	2			N	-0-					-0-
07	36146	X	34223	-0-	-1923	-0-	34223	2			N	-0-					-0-
08	35743	X	34100	-0-	-1643	-0-	34100	2			N	-0-					-0-
09	34170	X	32645	-0-	-1525	-0-	32645	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
04	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			Y	-0-					11
05	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			Y	-0-					11
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4979	2	6	9	Y	5					16
07	7595	X	5066	-0-	-2529	-0-	5066	2			Y	-0-					16
08	7595	X	5154	-0-	-2441	-0-	5154	2			Y	-0-					16
09	6030	X	3938	-0-	-2092	-0-	3938	2			Y	-0-					16

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
05	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	9176	-0-	-4	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	4726	-0-	-6372	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	461	-0-	-10637	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	-0-	-0-	-10740	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15690	X	2798	-0-	-12892	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	8221	-0-	-7992	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	9342	-0-	-5868	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	7781	-0-	-7936	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	8016	-0-	-7081	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
*09	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	10741	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

04	16531	X	16531	-0-	-0-	-0-	16531	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	15501	-0-	-1208	-0-	15501	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	11899	-0-	-4271	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	7836	-0-	-8873	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	8791	-0-	-7918	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	9819	-0-	-6351	-0-	9819	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 8762 - 12988

04	17790	X	15947	-0-	-1843	-0-	15947	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	16025	-0-	-2172	-0-	16025	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	14872	-0-	-2558	-0-	14872	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	15514	-0-	-1598	-0-	15514	2			N	-0-					-0-
08	16771	X	15275	-0-	-1496	-0-	15275	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	14773	-0-	-1187	-0-	14773	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

04	48060	X	40313	-0-	-7747	-0-	40313	2			N	-0-					-0-
05	47244	X	42175	-0-	-5069	-0-	42175	2			N	-0-					-0-
06	43200	X	40227	-0-	-2973	-0-	40227	2			N	-0-					-0-
07	43772	X	41076	-0-	-2696	-0-	41076	2			N	-0-					-0-
08	43090	X	40804	-0-	-2286	-0-	40804	2			N	-0-					-0-
09	40800	X	38387	-0-	-2413	-0-	38387	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

04	18631	X	18631	-0-	-0-	-0-	18631	2			N	-0-					-0-
05	16681	X	16681	-0-	-0-	-0-	16681	2			N	-0-					-0-
06	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
08	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	14373	2			N	-0-					-0-
*09	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

04	30570	X	27283	-0-	-3287	-0-	27283	2			N	-0-					-0-
05	31558	X	26703	-0-	-4855	-0-	26703	2			N	-0-					-0-
06	30540	X	27041	-0-	-3499	-0-	27041	2			N	-0-					-0-
07	30566	X	28283	-0-	-2283	-0-	28283	2			N	-0-					-0-
08	29915	X	26801	-0-	-3114	-0-	26801	2			N	-0-					-0-
09	27270	X	25950	-0-	-1320	-0-	25950	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

04	24000	X	20125	-0-	-3875	-0-	20125	2			N	-0-					-0-
05	24800	X	19166	-0-	-5634	-0-	19166	2			N	-0-					-0-
06	24000	X	16219	-0-	-7781	-0-	16219	2			N	-0-					-0-
07	22072	X	19068	-0-	-3004	-0-	19068	2			N	-0-					-0-
08	22072	X	19826	-0-	-2246	-0-	19826	2			N	-0-					-0-
09	20130	X	16821	-0-	-3309	-0-	16821	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33840	X	28373	-0-	-5467	-0-	28373	2			N	-0-					-0-
05	31682	X	28515	-0-	-3167	-0-	28515	2			N	-0-					-0-
06	30000	X	27089	-0-	-2911	-0-	27089	2			N	-0-					-0-
07	30163	X	27682	-0-	-2481	-0-	27682	2			N	-0-					-0-
08	29667	X	27228	-0-	-2439	-0-	27228	2			N	-0-					-0-
09	28380	X	26388	-0-	-1992	-0-	26388	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

04	29010	X	27012	-0-	-1998	-0-	27012	2			N	-0-					-0-
05	29977	X	27101	-0-	-2876	-0-	27101	2			N	-0-					-0-
06	28830	X	25881	-0-	-2949	-0-	25881	2			N	-0-					-0-
07	29636	X	26319	-0-	-3317	-0-	26319	2			N	-0-					-0-
08	28830	X	26012	-0-	-2818	-0-	26012	2			N	-0-					-0-
09	27000	X	25198	-0-	-1802	-0-	25198	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

04	33160	X	33160	-0-	-0-	-0-	33160	2			N	-0-					-0-
05	36239	X	31640	-0-	-4599	-0-	31640	2			N	-0-					-0-
06	35070	X	30983	-0-	-4087	-0-	30983	2			N	-0-					-0-
07	36239	X	31275	-0-	-4964	-0-	31275	2			N	-0-					-0-
08	34782	X	27828	-0-	-6954	-0-	27828	2			N	-0-					-0-
09	33150	X	26554	-0-	-6596	-0-	26554	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

04	17949	X	17949	-0-	-0-	-0-	17949	2			N	-0-					-0-
05	18693	X	17811	-0-	-882	-0-	17811	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	17372	-0-	-718	-0-	17372	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	18155	-0-	-538	-0-	18155	2			N	-0-					-0-
08	19525	X	19525	-0-	-0-	-0-	19525	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	16407	-0-	-1533	-0-	16407	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

04	32580	X	30071	-0-	-2509	-0-	30071	2			N	-0-					-0-
05	33666	X	30563	-0-	-3103	-0-	30563	2			N	-0-					-0-
06	30570	X	28049	-0-	-2521	-0-	28049	2			N	-0-					-0-
07	31589	X	29287	-0-	-2302	-0-	29287	2			N	-0-					-0-
08	31589	X	29171	-0-	-2418	-0-	29171	2			N	-0-					-0-
09	30060	X	28076	-0-	-1984	-0-	28076	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

04	20130	X	19088	-0-	-1042	-0-	19088	2			N	-0-					-0-
05	20801	X	18587	-0-	-2214	-0-	18587	2			N	-0-					-0-
06	19950	X	17404	-0-	-2546	-0-	17404	2			N	-0-					-0-
07	20615	X	16361	-0-	-4254	-0-	16361	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	18475	-0-	-1799	-0-	18475	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	17840	-0-	-1240	-0-	17840	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 3H RRCID -> 272438 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7400 - 10836

04	20264	X	20264	-0-	-0-	-0-	20264	2			N	-0-					-0-
05	19945	X	19945	-0-	-0-	-0-	19945	2			N	-0-					-0-
06	20456	X	20456	-0-	-0-	-0-	20456	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	15403	-0-	-965	-0-	15403	2			N	-0-					-0-
08	18641	X	18641	-0-	-0-	-0-	18641	2			N	-0-					-0-
*09	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	17644	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAKOTA B WELL #: 4H RRCID -> 272439 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7500 - 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
04	22290	X	20895	-0-	-1395	-0-	20895	2			N	-0-					-0-
05	23498	X	20603	-0-	-2895	-0-	20603	2			N	-0-					-0-
06	22740	X	18227	-0-	-4513	-0-	18227	2			N	-0-					-0-
07	23498	X	17707	-0-	-5791	-0-	17707	2			N	-0-					-0-
08	22723	X	17152	-0-	-5571	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
09	20910	X	17522	-0-	-3388	-0-	17522	2			N	-0-					-0-

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

04	18510	X	17820	-0-	-690	-0-	17820	2			N	-0-					-0-
05	19127	X	17865	-0-	-1262	-0-	17865	2			N	-0-					-0-
06	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	20046	2			N	-0-					-0-
07	19655	X	19655	-0-	-0-	-0-	19655	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	18270	-0-	-144	-0-	18270	2			N	-0-					-0-
09	20040	X	14893	-0-	-5147	-0-	14893	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

04	20370	X	18096	-0-	-2274	-0-	18096	2			N	-0-					-0-
05	22186	X	22186	-0-	-0-	-0-	22186	2			N	-0-					-0-
06	20760	X	20760	-0-	-0-	-0-	20760	2			N	-0-					-0-
07	21502	X	21502	-0-	-0-	-0-	21502	2			N	-0-					-0-
08	22196	X	21016	-0-	-1180	-0-	21016	2			N	-0-					-0-
09	21480	X	18363	-0-	-3117	-0-	18363	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

04	23070	X	19063	-0-	-4007	-0-	19063	2			N	-0-					-0-
05	23839	X	19913	-0-	-3926	-0-	19913	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	20463	-0-	-1797	-0-	20463	2			N	-0-					-0-
07	23002	X	21271	-0-	-1731	-0-	21271	2			N	-0-					-0-
08	20506	X	20506	-0-	-0-	-0-	20506	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	18502	-0-	-1958	-0-	18502	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

04	12960	X	1474	-0-	-11486	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	1878	-0-	-385	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
06	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	15347	2			N	-0-					-0-
07	32809	X	32809	-0-	-0-	-0-	32809	2			N	-0-					-0-
08	25701	X	25701	-0-	-0-	-0-	25701	2			N	-0-					-0-
*09	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	19008	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

04	53220	X	48086	-0-	-5134	-0-	48086	2			N	-0-					-0-
05	54994	X	47432	-0-	-7562	-0-	47432	2			N	-0-					-0-
06	50880	X	45492	-0-	-5388	-0-	45492	2			N	-0-					-0-
07	51925	X	46438	-0-	-5487	-0-	46438	2			N	-0-					-0-
08	50778	X	45918	-0-	-4860	-0-	45918	2			N	-0-					-0-
09	48090	X	43172	-0-	-4918	-0-	43172	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

04	38910	X	29064	-0-	-9846	-0-	29064	2			N	-0-					-0-
05	40207	X	5765	-0-	-34442	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
06	38700	X	-0-	-0-	-38700	-0-					N	-0-					-0-
07	33573	X	224	-0-	-33349	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	30039	X	387	-0-	-29652	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	29070	X	257	-0-	-28813	-0-	257	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	X	603	-0-	-147	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	18381	X	18381	-0-	-0-	-0-	18381	2			N	-0-					-0-
06	19687	X	19687	-0-	-0-	-0-	19687	2			N	-0-					-0-
07	21686	X	21686	-0-	-0-	-0-	21686	2			N	-0-					-0-
08	20317	X	20317	-0-	-0-	-0-	20317	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	17766	-0-	-1914	-0-	17766	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17760	X	1556	-0-	-16204	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
05	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
06	18956	X	18956	-0-	-0-	-0-	18956	2			N	-0-					-0-
07	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	16148	2			N	-0-					-0-
08	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	17633	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	12778	-0-	-6182	-0-	12778	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30720	X	-0-	-0-	-30720	-0-					N	-0-					-0-
05	36611	X	-0-	-0-	-36611	-0-					N	-0-					-0-
06	35430	X	120	-0-	-35310	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	36611	X	341	-0-	-36270	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*09	32028	X	32028	-0-	-0-	-0-	32028	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35968	X	35968	-0-	-0-	-0-	35968	2			N	-0-					-0-
05	39091	X	31848	-0-	-7243	-0-	31848	2			N	-0-					-0-
06	37830	X	20983	-0-	-16847	-0-	20983	2			N	-0-					-0-
07	39091	X	23476	-0-	-15615	-0-	23476	2			N	-0-					-0-
08	38316	X	14681	-0-	-23635	-0-	14681	2			N	-0-					-0-
09	35970	X	6594	-0-	-29376	-0-	6594	2			N	-0-					-0-

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
04	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	19424	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	11188	-0-	-6296	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
06	17070	X	16168	-0-	-902	-0-	16168	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	14760	-0-	-5297	-0-	14760	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	15662	-0-	-4395	-0-	15662	2			N	-0-					-0-
09	19410	X	14342	-0-	-5068	-0-	14342	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 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
04	22770	X	21112	-0-	-1658	-0-	21112	2			N	-0-					-0-
05	23746	X	22770	-0-	-976	-0-	22770	2			N	-0-					-0-
06	23120	X	23120	-0-	-0-	-0-	23120	2			N	-0-					-0-
07	23917	X	23917	-0-	-0-	-0-	23917	2			N	-0-					-0-
08	22834	X	22834	-0-	-0-	-0-	22834	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	19299	-0-	-3831	-0-	19299	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24530	X	24530	-0-	-0-	-0-	24530	2			N	-0-					-0-
05	23914	X	23914	-0-	-0-	-0-	23914	2			N	-0-					-0-
06	25320	X	22299	-0-	-3021	-0-	22299	2			N	-0-					-0-
07	26164	X	22730	-0-	-3434	-0-	22730	2			N	-0-					-0-
08	26164	X	22364	-0-	-3800	-0-	22364	2			N	-0-					-0-
09	24540	X	20584	-0-	-3956	-0-	20584	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23970	X	4673	-0-	-19297	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
05	19310	X	19310	-0-	-0-	-0-	19310	2			N	-0-					-0-
06	22327	X	22327	-0-	-0-	-0-	22327	2			N	-0-					-0-
07	24369	X	24369	-0-	-0-	-0-	24369	2			N	-0-					-0-
08	23752	X	23752	-0-	-0-	-0-	23752	2			N	-0-					-0-
*09	25148	X	25148	-0-	-0-	-0-	25148	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 8776 - 13795

04	117210	X	58658	-0-	-58552	-0-	58658	2			N	-0-					-0-
05	121117	X	7267	-0-	-113850	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
06	117210	X	75570	-0-	-41640	-0-	75570	2			N	-0-					-0-
07	121117	X	68814	-0-	-52303	-0-	68814	2			N	-0-					-0-
08	61442	X	61278	-0-	-164	-0-	61278	2			N	-0-					-0-
09	75570	X	53991	-0-	-21579	-0-	53991	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

04	10050	X	5817	-0-	-4233	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
05	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	10244	-0-	-346	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10498	-0-	-445	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	1344	-0-	-10467	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

04	18960	X	16542	-0-	-2418	-0-	16542	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	16658	-0-	-1818	-0-	16658	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	15695	-0-	-2185	-0-	15695	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	15719	-0-	-2199	-0-	15719	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	15095	-0-	-2420	-0-	15095	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	14689	-0-	-1841	-0-	14689	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

04	23760	X	22989	-0-	-771	-0-	22989	2			N	-0-					-0-
05	24552	X	19639	-0-	-4913	-0-	19639	2			N	-0-					-0-
06	24810	X	21974	-0-	-2836	-0-	21974	2			N	-0-					-0-
07	25637	X	23384	-0-	-2253	-0-	23384	2			N	-0-					-0-
08	25637	X	22664	-0-	-2973	-0-	22664	2			N	-0-					-0-
09	22980	X	21141	-0-	-1839	-0-	21141	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

04	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	5772	-0-	-3683	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	7540	-0-	-2210	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	7577	-0-	-3552	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	7916	-0-	-3213	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	1230	-0-	-9540	-0-	1230	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736

04	33990	X	27271	-0-	-6719	-0-	27271	2			N	-0-					-0-
05	34689	X	29197	-0-	-5492	-0-	29197	2			N	-0-					-0-
06	32700	X	27557	-0-	-5143	-0-	27557	2			N	-0-					-0-
07	31124	X	28241	-0-	-2883	-0-	28241	2			N	-0-					-0-
08	29574	X	28750	-0-	-824	-0-	28750	2			N	-0-					-0-
09	28260	X	27369	-0-	-891	-0-	27369	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30000	X	25663	-0-	-4337	-0-	25663	2			N	-0-					-0-
05	31000	X	24812	-0-	-6188	-0-	24812	2			N	-0-					-0-
06	30000	X	22613	-0-	-7387	-0-	22613	2			N	-0-					-0-
07	29977	X	9441	-0-	-20536	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
08	28055	X	-0-	-0-	-28055	-0-					N	-0-					-0-
09	25650	X	11988	-0-	-13662	-0-	11988	2			N	-0-					-0-

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

04	15420	X	14102	-0-	-1318	-0-	14102	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	13967	-0-	-1595	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	13227	-0-	-1593	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	13767	-0-	-1144	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	11753	-0-	-3096	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	13377	-0-	-723	-0-	13377	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3H RRCID -> 275951 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7820 - 13522

04	29342	X	29342	-0-	-0-	-0-	29342	2			N	-0-					-0-
05	25017	X	23903	-0-	-1114	-0-	23903	2			N	-0-					-0-
06	25920	X	24785	-0-	-1135	-0-	24785	2			N	-0-					-0-
07	27350	X	27350	-0-	-0-	-0-	27350	2			N	-0-					-0-
08	27074	X	27074	-0-	-0-	-0-	27074	2			N	-0-					-0-
09	25920	X	25891	-0-	-29	-0-	25891	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

04	22200	X	16983	-0-	-5217	-0-	16983	2			N	-0-					-0-
05	21328	X	16799	-0-	-4529	-0-	16799	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	15544	-0-	-4286	-0-	15544	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	15499	-0-	-4217	-0-	15499	2			N	-0-					-0-
08	18693	X	15690	-0-	-3003	-0-	15690	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	14861	-0-	-2119	-0-	14861	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7882 - 12255

04	108870	X	45400	-0-	-63470	-0-	45400	2			N	-0-					-0-
05	75516	X	36747	-0-	-38769	-0-	36747	2			N	-0-					-0-
06	61020	X	29328	-0-	-31692	-0-	29328	2			N	-0-					-0-
07	55583	X	33214	-0-	-22369	-0-	33214	2			N	-0-					-0-
08	51987	X	28192	-0-	-23795	-0-	28192	2			N	-0-					-0-
09	45390	X	25400	-0-	-19990	-0-	25400	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

04	17640	X	17319	-0-	-321	-0-	17319	2			N	-0-					-0-
05	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
06	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	15442	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	15805	-0-	-2082	-0-	15805	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	15626	-0-	-2261	-0-	15626	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	14499	-0-	-2811	-0-	14499	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7786 - 13952

04	66199	X	66199	-0-	-0-	-0-	66199	2			N	-0-					-0-
05	65069	X	63884	-0-	-1185	-0-	63884	2			N	-0-					-0-
06	62970	X	58592	-0-	-4378	-0-	58592	2			N	-0-					-0-
07	65069	X	60052	-0-	-5017	-0-	60052	2			N	-0-					-0-
08	65069	X	58291	-0-	-6778	-0-	58291	2			N	-0-					-0-
09	62970	X	53325	-0-	-9645	-0-	53325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TCCD SOUTH WELL #: 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
04	99900	X	76164	-0-	-23736	-0-	76164	2			N	-0-					-0-
05	103230	X	79530	-0-	-23700	-0-	79530	2			N	-0-					-0-
06	99900	X	72698	-0-	-27202	-0-	72698	2			N	-0-					-0-
07	96410	X	72537	-0-	-23873	-0-	72537	2			N	-0-					-0-
08	89373	X	68763	-0-	-20610	-0-	68763	2			N	-0-					-0-
09	76950	X	61055	-0-	-15895	-0-	61055	2			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
04	25530	X	11144	-0-	-14386	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
05	25265	X	11439	-0-	-13826	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
06	24210	X	13277	-0-	-10933	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	16641	-0-	-4470	-0-	16641	2			N	-0-					-0-
08	21591	X	21591	-0-	-0-	-0-	21591	2			N	-0-					-0-
*09	18383	X	18383	-0-	-0-	-0-	18383	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
04	34865	X	34865	-0-	-0-	-0-	34865	2			N	-0-					-0-
05	39773	X	32147	-0-	-7626	-0-	32147	2			N	-0-					-0-
06	38490	X	23292	-0-	-15198	-0-	23292	2			N	-0-					-0-
07	39773	X	28400	-0-	-11373	-0-	28400	2			N	-0-					-0-
08	37820	X	29777	-0-	-8043	-0-	29777	2			N	-0-					-0-
09	34860	X	25060	-0-	-9800	-0-	25060	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19650	X	16797	-0-	-2853	-0-	16797	2			N	-0-					-0-
05	19716	X	17100	-0-	-2616	-0-	17100	2			N	-0-					-0-
06	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	19585	2			N	-0-					-0-
07	20610	X	20610	-0-	-0-	-0-	20610	2			N	-0-					-0-
08	20167	X	20167	-0-	-0-	-0-	20167	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	17746	-0-	-1844	-0-	17746	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7915 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	99900	X	80497	-0-	-19403	-0-	80497	2			N	-0-					-0-
05	103230	X	73867	-0-	-29363	-0-	73867	2			N	-0-					-0-
06	99900	X	71685	-0-	-28215	-0-	71685	2			N	-0-					-0-
07	95356	X	71692	-0-	-23664	-0-	71692	2			N	-0-					-0-
08	88102	X	68242	-0-	-19860	-0-	68242	2			N	-0-					-0-
09	80490	X	62185	-0-	-18305	-0-	62185	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7455 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77850	X	71625	-0-	-6225	-0-	71625	2			N	-0-					-0-
05	80445	X	69572	-0-	-10873	-0-	69572	2			N	-0-					-0-
06	77850	X	63798	-0-	-14052	-0-	63798	2			N	-0-					-0-
07	80445	X	63739	-0-	-16706	-0-	63739	2			N	-0-					-0-
08	78244	X	61897	-0-	-16347	-0-	61897	2			N	-0-					-0-
09	71640	X	57901	-0-	-13739	-0-	57901	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7540 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77850	X	77730	-0-	-120	-0-	77730	2			N	-0-					-0-
05	80445	X	75271	-0-	-5174	-0-	75271	2			N	-0-					-0-
06	77850	X	67655	-0-	-10195	-0-	67655	2			N	-0-					-0-
07	80445	X	66565	-0-	-13880	-0-	66565	2			N	-0-					-0-
08	80321	X	62891	-0-	-17430	-0-	62891	2			N	-0-					-0-
09	77730	X	58526	-0-	-19204	-0-	58526	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7774 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77850	X	68422	-0-	-9428	-0-	68422	2			N	-0-					-0-
05	80445	X	66669	-0-	-13776	-0-	66669	2			N	-0-					-0-
06	77460	X	60706	-0-	-16754	-0-	60706	2			N	-0-					-0-
07	77469	X	60377	-0-	-17092	-0-	60377	2			N	-0-					-0-
08	76291	X	58265	-0-	-18026	-0-	58265	2			N	-0-					-0-
09	68430	X	54536	-0-	-13894	-0-	54536	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7477 - 14853

04	80497	X	80497	-0-	-0-	-0-	80497	2			N	-0-					-0-
05	80445	X	78251	-0-	-2194	-0-	78251	2			N	-0-					-0-
06	77850	X	70575	-0-	-7275	-0-	70575	2			N	-0-					-0-
07	80445	X	70022	-0-	-10423	-0-	70022	2			N	-0-					-0-
08	80445	X	66831	-0-	-13614	-0-	66831	2			N	-0-					-0-
09	77850	X	61953	-0-	-15897	-0-	61953	2			N	-0-					-0-

WILLIS-STANLEY WELL #: 2H RRCID -> 284022 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 12476

04	110910	X	46405	-0-	-64505	-0-	46405	2			N	-0-					-0-
05	120613	X	120613	-0-	-0-	-0-	120613	2			N	-0-					-0-
06	110910	X	78309	-0-	-32601	-0-	78309	2			N	-0-					-0-
07	114607	X	57826	-0-	-56781	-0-	57826	2			N	-0-					-0-
08	51684	X	51684	-0-	-0-	-0-	51684	2			N	-0-					-0-
09	110910	X	35443	-0-	-75467	-0-	35443	2			N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 284138 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7580 - 12372

04	110640	X	46107	-0-	-64533	-0-	46107	2			N	-0-					-0-
05	114328	X	92199	-0-	-22129	-0-	92199	2			N	-0-					-0-
06	110640	X	72920	-0-	-37720	-0-	72920	2			N	-0-					-0-
07	114328	X	69600	-0-	-44728	-0-	69600	2			N	-0-					-0-
08	92194	X	64902	-0-	-27292	-0-	64902	2			N	-0-					-0-
09	89220	X	58760	-0-	-30460	-0-	58760	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 2H RRCID -> 284207 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7576 - 14368

04	SHUT IN		85949	-0-	85949	85949	85949	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		177807	-0-	177807	263756	177807	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		126376	-0-	126376	390132	126376	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		108596	-0-	108596	498728	108596	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		97639	-0-	97639	596367	97639	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		90655	-0-	90655	687022	90655	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 3H RRCID -> 284208 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7713 - 15879

04	SHUT IN		20285	-0-	20285	20285	20285	2			N	-0-					-0-
05	190923	X	170638	-0-	-20285	-0-	170638	2			N	-0-					-0-
06	137535	X	137535	-0-	-0-	-0-	137535	2			N	-0-					-0-
07	111922	X	111922	-0-	-0-	-0-	111922	2			N	-0-					-0-
08	88772	X	88772	-0-	-0-	-0-	88772	2			N	-0-					-0-
09	165120	X	76817	-0-	-88303	-0-	76817	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 4H RRCID -> 284209 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7745 - 16061

04	SHUT IN		34665	-0-	34665	34665	34665	2			N	-0-					-0-
05	216284	X	181619	-0-	-34665	-0-	181619	2			N	-0-					-0-
06	136873	X	136873	-0-	-0-	-0-	136873	2			N	-0-					-0-
07	116643	X	116643	-0-	-0-	-0-	116643	2			N	-0-					-0-
08	98924	X	98924	-0-	-0-	-0-	98924	2			N	-0-					-0-
09	175770	X	86497	-0-	-89273	-0-	86497	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 4H RRCID -> 284374 COMPL. DATE 04/26/2018 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284375 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7115 - 15311

04	0		91125	-0-	91125	91125	91125	2			N	-0-					-0-
05	214832	X	123707	-0-	-91125	-0-	123707	2			N	-0-					-0-
06	137190	X	99511	-0-	-37679	-0-	99511	2			N	-0-					-0-
07	141763	X	85375	-0-	-56388	-0-	85375	2			N	-0-					-0-
08	141763	X	79296	-0-	-62467	-0-	79296	2			N	-0-					-0-
09	137190	X	70611	-0-	-66579	-0-	70611	2			N	-0-					-0-

STANLEY-BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 284376 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7660 - 16191

04	SHUT IN		16919	-0-	16919	16919	16919	2			N	-0-					-0-
05	261144	X	141562	-0-	-119582	-0-	141562	2			N	-0-					-0-
06	252720	X	103566	-0-	-149154	-0-	103566	2			N	-0-					-0-
07	261144	X	88639	-0-	-172505	-0-	88639	2			N	-0-					-0-
08	261144	X	76997	-0-	-184147	-0-	76997	2			N	-0-					-0-
09	137010	X	69642	-0-	-67368	-0-	69642	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 3H RRCID -> 284378 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7713 - 15879

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPEE WELL #: 3H RRCID -> 284381 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 8100 - 13191

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		64759	-0-	64759	64759	64759	2			N	-0-					-0-
*07	194312	X	129553	-0-	-64759	-0-	129553	2			N	-0-					-0-
*08	136090	X	101281	-0-	-34809	-0-	101281	2			N	-0-					-0-
*09	131700	X	90136	-0-	-41564	-0-	90136	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 5H RRCID -> 284382 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 8117 - 14174

04	SHUT IN		19984	-0-	19984	19984	19984	2			N	-0-					-0-
05	121011	X	101027	-0-	-19984	-0-	101027	2			N	-0-					-0-
06	65449	X	65449	-0-	-0-	-0-	65449	2			N	-0-					-0-
07	54832	X	54832	-0-	-0-	-0-	54832	2			N	-0-					-0-
08	56438	X	56438	-0-	-0-	-0-	56438	2			N	-0-					-0-
*09	61668	X	61668	-0-	-0-	-0-	61668	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 5H RRCID -> 284385 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 8117 - 14174

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D-R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284557 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7960 - 14592

04	62174	X	62174	-0-	-0-	-0-	62174	2			N	-0-					-0-
05	144964	X	144964	-0-	-0-	-0-	144964	2			N	-0-					-0-
06	139470	X	107677	-0-	-31793	-0-	107677	2			N	-0-					-0-
07	144119	X	96386	-0-	-47733	-0-	96386	2			N	-0-					-0-
08	144119	X	85475	-0-	-58644	-0-	85475	2			N	-0-					-0-
09	139470	X	76276	-0-	-63194	-0-	76276	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOIL WELL #: 4H RRCID -> 284558 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7546 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		59562	-0-	59562	59562	59562	2			N	-0-					-0-
*07	150175	X	90613	-0-	-59562	-0-	90613	2			N	-0-					-0-
*08	135160	X	78568	-0-	-56592	-0-	78568	2			N	-0-					-0-
*09	130800	X	71612	-0-	-59188	-0-	71612	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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		64195	-0-	64195	64195	64195	2			N	-0-					-0-
*07	144398	X	80203	-0-	-64195	-0-	80203	2			N	-0-					-0-
*08	126604	X	64039	-0-	-62565	-0-	64039	2			N	-0-					-0-
*09	122520	X	56715	-0-	-65805	-0-	56715	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 2H RRCID -> 284640 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7915 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		71730	-0-	71730	71730	71730	2			N	-0-					-0-
*07	144201	X	72471	-0-	-71730	-0-	72471	2			N	-0-					-0-
*08	126604	X	44980	-0-	-81624	-0-	44980	2			N	-0-					-0-
*09	122520	X	55385	-0-	-67135	-0-	55385	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 2H RRCID -> 284696 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
04	58239	X	NO RPT	-0-	-58239	-0-					N	NO RPT					-0-
05	200601	X	NO RPT	-0-	-200601	-0-					N	NO RPT					-0-
06	194130	X	NO RPT	-0-	-194130	-0-					N	NO RPT					-0-
07	200601	X	NO RPT	-0-	-200601	-0-					N	NO RPT					-0-
08	200601	X	NO RPT	-0-	-200601	-0-					N	NO RPT					-0-
09	194130	X	NO RPT	-0-	-194130	-0-					N	NO RPT					-0-

TERVITA, LLC 844072
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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		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
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3	N	-0-			56
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3	N	-0-			56
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3	N	-0-			56
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3	N	-0-			56
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-			56
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			56

SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3	N	-0-			78
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3	N	-0-			78
06	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	1545	3	N	-0-			78
07	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1612	3	N	-0-			78
08	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1589	3	N	-0-			78
09	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	1521	3	N	-0-			78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

04	1500	N	1185	-0-	-315	-0-	1185	3	N	-0-			52
05	1395	N	1189	-0-	-206	-0-	1189	3	N	-0-			52
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3	N	-0-			52
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3	N	-0-			52
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3	N	-0-			52
*09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3	N	-0-			52

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	529	3	183 9	N	166	164	5		7
05	682	N	562	-0-	-120	-0-	382	3	180 9	N	164	164	5		7
06	960	N	828	-0-	-132	-0-	642	3	186 9	N	169	164	5		12
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	608	3	180 9	N	164	164	5		12
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	382	3	182 9	N	165	164	5		13
09	840	N	397	-0-	-443	-0-	217	3	180 9	N	164	164	5		13

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N	-0-			19
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-			19
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-			19
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-			19
08	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3	N	-0-			19
09	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	3	N	-0-			19

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731

04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-			-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-			-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-			-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-			-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-			-0-
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
04	6450	X	5045	-0-	-1405	-0-	5020	3	25	9	N	23					105
05	6510	X	6190	-0-	-320	-0-	6160	3	30	9	N	27					132
06	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6563	3	22	9	N	20					152
07	6448	X	6327	-0-	-121	-0-	6307	3	20	9	N	18					170
08	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6669	3	17	9	N	15					185
*09	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6587	3	30	9	N	27					212

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
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2251	3	14	9	N	13					127
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2358	3	6	9	N	5					132
06	2400	N	1895	-0-	-505	-0-	1893	3	2	9	N	2					134
07	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	2297	3	6	9	N	5					139
08	2356	N	1628	-0-	-728	-0-	1617	3	11	9	N	10					149
09	1890	N	1647	-0-	-243	-0-	1638	3	9	9	N	8					157

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
04	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	3			N	-0-					94
05	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					94
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					94
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					94
08	682	N	436	-0-	-246	-0-	436	3			N	-0-					94
*09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					94

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					47
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1468	3	46	9	N	42					89
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					89
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1417	3	1	9	N	1	1	8			89
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1479	3	12	9	N	11					100
*09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1512	3	14	9	N	13					113

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
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					70
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1728	3	20	9	N	18					88
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					88
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1622	3	24	9	N	22					110
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					110
*09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	801	-0-	-99	-0-	801	3			N	-0-					160
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	844	3	8	9	N	7					167
06	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	3			N	-0-					167
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	903	3	8	9	N	7	97	1			77
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					77
*09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					77

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
04	810	N	709	-0-	-101	-0-	709	3			N	-0-					192
05	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	3			N	-0-					192
06	720	N	546	-0-	-174	-0-	546	3			N	-0-					192
07	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	3			N	-0-					192
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					192
*09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					192

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	5	-0-	-535	-0-	5	3			N	-0-					227
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					227
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					227
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					227
08	961	N	668	-0-	-293	-0-	668	3			N	-0-					227
*09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					227

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1207	3	3	9	N	3					212
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1244	3	8	9	N	7					219
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1186	3	33	9	N	30					249
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1217	3	35	9	N	32	176	1			105
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1208	3	44	9	N	40					145
*09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1183	3	9	9	N	8					153

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	527	N	403	-0-	-124	-0-	395	3	8	9	N	7					7
06	510	N	364	-0-	-146	-0-	363	3	1	9	N	1	1	8			7
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					7
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					7
*09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					7

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	709	-0-	-101	-0-	709	3			N	-0-					139
05	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	3			N	-0-					139
06	720	N	546	-0-	-174	-0-	546	3			N	-0-					139
07	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	3			N	-0-					139
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					139
*09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					139

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	655	-0-	-155	-0-	655	3			N	-0-					17
05	961	N	621	-0-	-340	-0-	621	3			N	-0-					17
06	870	N	578	-0-	-292	-0-	578	3			N	-0-					17
07	682	N	511	-0-	-171	-0-	511	3			N	-0-					17
08	620	N	519	-0-	-101	-0-	516	3	3	9	N	3					20
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	530	3	2	9	N	2					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

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

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

04	810	N	655	-0-	-155	-0-	655	3			N	-0-					60
05	961	N	621	-0-	-340	-0-	621	3			N	-0-					60
06	870	N	584	-0-	-286	-0-	584	3			N	-0-					60
07	682	N	511	-0-	-171	-0-	511	3			N	-0-					60
08	620	N	518	-0-	-102	-0-	515	3	3	9	N	3					63
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	3			N	-0-					63

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

04	1620	N	1327	-0-	-293	-0-	1325	3	2	9	N	2					43
05	1550	N	421	-0-	-1129	-0-	421	3			N	-0-					43
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					43
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					43
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					43
09	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1789	3	2	9	N	2					45

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					125
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					125
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					125
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					125
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					125
*09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					125

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					63
05	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	1523	3	11	9	N	10					73
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2018	3	10	9	N	9					82
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1791	3	11	9	N	10					92
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1865	3	17	9	N	15					107
*09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1978	3	19	9	N	17					124

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1954	3	11	9	N	10					150
05	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	1907	3	11	9	N	10					160
06	2040	N	1506	-0-	-534	-0-	1484	3	22	9	N	20					180
07	2046	N	1414	-0-	-632	-0-	1403	3	11	9	N	10					190
08	1922	N	1369	-0-	-553	-0-	1363	3	6	9	N	5					195
09	1500	N	1147	-0-	-353	-0-	1141	3	6	9	N	5					200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1467	-0-	-33	-0-	1467	3			N	-0-					38
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					38
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					38
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1609	3	1	9	N	1	1	8			38
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					38
09	1590	N	1512	-0-	-78	-0-	1512	3			N	-0-					38

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
04	1710	N	1556	-0-	-154	-0-	1556	3			N	-0-					30
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					30
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					30
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					30
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					30
09	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	1764	3			N	-0-					30

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
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					24
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					24
06	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	1309	3			N	-0-					24
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					24
08	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	1441	3			N	-0-					24
*09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					24

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
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					63
05	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	1105	3			N	-0-					63
06	1140	N	982	-0-	-158	-0-	982	3			N	-0-					63
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1294	3	22	9	N	20					83
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					83
*09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					83

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
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					49
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					49
06	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	1244	3			N	-0-					49
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					49
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1306	3	31	9	N	28					77
*09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					77

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
04	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	3			N	-0-					159
05	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	3			N	-0-					159
06	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	3			N	-0-					159
07	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	3			N	-0-					159
08	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7081	3	17	9	N	15	169	1			5
*09	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6190	3	11	9	N	10					15

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
04	7200	X	6477	-0-	-723	-0-	6454	3	23	9	N	21					45
05	7378	X	7288	-0-	-90	-0-	7249	3	39	9	N	35					80
06	7140	X	5175	-0-	-1965	-0-	5131	3	44	9	N	40					120
07	7378	X	7327	-0-	-51	-0-	7288	3	39	9	N	35					155
08	7285	X	6376	-0-	-909	-0-	6342	3	34	9	N	31					186
09	7050	X	5259	-0-	-1791	-0-	5250	3	9	9	N	8	183	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	5540	-0-	-1480	-0-	5540	3			N	-0-					119
05	7967	X	5852	-0-	-2115	-0-	5832	3	20	9	N	18					137
06	7710	X	7507	-0-	-203	-0-	7477	3	30	9	N	27					164
07	7967	X	6299	-0-	-1668	-0-	6299	3			N	-0-					164
08	7812	X	6913	-0-	-899	-0-	6913	3			N	-0-					164
09	7500	X	6232	-0-	-1268	-0-	6232	3			N	-0-					164

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

04	1290	N	1088	-0-	-202	-0-	1088	3			N	-0-					100
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					100
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					100
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1374	3	1	9	N	1	81	1			20
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					20
09	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	1317	3			N	-0-					20

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961

04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					69
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					69
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1627	3	22	9	N	20					89
07	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	1631	3			N	-0-					89
08	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1597	3			N	-0-					89
09	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	1548	3			N	-0-					89

HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040

04	5850	X	4643	-0-	-1207	-0-	4637	3	6	9	N	5					39
05	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	3			N	-0-					39
06	5190	X	4961	-0-	-229	-0-	4961	3			N	-0-					39
07	5363	X	5071	-0-	-292	-0-	5071	3			N	-0-					39
08	5425	X	4962	-0-	-463	-0-	4962	3			N	-0-					39
09	5250	X	4435	-0-	-815	-0-	4435	3			N	-0-					39

HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961

04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					30
05	2356	N	2150	-0-	-206	-0-	2150	3			N	-0-					30
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					30
07	2697	N	2343	-0-	-354	-0-	2343	3			N	-0-					30
08	2139	N	1916	-0-	-223	-0-	1916	3			N	-0-					30
*09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					30

E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079

04	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7605	3	6	9	N	5					33
05	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7370	3	8	9	N	7					40
06	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6489	3	9	9	N	8					48
07	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1631	3	2	9	N	2					50
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5038	3	9	9	N	8					58
*09	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6581	3	8	9	N	7					65

J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 9477

04	6960	X	6551	-0-	-409	-0-	6537	3	14	9	N	13					155
05	7347	X	6459	-0-	-888	-0-	6428	3	31	9	N	28					183
06	7110	X	6013	-0-	-1097	-0-	5994	3	19	9	N	17					200
07	7347	X	5954	-0-	-1393	-0-	5945	3	9	9	N	8	177	1			31
08	7037	X	6544	-0-	-493	-0-	6533	3	11	9	N	10					41
09	6540	X	5719	-0-	-821	-0-	5713	3	6	9	N	5					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14250	X	12230	-0-	-2020	-0-	12144	3	86	9	N	78	180	1			134
05	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	13727	3	83	9	N	75					209
06	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12111	3	103	9	N	94	182	1			121
07	12648	X	12083	-0-	-565	-0-	12003	3	80	9	N	73					194
08	13795	X	11323	-0-	-2472	-0-	11284	3	39	9	N	35					229
09	13350	X	10740	-0-	-2610	-0-	10641	3	99	9	N	90	184	1			135

COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

04	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	12595	3	62	9	N	56					266
05	12865	X	12645	-0-	-220	-0-	12568	3	77	9	N	70	181	1			155
06	12450	X	12170	-0-	-280	-0-	12027	3	143	9	N	130	184	1			101
07	12865	X	12155	-0-	-710	-0-	12057	3	98	9	N	89					190
08	12865	X	11674	-0-	-1191	-0-	11623	3	51	9	N	46					236
09	12450	X	11365	-0-	-1085	-0-	11302	3	63	9	N	57	185	1			108

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

04	9060	X	8794	-0-	-266	-0-	8725	3	69	9	N	63					159
05	9362	X	7093	-0-	-2269	-0-	7079	3	14	9	N	13	1	8			171
06	9030	X	7583	-0-	-1447	-0-	7558	3	25	9	N	23					194
07	9331	X	7354	-0-	-1977	-0-	7332	3	22	9	N	20	180	1			34
08	9331	X	7680	-0-	-1651	-0-	7655	3	25	9	N	23					57
09	8790	X	6566	-0-	-2224	-0-	6543	3	23	9	N	21					78

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910

04	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7074	3	28	9	N	25					115
05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6925	3	33	9	N	30					145
06	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6550	3	33	9	N	30					175
07	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6460	3	11	9	N	10					185
08	6200	X	5938	-0-	-262	-0-	5931	3	7	9	N	6	169	1			22
09	6000	X	5532	-0-	-468	-0-	5524	3	8	9	N	7					29

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

04	12660	X	12091	-0-	-569	-0-	12022	3	69	9	N	63					150
05	13082	X	12380	-0-	-702	-0-	12268	3	112	9	N	102					252
06	12270	X	9209	-0-	-3061	-0-	9133	3	76	9	N	69	184	1			137
07	12679	X	12390	-0-	-289	-0-	12366	3	24	9	N	22					159
08	12679	X	7303	-0-	-5376	-0-	7263	3	40	9	N	36					195
*09	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12546	3	106	9	N	96	182	1			109

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

04	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10275	3			N	-0-					158
05	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	14417	3	2	9	N	2					160
06	16126	X	16126	-0-	-0-	-0-	16069	3	57	9	N	52					212
07	16849	X	16849	-0-	-0-	-0-	16838	3	11	9	N	10					222
08	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	15772	3	55	9	N	50					272
*09	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	15705	3	29	9	N	26	182	1			116

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

04	10620	X	9906	-0-	-714	-0-	9712	3	194	9	N	176	176	1			135
05	10974	X	10438	-0-	-536	-0-	10225	3	213	9	N	194	179	1			150
06	10620	X	9950	-0-	-670	-0-	9752	3	198	9	N	180	185	1			145
07	10385	X	10106	-0-	-279	-0-	9932	3	174	9	N	158	175	1			128
08	10447	X	10047	-0-	-400	-0-	9862	3	185	9	N	168	183	1			113
09	10110	X	9529	-0-	-581	-0-	9356	3	173	9	N	157	172	1			98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9780	X	9693	-0-	-87	-0-	9489	3	204	9	N	185	183	1			235
05	10106	X	9677	-0-	-429	-0-	9439	3	238	9	N	216	367	1	1	8	83
06	9780	X	9183	-0-	-597	-0-	8963	3	220	9	N	200	186	1			97
07	10013	X	9171	-0-	-842	-0-	8973	3	198	9	N	180	179	1	1	8	97
08	10013	X	9236	-0-	-777	-0-	8995	3	241	9	N	219	179	1			137
09	9690	X	8886	-0-	-804	-0-	8667	3	219	9	N	199	183	1			153

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
04	10260	X	21	-0-	-10239	-0-	19	3	2	9	N	2	2	8			193
05	10602	X	345	-0-	-10257	-0-	345	3			N	-0-					193
06	9450	X	6082	-0-	-3368	-0-	6082	3			N	-0-					193
07	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	3			N	-0-					193
08	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	12361	3			N	-0-					193
*09	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	13139	3			N	-0-					193

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
04	6480	X	1907	-0-	-4573	-0-	1897	3	10	9	N	9	1	8			160
05	6231	X	366	-0-	-5865	-0-	366	3			N	-0-					160
06	5970	X	2633	-0-	-3337	-0-	2633	3			N	-0-					160
07	6169	X	4868	-0-	-1301	-0-	4860	3	8	9	N	7					167
08	4650	X	3928	-0-	-722	-0-	3928	3			N	-0-					167
*09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					167

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
04	12030	X	10450	-0-	-1580	-0-	10440	3	10	9	N	9	1	8			55
05	11780	X	10437	-0-	-1343	-0-	10363	3	74	9	N	67	1	8			121
06	10770	X	9550	-0-	-1220	-0-	9507	3	43	9	N	39					160
07	10943	X	9803	-0-	-1140	-0-	9770	3	33	9	N	30					190
08	10788	X	10006	-0-	-782	-0-	10000	3	6	9	N	5	180	1			15
09	10440	X	9720	-0-	-720	-0-	9711	3	9	9	N	8					23

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
04	18000	X	16074	-0-	-1926	-0-	15721	3	353	9	N	321	358	1			187
05	17484	X	16307	-0-	-1177	-0-	15987	3	320	9	N	291	358	1			120
06	16530	X	14975	-0-	-1555	-0-	14694	3	281	9	N	255	184	1	1	8	190
07	16988	X	15333	-0-	-1655	-0-	15081	3	252	9	N	229	358	1	1	8	60
08	16616	X	15197	-0-	-1419	-0-	14878	3	319	9	N	290	178	1			172
09	16080	X	14913	-0-	-1167	-0-	14626	3	287	9	N	261	356	1			77

J.G. THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 283157 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8101 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28650	X	6771	-0-	-21879	-0-	6681	3	90	9	N	82					213
05	17267	X	5951	-0-	-11316	-0-	5883	3	68	9	N	62					275
06	10950	X	7552	-0-	-3398	-0-	7508	3	44	9	N	40	184	1			131
07	11315	X	9856	-0-	-1459	-0-	9781	3	75	9	N	68					199
08	11315	X	7953	-0-	-3362	-0-	7942	3	11	9	N	10					209
09	7560	X	6044	-0-	-1516	-0-	6025	3	19	9	N	17	183	1			43

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
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TORCH OPERATING LLC 862620
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	4436	-0-	4436	7421	4436	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	5774	-0-	5774	13195	5774	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	3504	-0-	3504	16699	3504	3			N	-0-					-0-
07	22283	X	5584	-0-	-16699	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
08	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5180	-0-	-220	-0-	5180	3			N	-0-					-0-

TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

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

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY 872180

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
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	239	1	4439	2	N	-0-			55
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	242	1	4837	2	N	-0-			55
06	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	239	1	4610	2	N	-0-			55
07	4805	X	4600	-0-	-205	-0-	242	1	4358	2	N	-0-			55
08	4805	X	4441	-0-	-364	-0-	245	1	4196	2	N	-0-			55
09	4650	X	4022	-0-	-628	-0-	242	1	3780	2	N	-0-			55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	0	X	-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	0	N	-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

04	9270	X	9108	-0-	-162	-0-	1028	1	8080	2	N	-0-			27
05	9579	X	9500	-0-	-79	-0-	1031	1	8469	2	N	-0-			27
06	9270	X	9225	-0-	-45	-0-	1028	1	8197	2	N	-0-			27
07	9579	X	9536	-0-	-43	-0-	1031	1	8505	2	N	-0-			27
08	9579	X	9316	-0-	-263	-0-	1051	1	8265	2	N	-0-			27
09	9240	X	9077	-0-	-163	-0-	1048	1	8029	2	N	-0-			27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	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

04	7260	X	7194	-0-	-66	-0-	517	1	6677	2	N	-0-			-0-
05	7564	X	7296	-0-	-268	-0-	520	1	6776	2	N	-0-			-0-
06	7320	X	7040	-0-	-280	-0-	517	1	6523	2	N	-0-			-0-
07	7564	X	7385	-0-	-179	-0-	520	1	6865	2	N	-0-			-0-
08	7564	X	7384	-0-	-180	-0-	527	1	6857	2	N	-0-			-0-
*09	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	524	1	9632	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3324	-0-	-636	-0-	324	1	3000	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3102	-0-	-959	-0-	334	1	2768	2	N	-0-					-0-
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	324	1	2537	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3419	-0-	-22	-0-	334	1	3085	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	656	-0-	-2785	-0-	218	1	438	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2188	-0-	-1142	-0-	215	1	1973	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
MCANEAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278414 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 425 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2018 - PLUGGED 06/06/18

BROWNING D UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278873 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 765 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2018 - PLUGGED 05/22/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
BROWNING E UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278997 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2018 - PLUGGED 05/23/18

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

04	2310	N	2287	-0-	-23	-0-	575	1	1692	3	Y	18					111
							20	9									
05	2325	N	2161	-0-	-164	-0-	517	1	1616	3	Y	25					136
							28	9									
06	DLQ G-10		2462	-0-	2462	2462	441	1	2001	3	Y	18					154
							20	9									
07	DLQ G-10		2413	-0-	2413	4875	396	1	2009	3	Y	7					161
							8	9									
08	DLQ G-10		2350	-0-	2350	7225	321	1	2015	3	Y	13					174
							14	9									
*09	2900	N	2212	-0-	-688	6537	324	1	1869	3	Y	17					191
							19	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	123	1	363	3	Y	-0-					19
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	190	1	593	3	Y	-0-					19
06	DLQ G-10		654	-0-	654	654	117	1	533	3	Y	4					23
							4	9									
07	DLQ G-10		599	-0-	599	1253	99	1	500	3	Y	-0-					23
08	DLQ G-10		644	-0-	644	1897	89	1	555	3	Y	-0-					23
*09	2438	N	541	-0-	-1897	-0-	80	1	461	3	Y	-0-					23

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	271	1	800	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	264	1	826	3	Y	-0-					20
06	DLQ G-10		920	-0-	920	920	166	1	754	3	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		919	-0-	919	1839	151	1	768	3	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		768	-0-	768	2607	106	1	662	3	Y	-0-					20
*09	2900	N	726	-0-	-2174	433	107	1	619	3	Y	-0-					20

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	159	1	470	3	Y	-0-					7
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	162	1	505	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		666	-0-	666	666	120	1	546	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		679	-0-	679	1345	112	1	567	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		675	-0-	675	2020	93	1	582	3	Y	-0-					7
*09	2668	N	648	-0-	-2020	-0-	96	1	552	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	299	1	879	3	Y	-0-					45
05	930	N	842	-0-	-88	-0-	197	1	616	3	Y	26					71
							29	9									
06	DLQ G-10		1098	-0-	1098	1098	198	1	899	3	Y	1					72
							1	9									
07	DLQ G-10		1088	-0-	1088	2186	179	1	909	3	Y	-0-					72
08	DLQ G-10		962	-0-	962	3148	132	1	830	3	Y	-0-					72
*09	2900	N	925	-0-	-1975	1173	137	1	788	3	Y	-0-					72

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
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	184	1	540	3	Y	-0-					42
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	175	1	546	3	Y	-0-	42	1			-0-
06	DLQ G-10		743	-0-	743	743	133	1	604	3	Y	5					5
							6	9									
07	DLQ G-10		449	-0-	449	1192	74	1	375	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		829	-0-	829	2021	114	1	715	3	Y	-0-					5
*09	2789	N	768	-0-	-2021	-0-	114	1	654	3	Y	-0-					5

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
04	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	296	1	1133	3	Y	-0-					149
05	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	268	1	1094	3	Y	-0-					149
06	DLQ G-10		1235	-0-	1235	1235	223	1	1012	3	Y	-0-					149
07	DLQ G-10		1210	-0-	1210	2445	199	1	1011	3	Y	-0-					149
08	DLQ G-10		1054	-0-	1054	3499	145	1	909	3	Y	-0-					149
*09	2900	N	990	-0-	-1910	1589	146	1	844	3	Y	-0-					149

LEE, RICHARD WELL #: 1 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	22	1	59	3	Y	-0-					29
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	61	1	121	3	Y	-0-					29
06		DLQ G-10	122	-0-	122	122	47	1	75	3	Y	-0-					29
07		DLQ G-10	22	-0-	22	144	9	1	13	3	Y	-0-					29
08		DLQ G-10	53	-0-	53	197	21	1	32	3	Y	-0-					29
*09	259	N	62	-0-	-197	-0-	25	1	37	3	Y	-0-					29

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	280	1	763	3	Y	2	2	8			25
							2	9									
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	358	1	704	3	Y	1	1	8			25
							1	9									
06		DLQ G-10	463	-0-	463	463	179	1	284	3	Y	-0-					25
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	463					Y	-0-					25
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	463					Y	-0-					25
*09	463	N	-0-	-0-	-463	-0-					Y	-0-					25

UPLAND RESOURCES LLC 878931
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1510	-0-	-50	-0-	1510	2			N	-0-					-0-

VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 226737 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6970 - 10046

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2018 - P/A 05/09/2018

EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

04	28290	X	26350	-0-	-1940	-0-	26350	2			N	-0-					-0-
05	28799	X	26353	-0-	-2446	-0-	26353	2			N	-0-					-0-
06	26910	X	25640	-0-	-1270	-0-	25640	2			N	-0-					-0-
07	27807	X	26095	-0-	-1712	-0-	26095	2			N	-0-					-0-
08	27249	X	25562	-0-	-1687	-0-	25562	2			N	-0-					-0-
09	26340	X	23832	-0-	-2508	-0-	23832	2			N	-0-					-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

04	13620	X	6629	-0-	-6991	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	867	-0-	-13207	-0-	867	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	2211	-0-	-9609	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	8728	-0-	-2215	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
08	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
*09	19888	X	19888	-0-	-0-	-0-	19888	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
04	3840	X	3642	-0-	-198	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	2205	-0-	-1763	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3634	-0-	-326	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3091	-0-	-1001	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
*09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	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
04	4410	X	4163	-0-	-247	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3299	-0-	-1258	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3939	-0-	-471	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3272	-0-	-1285	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4044	-0-	-265	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
*09	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	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
04	3270	X	2785	-0-	-485	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2457	-0-	-798	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2686	-0-	-434	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2425	-0-	-799	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2904	-0-	-103	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2643	-0-	-147	-0-	2643	2			N	-0-					-0-

WEST TEXAS ASSETS, LLC 910258
RALL WELL #: 1 RRCID -> 200535 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6412 - 6578

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2018 - P/A 04/23/18

HAGOOD WELL #: 1 RRCID -> 200633 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6412 - 6570

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018 - P/A 04/26/18

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210673 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6472 - 6536

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2018 - P/A 04/30/18

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210999 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6418 - 6540

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2018 - P/A 04/24/18

HILL-COLVIN SOUTH WELL #: 1 H RRCID -> 230809 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 7772 - 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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018 - P/A 04/18/18

HAGOOD, RALL WELL #: 1H RRCID -> 239363 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7450 - 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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2018 - P/A 05/02/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WEST TEXAS ASSETS, LLC //CONT.// 910258
RALL HAGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249623 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6800 - 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
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2018 - P/A 05/04/18

WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807
PENT WELL #: 1 RRCID -> 234637 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					76
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					76
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					76
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					76
08	992	N	893	-0-	-99	-0-	893	3			N	-0-					76
*09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					76

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

04	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	3			N	-0-					30
05	434	N	281	-0-	-153	-0-	281	3			N	-0-					30
06	450	N	289	-0-	-161	-0-	283	3	6	9	N	5					35
07	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					35
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					35
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	359	3	11	9	N	10					45

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					27
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					27
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					27
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					27
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					27
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					27

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					25
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	3			N	-0-					25
06	300	N	86	-0-	-214	-0-	86	3			N	-0-					25
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					25
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					25
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					25

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					53
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					53
06	750	N	576	-0-	-174	-0-	576	3			N	-0-					53
07	775	N	588	-0-	-187	-0-	588	3			N	-0-					53
08	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	3			N	-0-					53
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

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
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					25
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	3	1	9	N	1					26
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					26
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					26
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					26
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					26

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
04	2580	X	2121	-0-	-459	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	2055	-0-	-195	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	2216	-0-	-109	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	1959	-0-	-459	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	2019	-0-	-321	-0-	2019	3			N	-0-					-0-

POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2640	-0-	-390	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2667	-0-	-423	-0-	2667	3			N	-0-					-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
04	3000	N	5203	-0-	2203	6663	5166	3	37	9	N	34					82
05	3100	N	3323	-0-	223	6886	3298	3	25	9	N	23					105
06	8317	X	1431	-0-	-6886	-0-	1431	3			N	-0-					105
07	2728	X	1558	-0-	-1170	-0-	1538	3	20	9	N	18	86	1			37
08	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7556	3	40	9	N	36					73
*09	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3123	3	23	9	N	21	1	8			93

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
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					73
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	902	3	59	9	N	54	62	1			65
06	720	N	612	-0-	-108	-0-	612	3			N	-0-					65
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					65
08	868	N	629	-0-	-239	-0-	629	3			N	-0-					65
*09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	794	3	4	9	N	4					69

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
04	690	N	139	-0-	-551	-0-	139	3			N	-0-					81
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					81
06	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	3			N	-0-					81
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					81
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					81
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-					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
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3			N	-0-					58
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					58
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					58
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					58
08	837	N	476	-0-	-361	-0-	476	3			N	-0-					58
09	570	N	414	-0-	-156	-0-	414	3			N	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
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
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1048	3	35	9	N	32	173	1			11
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	983	3	165	9	N	150	118	1			43
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	955	3	36	9	N	33					76
07	1116	N	896	-0-	-220	-0-	854	3	42	9	N	38	81	1			33
08	1116	N	949	-0-	-167	-0-	924	3	25	9	N	23					56
09	990	N	892	-0-	-98	-0-	857	3	35	9	N	32					88

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
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					7
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					7
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	211	3	22	9	N	20					27
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	209	3	6	9	N	5					32
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					32
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					32

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					68
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					68
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	241	3	22	9	N	20					88
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	216	3	4	9	N	4					92
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					92
09	240	N	170	-0-	-70	-0-	156	3	14	9	N	13					105

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
04	4170	X	3273	-0-	-897	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	3709	-0-	-724	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	3622	-0-	-1183	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	3568	-0-	-1112	-0-	3568	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	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

04	3030	X	2872	-0-	-158	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2754	-0-	-377	-0-	2753	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2880	X	2672	-0-	-208	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	1879	-0-	-1097	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2808	-0-	-168	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
*09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*09	0	N	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 237329 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3240	X	2992	-0-	-248	-0-	2969	3	23	9	N	21	107	1			44
05	3255	X	3126	-0-	-129	-0-	3126	3			N	-0-					44
06	3090	X	2974	-0-	-116	-0-	2973	3	1	9	N	1	1	8			44
07	3100	X	3064	-0-	-36	-0-	3052	3	12	9	N	11					55
08	3131	X	3087	-0-	-44	-0-	3087	3			N	-0-					55
*09	3030	X	2947	-0-	-83	-0-	2947	3			N	-0-					55

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	3023	-0-	143	-0-	3023	3			N	-0-	135	1			45
05	3255	X	2957	-0-	-298	-0-	2893	3	64	9	N	58	3	8			100
06	3300	X	2911	-0-	-389	-0-	2907	3	4	9	N	4	4	8			100
07	3410	X	3036	-0-	-374	-0-	2996	3	40	9	N	36					136
08	3410	X	2996	-0-	-414	-0-	2996	3			N	-0-					136
*09	3030	X	3002	-0-	-28	-0-	2996	3	6	9	N	5					141

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

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
04	5940	X	5822	-0-	-118	-0-	5802	3	20	9	N	18					195
05	6138	X	6095	-0-	-43	-0-	6070	3	25	9	N	23	175	1			43
06	5940	X	5928	-0-	-12	-0-	5909	3	19	9	N	17	1	8			59
07	6138	X	5800	-0-	-338	-0-	5781	3	19	9	N	17					76
08	6138	X	5887	-0-	-251	-0-	5869	3	18	9	N	16					92
*09	5940	X	5593	-0-	-347	-0-	5571	3	22	9	N	20					112

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
04	3330	X	2850	-0-	-480	-0-	2839	3	11	9	N	10	40	1			134
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3119	3	30	9	N	27	11	8			150
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3203	3	15	9	N	14	10	8			154
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3715	3	21	9	N	19	1	8			172
08	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	2979	3	2	9	N	2					174
*09	3210	X	3193	-0-	-17	-0-	3173	3	20	9	N	18					192

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279001 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5270 - 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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279037 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5690 - 5730

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279089 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5310 - 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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279797 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5778 - 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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279947 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5734 - 5774

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	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
04		594	N 594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					112
05		713	N 583	-0-	-130	-0-	583	2			Y	-0-					112
06	DLQ	G-10	621	-0-	621	621	621	2			Y	-0-					112
07	DLQ	G-10	932	-0-	932	1553	932	2			Y	-0-					112
08		2000	N 595	-0-	-1405	148	595	2			Y	-0-					112
*09		711	N 563	-0-	-148	-0-	563	2			Y	-0-					112

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
04		1474	N 1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
05		3100	N 4604	-0-	1504	1504	4604	2			N	-0-					-0-
06		3000	N 1592	-0-	-1408	96	1592	2			N	-0-					-0-
07		1519	N 1421	-0-	-98	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
08		1705	X 1076	-0-	-629	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
09		1650	X 1456	-0-	-194	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 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
04		840	N 649	-0-	-191	-0-	649	2			Y	-0-					22
05		829	N 829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					22
06	DLQ	G-10	618	-0-	618	618	618	2			Y	-0-					22
07	DLQ	G-10	497	-0-	497	1115	497	2			Y	-0-					22
08		1687	N 572	-0-	-1115	-0-	572	2			Y	-0-					22
*09		558	N 558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					22

RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 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
04		3000	N 3545	-0-	545	1293	3545	2			N	-0-					30
05		3100	N 3229	-0-	129	1422	3229	2			N	-0-					30
06		4477	X 3055	-0-	-1422	-0-	3055	2			N	-0-					30
07		2325	X 31	-0-	-2294	-0-	31	2			N	-0-					30
08		2325	X 134	-0-	-2191	-0-	134	2			N	-0-					30
09		2250	X 2236	-0-	-14	-0-	2236	2			N	-0-					30

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 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
04		3390	X 3120	-0-	-270	-0-	3120	2			N	-0-					30
05		3503	X 3358	-0-	-145	-0-	3358	2			N	-0-					30
06		4163	X 4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					30
07		3996	X 3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					30
08		3640	X 3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					30
09		3750	X 3417	-0-	-333	-0-	3417	2			N	-0-					30

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	1008	-0-	1008	1008	944	3	64	9	N	58					58
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1008					N	NO RPT					58

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 932473
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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
09	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

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	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

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283

JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

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

JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

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

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

04	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	2			N	-0-					55
05	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					55
06	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-					55
07	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					55
08	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					55
09	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-					55

XSTAR RESOURCES LLC 945934
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

04	1170	N	1034	-0-	-136	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1113	-0-	-417	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

04	4470	X	4263	-0-	-207	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4163	-0-	-456	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4221	-0-	-243	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4197	-0-	-267	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3968	-0-	-622	-0-	3968	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

04	2790	X	5701	-0-	2911	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
05	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
06	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
07	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
08	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
*09	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	3840	X	3641	-0-	-199	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3742	-0-	-164	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3598	-0-	-153	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3552	-0-	-199	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3448	-0-	-242	-0-	3448	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3805	-0-	115	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3807	-0-	-6	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3704	-0-	-233	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3832	-0-	-105	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3769	-0-	-131	-0-	3769	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
04	3360	X	3123	-0-	-237	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3128	-0-	-282	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2793	-0-	-477	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2828	-0-	-551	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	2709	-0-	-670	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
*09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			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
04	1440	N	1623	-0-	183	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1392	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
04	1830	N	1714	-0-	-116	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1729	-0-	-193	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1684	-0-	-26	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
*09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	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
04	1020	N	1759	-0-	739	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1400	-0-	-429	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	701	-0-	-979	-0-	701	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
04	1740	N	2213	-0-	473	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
*09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	6360	X	6045	-0-	-315	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6065	-0-	-383	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5875	-0-	-245	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5968	-0-	-356	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6100	-0-	-162	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5997	-0-	-63	-0-	5997	2			N	-0-					-0-

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
04	2220	X	9732	-0-	7512	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
05	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
06	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
07	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
08	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
*09	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	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
04	450	N	779	-0-	329	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	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
04	1110	N	2346	-0-	1236	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
*09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	240	N	323	-0-	83	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2			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
04	390	N	1162	-0-	772	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	390	N	244	-0-	-146	-0-	244	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

04	180	N	933	-0-	753	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

04	660	N	664	-0-	4	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09	660	N	590	-0-	-70	-0-	590	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

04	660	N	775	-0-	115	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	720	N	552	-0-	-168	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	806	N	705	-0-	-101	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

04	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	984	-0-	-126	-0-	984	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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

04	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1149	-0-	-215	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
*09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	X	4006	-0-	3766	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
*09	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

04	3120	X	3036	-0-	-84	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2976	-0-	-248	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2991	-0-	-99	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2983	-0-	-210	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2821	-0-	-341	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2681	-0-	-349	-0-	2681	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

04	2010	N	2101	-0-	91	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2008	-0-	-286	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1804	-0-	-386	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1886	-0-	-284	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
*09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

04	1620	N	2245	-0-	625	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
*09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

04	1170	N	2193	-0-	1023	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
*09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

04	2760	X	2579	-0-	-181	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2516	-0-	-212	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	2326	-0-	-224	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2398	-0-	-268	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2367	-0-	-299	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2467	-0-	-113	-0-	2467	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

04	2550	X	2502	-0-	-48	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2458	-0-	-53	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
06	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2516	-0-	-57	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2537	-0-	-36	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2454	-0-	-66	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2040	N	1856	-0-	-184	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

04	1470	N	1512	-0-	42	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1768	-0-	-392	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

04	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

04	240	N	267	-0-	27	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

04	2100	N	2158	-0-	58	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2106	-0-	-126	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2053	-0-	-17	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

04	1920	N	1996	-0-	76	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1987	-0-	-121	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1731	-0-	-309	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1845	-0-	-232	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1838	-0-	-146	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
*09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	1620	N	1680	-0-	60	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
*09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

04	1950	N	2169	-0-	219	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1958	-0-	-274	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1978	-0-	-254	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2017	-0-	-173	-0-	2017	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

04	1680	N	1780	-0-	100	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1739	-0-	-59	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1551	-0-	-249	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

04	5850	X	5677	-0-	-173	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5584	-0-	-461	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5698	-0-	-62	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5580	-0-	-279	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5613	-0-	-246	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5466	-0-	-234	-0-	5466	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

04	480	N	216	-0-	-264	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	589	N	180	-0-	-409	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	360	N	156	-0-	-204	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1560	N	1867	-0-	307	-0-	45	1	1822	2	N	-0-					-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	45	1	1898	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1649	-0-	-421	-0-	33	1	1616	2	N	-0-					-0-
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
*09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	2190	X	2144	-0-	-46	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	2130	-0-	-102	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	2131	-0-	-29	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	2085	-0-	-116	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	2111	-0-	-90	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	2044	-0-	-86	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	3057	-0-	-33	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2969	-0-	-193	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2874	-0-	-288	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2898	-0-	-264	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2827	-0-	-233	-0-	2827	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
04	3840	X	3709	-0-	-131	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3756	-0-	-119	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3669	-0-	-81	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3755	-0-	-120	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3639	-0-	-205	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3589	-0-	-131	-0-	3589	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
04	2880	X	472	-0-	-2408	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	672	-0-	-2242	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	391	-0-	-2339	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	360	-0-	-2337	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	427	-0-	-1619	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	660	X	460	-0-	-200	-0-	460	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
04	2730	X	2667	-0-	-63	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2689	-0-	-132	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2566	-0-	-193	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2620	-0-	-139	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2601	-0-	-69	-0-	2601	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
04	750	N	675	-0-	-75	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	714	-0-	-486	-0-	714	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
*09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	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
04	1320	N	1362	-0-	42	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1353	-0-	-57	-0-	1353	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
04	4980	X	4887	-0-	-93	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4847	-0-	-330	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4915	-0-	-95	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4875	-0-	-302	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4739	-0-	-345	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4568	-0-	-352	-0-	4568	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
04	30	N	308	-0-	278	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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
04	1920	N	2019	-0-	99	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1735	-0-	-342	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1687	-0-	-266	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1452	-0-	-498	-0-	1452	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
04	3150	X	2561	-0-	-589	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2372	-0-	-635	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2377	-0-	-353	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2380	-0-	-441	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2399	-0-	-236	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
*09	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	1350	N	1461	-0-	111	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

04	2760	N	2754	-0-	-6	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2706	-0-	-146	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2669	-0-	-1	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2646	-0-	-206	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
08	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2668	-0-	-2	-0-	2668	2			N	-0-					-0-

BOLING WELL #: 1 RRCID -> 195237 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7360

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

04	3060	X	2977	-0-	-83	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3116	-0-	-46	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2964	-0-	-66	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3057	-0-	-43	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3046	-0-	-85	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2949	-0-	-81	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

04	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1299	-0-	-171	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

04	1710	N	1709	-0-	-1	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1360	-0-	-500	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1259	-0-	-508	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1380	-0-	-418	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

04	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	180	N	205	-0-	25	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			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
04	1440	N	1827	-0-	387	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
*09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1489	-0-	289	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
*09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 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
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	769	-0-	-131	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	810	N	722	-0-	-88	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	806	N	708	-0-	-98	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	775	N	635	-0-	-140	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	720	N	636	-0-	-84	-0-	636	2			N	-0-					-0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3669	-0-	-81	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3700	-0-	-175	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3535	-0-	-215	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3668	-0-	-145	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3665	-0-	-117	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3534	-0-	-126	-0-	3534	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	X	3189	-0-	3009	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
06	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
*09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	3510	-0-	1290	-0-	351	1	3159	2	N	-0-					-0-
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	362	1	2753	2	N	-0-					-0-
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	351	1	2987	2	N	-0-					-0-
07	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	362	1	2098	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	687	-0-	-1607	-0-	362	1	325	2	N	-0-					-0-
09	2220	X	394	-0-	-1826	-0-	351	1	43	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

04	5280	X	5172	-0-	-108	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5012	-0-	-444	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4891	-0-	-209	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3700	-0-	-1632	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4886	-0-	-446	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4840	-0-	-320	-0-	4840	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

04	1890	N	2104	-0-	214	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1998	-0-	-234	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1850	-0-	-310	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1965	-0-	-205	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
*09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

04	2070	N	2509	-0-	439	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2364	-0-	-85	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	1866	-0-	-714	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2127	-0-	-477	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2209	-0-	-147	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
*09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

04	2100	N	2082	-0-	-18	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2097	-0-	-166	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1951	-0-	-209	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2005	-0-	-134	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
*09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

04	3480	X	3383	-0-	-97	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3168	-0-	-366	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3340	-0-	-80	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3216	-0-	-287	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3185	-0-	-318	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3068	-0-	-322	-0-	3068	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

04	6120	X	6189	-0-	69	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5924	-0-	-245	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
06	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5905	-0-	-481	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5983	-0-	-403	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5785	-0-	-395	-0-	5785	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	3330	X	3275	-0-	-55	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3224	-0-	-217	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3164	-0-	-215	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3186	-0-	-193	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3112	-0-	-158	-0-	3112	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
04	3150	X	2842	-0-	-308	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2844	-0-	-8	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2796	-0-	-149	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2877	-0-	-68	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2787	-0-	-93	-0-	2787	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
04	5070	X	5041	-0-	-29	-0-	5041	2			Y	-0-					-0-
05	5177	X	4920	-0-	-257	-0-	4920	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4875	-0-	4875	4875	4875	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4487	-0-	4487	9362	4487	2			Y	-0-					-0-
08	14047	X	4685	-0-	-9362	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-
*09	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	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
04	960	N	1005	-0-	45	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
*09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 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
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	302	1	429	2	N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	261	1	107	2	N	-0-					-0-
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	3017	-0-	17	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2912	-0-	-281	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2989	-0-	-221	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2892	-0-	-425	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2987	-0-	-330	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2832	-0-	-198	-0-	2832	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
04	3000	X	2823	-0-	-177	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	3033	-0-	-5	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2611	-0-	-329	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2230	-0-	-808	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2277	-0-	-761	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	1229	-0-	-1711	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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

04	4770	X	4559	-0-	-211	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
05	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4253	-0-	-517	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4230	-0-	-699	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4131	-0-	-798	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3819	-0-	-831	-0-	3819	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1740	N	1746	-0-	6	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1741	-0-	-150	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1567	-0-	-233	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
*09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

04	3330	X	3427	-0-	97	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3035	-0-	-406	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3163	-0-	-167	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2867	-0-	-667	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3086	-0-	-448	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3173	-0-	-247	-0-	3173	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

04	3810	X	3738	-0-	-72	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3528	-0-	-378	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3588	-0-	-132	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3461	-0-	-414	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3556	-0-	-319	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3162	-0-	-588	-0-	3162	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

04	2010	N	2159	-0-	149	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2070	-0-	-162	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1985	-0-	-175	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2067	-0-	-3	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2009	-0-	-130	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1807	-0-	-263	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1620	-0-	150	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
*09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	4542	-0-	3132	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
07	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
08	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
*09	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1848	-0-	108	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1795	-0-	-189	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1545	-0-	-285	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1593	-0-	-329	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
*09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3736	-0-	-14	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3605	-0-	-208	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3689	-0-	-1	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3587	-0-	-288	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3593	-0-	-282	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3485	-0-	-265	-0-	3485	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4770	-0-	-210	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4686	-0-	-460	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4745	-0-	-115	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4769	-0-	-253	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4624	-0-	-398	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4448	-0-	-322	-0-	4448	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
04	1020	N	1080	-0-	60	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	934	-0-	-89	-0-	934	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	815	-0-	-205	-0-	815	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	5700	X	5079	-0-	-621	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5263	-0-	-224	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5032	-0-	-300	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
08	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5209	-0-	-101	-0-	5209	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

04	4080	X	3983	-0-	-97	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3830	-0-	-231	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3777	-0-	-3	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3765	-0-	-358	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3789	-0-	-334	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3617	-0-	-373	-0-	3617	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

04	4020	X	4000	-0-	-20	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3827	-0-	-327	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3926	-0-	-4	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3800	-0-	-323	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3915	-0-	-208	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3845	-0-	-145	-0-	3845	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

04	1020	N	1080	-0-	60	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	981	-0-	-39	-0-	981	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

04	30	N	37	-0-	7	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2760	N	2790	-0-	30	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
05	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
06	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
07	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
08	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
*09	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	1020	N	1067	-0-	47	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	999	-0-	-117	-0-	999	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	978	-0-	-76	-0-	978	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	947	-0-	-103	-0-	947	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2400	N	2433	-0-	33	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2480	-0-	-31	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2445	-0-	-128	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2186	-0-	-364	-0-	2186	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

04	2430	N	2732	-0-	302	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
06	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
07	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
*09	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

04	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	961	N	343	-0-	-618	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	930	N	530	-0-	-400	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	837	N	711	-0-	-126	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

04	1860	N	2050	-0-	190	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1915	-0-	-193	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1773	-0-	-242	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
*09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	5580	X	5342	-0-	-238	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5431	-0-	-149	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
06	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
07	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5313	-0-	-205	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5109	-0-	-411	-0-	5109	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
04	2460	N	2453	-0-	-7	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2494	-0-	-79	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2411	-0-	-49	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2486	-0-	-56	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2466	-0-	-14	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2373	-0-	-27	-0-	2373	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
04	13470	X	12199	-0-	-1271	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	12454	-0-	-1465	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	12374	-0-	-1096	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12399	-0-	-559	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
08	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
*09	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	12937	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
04	6450	X	6017	-0-	-433	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6176	-0-	-303	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5861	-0-	-319	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
07	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
08	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
*09	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	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
04	60	X	4845	-0-	4785	-0-	350	1	4495	2	N	-0-					-0-
05	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	259	1	3826	2	N	-0-					-0-
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	351	1	4859	2	N	-0-					-0-
07	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	362	1	4977	2	N	-0-					-0-
08	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	361	1	5074	2	N	-0-					-0-
*09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	302	1	3976	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	2805	-0-	-675	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2996	-0-	-600	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2811	-0-	-669	-0-	2811	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	1240	-0-	400	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
*09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	3201	-0-	261	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2870	-0-	-447	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3017	-0-	-300	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2574	-0-	-636	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	1115	-0-	395	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
*09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

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

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	4115	-0-	155	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
05	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
06	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4117	-0-	-130	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4123	-0-	-124	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3925	-0-	-215	-0-	3925	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2985	-0-	345	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
05	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
06	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2684	-0-	-416	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
08	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
09	2850	N	2716	-0-	-134	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	328	-0-	58	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-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
04	1710	N	1305	-0-	-405	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1456	-0-	-311	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1347	-0-	-183	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	1860	N	2048	-0-	188	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2201	-0-	-93	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2039	-0-	-241	-0-	2039	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
04	6660	X	11585	-0-	4925	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
05	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
06	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
07	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
08	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
*09	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	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
04	180	N	404	-0-	224	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	589	N	419	-0-	-170	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	630	N	373	-0-	-257	-0-	373	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
04	2880	N	3100	-0-	220	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
05	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
06	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2938	-0-	-100	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2948	-0-	-90	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2842	-0-	-98	-0-	2842	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
04	1590	N	2119	-0-	529	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2081	-0-	-244	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1335	-0-	-795	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
09	1350	N	7	-0-	-1343	-0-	7	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	176	-0-	176	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3600	X	3419	-0-	-181	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3508	-0-	-212	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3413	-0-	-97	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
*09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2970	X	6139	-0-	3169	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
07	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
08	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
*09	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

04	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	390	N	2031	-0-	1641	-0-	189	1	1842	2	N	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	162	1	1448	2	N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	174	1	848	2	N	-0-					-0-
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	165	1	2052	2	N	-0-					-0-
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	116	1	1454	2	N	-0-					-0-
*09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	133	1	1597	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	962	-0-	92	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
07	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	2			N	-0-					-0-
09	870	N	763	-0-	-107	-0-	763	2			N	-0-					-0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	361	-0-	31	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4248	-0-	-132	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4261	-0-	-172	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4215	-0-	-75	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3691	-0-	-742	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
08	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
*09	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1830	N	1676	-0-	-154	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1702	-0-	-220	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1438	-0-	-267	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1235	-0-	-565	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

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
04	1620	N	1786	-0-	166	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
*09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	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
04	2400	N	2369	-0-	-31	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2426	-0-	-178	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2369	-0-	-91	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2095	-0-	-354	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2105	-0-	-313	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
*09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	1140	N	1253	-0-	113	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
*09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			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
04	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	901	-0-	-153	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
*09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 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
04	6420	X	5973	-0-	-447	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	6079	-0-	-617	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	5821	-0-	-659	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6007	-0-	-689	-0-	6007	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	5877	-0-	-633	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	5611	-0-	-359	-0-	5611	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 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
04	4170	X	3621	-0-	-549	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3675	-0-	-386	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3408	-0-	-342	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3418	-0-	-457	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3350	-0-	-463	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3462	-0-	-168	-0-	3462	3			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
04	840	N	2170	-0-	1330	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
*09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1606	-0-	16	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	1559	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
04	1410	N	1429	-0-	19	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1468	-0-	-152	-0-	1468	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYCO "D" WELL #: 2H RRCID -> 203346 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6985 - 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
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	4770	X	3841	-0-	-929	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4455	-0-	-474	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
06	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
07	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4221	-0-	-969	-0-	4221	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
04	5220	X	383	-0-	-4837	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	57	-0-	-5120	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	1	-0-	-4889	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	1469	-0-	-2716	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
08	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
*09	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	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
04	4890	X	4479	-0-	-411	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4965	-0-	-88	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
07	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
*09	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	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
04	180	N	310	-0-	130	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			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
04	1080	N	1337	-0-	257	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1134	-0-	-261	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	552	-0-	12	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3479	-0-	-121	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3448	-0-	-179	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3363	-0-	-233	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3179	-0-	-417	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2984	-0-	-496	-0-	2984	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

04	690	N	799	-0-	109	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					-0-
09	780	N	611	-0-	-169	-0-	611	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

04	10170	X	10272	-0-	102	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	10313	-0-	-72	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9711	-0-	-189	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	10085	-0-	-517	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9857	-0-	-745	-0-	9857	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9247	-0-	-1013	-0-	9247	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1140	N	1511	-0-	371	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
*09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

04	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
*09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	630	N	634	-0-	4	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	5471	-0-	101	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5536	-0-	-13	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5443	-0-	-199	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5525	-0-	-117	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5403	-0-	-57	-0-	5403	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1800	N	1878	-0-	78	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1756	-0-	-44	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1553	-0-	-217	-0-	1553	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
04	3300	X	2629	-0-	-671	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3532	-0-	-2	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3303	-0-	-177	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3408	-0-	-188	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3376	-0-	-220	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3179	-0-	-241	-0-	3179	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	450	N	1176	-0-	726	-0-	220	1	956	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	635	-0-	-605	-0-	194	1	441	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	410	-0-	-790	-0-	131	1	279	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	445	-0-	-764	-0-	173	1	272	2	N	-0-					-0-
08	620	N	486	-0-	-134	-0-	143	1	343	2	N	-0-					-0-
*09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	126	1	365	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	959	-0-	149	-0-	959	2			N	-0-					-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	2			N	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
09	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	1073	-0-	413	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
*09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1096	-0-	16	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

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

SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2681	-0-	431	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
07	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
*09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2636	-0-	-124	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2776	-0-	-45	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
06	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2727	-0-	-32	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2587	-0-	-173	-0-	2587	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	1311	-0-	921	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
*09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7650	X	8088	-0-	438	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7397	-0-	-508	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7297	-0-	-473	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	6407	-0-	-1963	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7342	-0-	-1028	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6292	-0-	-1808	-0-	6292	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3697	-0-	-53	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3820	-0-	-24	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3391	-0-	-422	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3689	-0-	-301	-0-	3689	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1413	-0-	-147	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
*09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	482	-0-	-3928	-0-	343	1	139	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	318	-0-	-4239	-0-	318	1			N	-0-					-0-
06	5070	X	119	-0-	-4951	-0-	119	1			N	-0-					-0-
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
08	5239	X	22	-0-	-5217	-0-	22	1			N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2424	-0-	-216	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	2428	-0-	-145	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2320	-0-	-140	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2378	-0-	-164	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	2341	-0-	-201	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	2332	-0-	-98	-0-	2332	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	5820	X	6035	-0-	215	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5733	-0-	-219	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5576	-0-	-244	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5651	-0-	-580	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5947	-0-	-284	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5532	-0-	-498	-0-	5532	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2130	N	2214	-0-	84	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2049	-0-	-111	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

04	3540	X	3631	-0-	91	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
*09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

04	600	N	557	-0-	-43	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

04	150	N	180	-0-	30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	372	N	185	-0-	-187	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

04	5160	X	4879	-0-	-281	-0-	4876	2	3	9	Y	3					8
05	5208	X	4729	-0-	-479	-0-	4729	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		4994	-0-	4994	4994	4988	2	6	9	Y	5					13
07	DLQ G-10		5069	-0-	5069	10063	5043	2	26	9	Y	24					37
08	15087	X	5024	-0-	-10063	-0-	5024	2			Y	-0-					37
*09	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1590	X	1356	-0-	-234	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	1590	-0-	-53	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	1437	-0-	-123	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	1422	-0-	-128	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
08	1581	X	1405	-0-	-176	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	1387	-0-	-143	-0-	1387	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
04	6030	X	5215	-0-	-815	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	4732	-0-	-1499	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4767	-0-	-627	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	3276	-0-	-2118	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	396	-0-	-4914	-0-	396	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
04	0	N	49	-0-	49	-0-	49	1			N	-0-					-0-
05	3100	N	3783	-0-	683	683	198	1	3585	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2822	-0-	-178	505	175	1	2647	2	N	-0-					-0-
07	2857	N	2352	-0-	-505	-0-	357	1	1995	2	N	-0-					-0-
08	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	343	1	4193	2	N	-0-					-0-
*09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	317	1	3603	2	N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7245 - 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
04	4590	X	4362	-0-	-228	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4401	-0-	-311	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	2782	-0-	-1778	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
07	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
08	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
*09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7300 - 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
04	6090	X	5982	-0-	-108	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	4318	-0-	-1758	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	2409	-0-	-3411	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
07	35370	X	35370	-0-	-0-	-0-	35370	2			N	-0-					-0-
08	33672	X	33672	-0-	-0-	-0-	33672	2			N	-0-					-0-
*09	28611	X	28611	-0-	-0-	-0-	28611	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 11/29/2004 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
04	6390	X	6117	-0-	-273	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6150	-0-	-453	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
06	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6094	-0-	-230	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	6025	-0-	-299	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5868	-0-	-522	-0-	5868	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
04	17730	X	17192	-0-	-538	-0-	17192	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	17376	-0-	-945	-0-	17376	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	17468	-0-	-262	-0-	17468	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	17325	-0-	-562	-0-	17325	2			N	-0-					-0-
08	17763	X	17173	-0-	-590	-0-	17173	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	16526	-0-	-934	-0-	16526	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7580 - 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
04	15720	X	16083	-0-	363	-0-	16083	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	11627	-0-	-4617	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	-0-	-0-	-15570	-0-					N	-0-					-0-
07	26011	X	26011	-0-	-0-	-0-	26011	2			N	-0-					-0-
08	38116	X	38116	-0-	-0-	-0-	38116	2			N	-0-					-0-
*09	33727	X	33727	-0-	-0-	-0-	33727	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
04	3300	X	3201	-0-	-99	-0-	377	1	2824	2	N	-0-					-0-
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	377	1	2688	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2637	-0-	-333	-0-	388	1	2249	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2728	-0-	-589	-0-	394	1	2334	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2653	-0-	-664	-0-	382	1	2271	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2812	-0-	-398	-0-	384	1	2428	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
04	3180	X	5013	-0-	1833	-0-	271	1	4742	2	N	-0-					-0-
05	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	230	1	5035	2	N	-0-					-0-
06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	230	1	4361	2	N	-0-					-0-
07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	250	1	5524	2	N	-0-					-0-
08	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	254	1	5739	2	N	-0-					-0-
*09	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	234	1	5327	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
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 207311 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8030 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: D 3H RRCID -> 207312 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8900 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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
04	3450	X	3208	-0-	-242	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3213	-0-	-228	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2521	-0-	-689	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2869	-0-	-448	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2707	-0-	-610	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	1791	-0-	-1419	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7605 - 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
04	8100	X	7920	-0-	-180	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	1529	-0-	-6686	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
06	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
07	35758	X	35758	-0-	-0-	-0-	35758	2			N	-0-					-0-
08	33905	X	33905	-0-	-0-	-0-	33905	2			N	-0-					-0-
*09	29445	X	29445	-0-	-0-	-0-	29445	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7484 - 8468

04	5160	X	4939	-0-	-221	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	2189	-0-	-3143	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	106	-0-	-5054	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	25941	X	25941	-0-	-0-	-0-	25941	2			N	-0-					-0-
08	39482	X	39482	-0-	-0-	-0-	39482	2			N	-0-					-0-
*09	32893	X	32893	-0-	-0-	-0-	32893	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7487 - 8238

04	7350	X	7296	-0-	-54	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7188	-0-	-407	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	956	-0-	-6124	-0-	956	2			N	-0-					-0-
07	26169	X	26169	-0-	-0-	-0-	26169	2			N	-0-					-0-
08	22623	X	22623	-0-	-0-	-0-	22623	2			N	-0-					-0-
*09	19264	X	19264	-0-	-0-	-0-	19264	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

04	5040	X	4356	-0-	-684	-0-	4259	2	97	9	Y	88					99
*05	4402	X	4333	-0-	-69	-0-	4326	2	7	9	Y	6					105
*06	DLQ G-10		4489	-0-	4489	4489	4489	2			Y	-0-					105
07	DLQ G-10		5481	-0-	5481	9970	5479	2	2	9	Y	2					107
*08	14564	X	4594	-0-	-9970	-0-	4591	2	3	9	Y	3	91	1			19
*09	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			Y	-0-					19

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

04	990	N	126	-0-	-864	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	620	N	448	-0-	-172	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	390	N	227	-0-	-163	-0-	227	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7378 - 8188

04	5970	X	5819	-0-	-151	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	3139	-0-	-3030	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
07	24058	X	24058	-0-	-0-	-0-	24058	2			N	-0-					-0-
08	33212	X	33212	-0-	-0-	-0-	33212	2			N	-0-					-0-
*09	27891	X	27891	-0-	-0-	-0-	27891	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

04	1980	N	2144	-0-	164	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1972	-0-	-229	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1966	-0-	-297	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
*09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	150	N	183	-0-	33	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7313 - 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
04	5100	X	4826	-0-	-274	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	991	-0-	-4279	-0-	991	2			N	-0-					-0-
06	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
07	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
08	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
*09	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	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
04	4140	X	2836	-0-	-1304	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3700	-0-	-578	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	360	-0-	-3780	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
*09	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			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
04	1530	X	2123	-0-	593	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	1495	-0-	-86	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
08	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
*09	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	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
04	7950	X	7735	-0-	-215	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
05	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	6622	-0-	-1268	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7680	-0-	-473	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7162	-0-	-991	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
*09	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	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
04	1680	N	1055	-0-	-625	-0-	1052	2	3	9	N	3	5	1			-0-
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	3720	X	2601	-0-	-1119	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3238	-0-	-606	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2641	-0-	-583	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2303	-0-	-817	-0-	2303	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3360	X	1797	-0-	-1563	-0-	1788	2	9	9	N	8	8	1			3
05	2821	X	2397	-0-	-424	-0-	2395	2	2	9	N	2	4	1			1
06	2730	X	2257	-0-	-473	-0-	2257	2			N	-0-					1
07	1860	X	1767	-0-	-93	-0-	1766	2	1	9	N	1					2
08	2387	X	720	-0-	-1667	-0-	719	2	1	9	N	1					3
09	2310	X	1910	-0-	-400	-0-	1910	2			N	-0-					3

WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

04	2340	N	2397	-0-	57	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2230	-0-	-110	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3151	-0-	51	51	3151	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3098	-0-	-2	49	3098	2			N	-0-					-0-
*09	2958	N	2909	-0-	-49	-0-	2909	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK OF TEXAS "G" WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985

04	30	N	85	-0-	55	-0-	85	1			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	1			N	-0-					-0-
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	1			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 H RRCID -> 208815 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 7400

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3960	X	1360	-0-	-2600	-0-	247	1	1113	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	2097	-0-	-1995	-0-	249	1	1848	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	706	-0-	-3254	-0-	158	1	548	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	1584	-0-	-2508	-0-	209	1	1375	2	N	-0-					-0-
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
09	2040	X	557	-0-	-1483	-0-	1	1	556	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	2670	X	1837	-0-	-833	-0-	1829	2	8	9	N	7	7	1			2
05	2635	X	1947	-0-	-688	-0-	1947	2			N	-0-	2	1			-0-
06	2670	X	1747	-0-	-923	-0-	1746	2	1	9	N	1					1
07	2759	X	1951	-0-	-808	-0-	1950	2	1	9	N	1					2
08	2759	X	1946	-0-	-813	-0-	1945	2	1	9	N	1					3
*09	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2332	2	1	9	N	1					4

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
04	2370	X	663	-0-	-1707	-0-	660	2	3	9	N	3	5	1			-0-
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

T.R.W.D. II WELL #: B 2 H RRCID -> 209438 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	6390	X	5137	-0-	-1253	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
05	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
06	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
07	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6170	-0-	-960	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	4705	-0-	-2195	-0-	4705	2			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
04	8910	X	9363	-0-	453	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8977	-0-	-44	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-					-0-
07	9672	X	1565	-0-	-8107	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
08	29358	X	29358	-0-	-0-	-0-	29358	2			N	-0-					-0-
*09	24117	X	24117	-0-	-0-	-0-	24117	2			N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	X	156	-0-	-564	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
07	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
08	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
*09	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4813	-0-	313	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3166	-0-	-1484	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	354	-0-	-3456	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	2736	-0-	-1914	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	264	-0-	-4386	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 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
04	4320	X	5491	-0-	1171	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2706	-0-	-704	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
07	5673	X	2350	-0-	-3323	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
08	17124	X	17124	-0-	-0-	-0-	17124	2			N	-0-					-0-
*09	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	14330	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	3493	-0-	-1607	-0-	165	1	3328	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	5575	-0-	-5	-0-	163	1	5412	2	N	-0-					-0-
06	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	171	1	5249	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	3477	-0-	-2103	-0-	201	1	3276	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4990	-0-	-590	-0-	221	1	4769	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	4121	-0-	-1309	-0-	202	1	3919	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10530	X	9764	-0-	-766	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	6913	-0-	-3968	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9460	-0-	-320	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	7176	-0-	-2930	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	8138	-0-	-1937	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	3763	-0-	-5987	-0-	3763	2			N	-0-					-0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 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
04	4830	X	4565	-0-	-265	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
05	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
07	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4762	-0-	-229	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4527	-0-	-303	-0-	4527	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	2010	N	2033	-0-	23	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2077	-0-	-31	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1977	-0-	-93	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	5370	X	4825	-0-	-545	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5072	-0-	-384	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
06	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
07	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
08	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
*09	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	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
04	9990	X	9116	-0-	-874	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9111	-0-	-1212	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	7765	-0-	-1985	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8493	-0-	-1365	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8443	-0-	-1260	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8689	-0-	-431	-0-	8689	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
04	4920	X	4655	-0-	-265	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4879	-0-	-205	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4159	-0-	-731	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4282	-0-	-523	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4133	-0-	-734	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3732	-0-	-978	-0-	3732	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
04	6090	X	5684	-0-	-406	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6056	-0-	-237	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
06	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
07	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
08	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5920	-0-	-380	-0-	5920	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
04	16200	X	17552	-0-	1352	-0-	17552	2			N	-0-					-0-
05	18028	X	18028	-0-	-0-	-0-	18028	2			N	-0-					-0-
06	17913	X	17913	-0-	-0-	-0-	17913	2			N	-0-					-0-
07	18334	X	18334	-0-	-0-	-0-	18334	2			N	-0-					-0-
08	17949	X	17949	-0-	-0-	-0-	17949	2			N	-0-					-0-
*09	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	17255	2			N	-0-					-0-

COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11340	X	10591	-0-	-749	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
05	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
06	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
07	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
08	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	12021	-0-	-399	-0-	12021	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8460	X	9107	-0-	647	-0-	323	1	8784	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8402	-0-	-619	-0-	326	1	8076	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	7623	-0-	-1107	-0-	327	1	7296	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	7076	-0-	-2348	-0-	322	1	6754	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	1352	-0-	-8072	-0-	199	1	1153	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	4722	-0-	-4398	-0-	216	1	4506	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
05	6293	X	4564	-0-	-1729	-0-	103	1	4461	2	N	-0-					-0-
06	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
07	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
08	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
*09	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	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

04	5760	X	7073	-0-	1313	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
05	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5775	-0-	-105	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6044	-0-	-652	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6176	-0-	-520	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5956	-0-	-524	-0-	5956	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

04	5100	X	4835	-0-	-265	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	5054	-0-	-61	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4862	-0-	-88	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
*09	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

04	4530	X	4961	-0-	431	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
05	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
06	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
07	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4627	-0-	-54	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4372	-0-	-158	-0-	4372	2			N	-0-					-0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

04	4590	X	3350	-0-	-1240	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
06	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4467	-0-	-245	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	4342	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

04	8040	X	8906	-0-	866	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
05	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
06	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8943	-0-	-264	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	9324	-0-	-1464	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	9949	-0-	-491	-0-	9949	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

04	7560	X	7237	-0-	-323	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
05	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
06	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7523	-0-	-382	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7882	-0-	-302	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7608	-0-	-312	-0-	7608	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	15480	X	15932	-0-	452	-0-	15932	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	15830	-0-	-42	-0-	15830	2			N	-0-					-0-
06	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	15807	2			N	-0-					-0-
07	19938	X	19938	-0-	-0-	-0-	19938	2			N	-0-					-0-
08	18590	X	18590	-0-	-0-	-0-	18590	2			N	-0-					-0-
*09	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-	17318	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
04	390	N	194	-0-	-196	-0-	192	2	2	9	N	2	3	1			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	2070	N	1644	-0-	-426	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	2	1	9	N	1					1
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1933	2	1	9	N	1					2
*09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2036	2	1	9	N	1					3

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
04	9480	X	12681	-0-	3201	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	12246	-0-	-867	-0-	12246	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	12241	-0-	-449	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	12293	-0-	-820	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12487	-0-	-626	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
*09	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	12941	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
04	3090	X	2892	-0-	-198	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3011	-0-	-182	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2931	-0-	-159	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3025	-0-	-137	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	3005	-0-	-64	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2843	-0-	-97	-0-	2843	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	1033	-0-	-1487	-0-	242	1	791	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	132	-0-	-2410	-0-	132	1			N	-0-					-0-
06	2670	X	1154	-0-	-1516	-0-	262	1	892	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2021	-0-	-738	-0-	350	1	1671	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2350	-0-	-409	-0-	229	1	2121	2	N	-0-					-0-
*09	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	234	1	908	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7080	X	7234	-0-	154	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
06	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7308	-0-	-163	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6913	-0-	-713	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
*09	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	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
04	11340	X	11640	-0-	300	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	11067	-0-	-837	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
06	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
07	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
08	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
*09	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	11852	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRISON WELL #: 1 H RRCID -> 213411 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7810 - 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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2018 - PLUGGED 04/05/18														

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

04	3	N	1937	-0-	1934	-0-	392	1	1545	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3364	-0-	264	264	453	1	2911	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3580	-0-	580	844	421	1	3159	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3197	-0-	97	941	404	1	2793	2	N	-0-					-0-
08	4234	X	3293	-0-	-941	-0-	405	1	2888	2	N	-0-					-0-
*09	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	382	1	4840	2	N	-0-					-0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

04	10890	X	11901	-0-	1011	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10924	-0-	-298	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	11434	-0-	-56	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11283	-0-	-1024	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	11294	-0-	-1013	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	10052	-0-	-1858	-0-	10052	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1350	X	2754	-0-	1404	-0-	315	1	2439	2	N	-0-					-0-
05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	348	1	2431	2	N	-0-					-0-
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	349	1	2722	2	N	-0-					-0-
07	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	340	1	2298	2	N	-0-					-0-
08	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	322	1	2393	2	N	-0-					-0-
*09	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	273	1	1863	2	N	-0-					-0-

ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

04	12270	X	12649	-0-	379	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	12420	-0-	-135	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
06	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	12206	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	12117	-0-	-965	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12176	-0-	-906	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	11619	-0-	-1041	-0-	11619	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	5580	X	4560	-0-	-1020	-0-	169	1	4391	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	5336	-0-	-151	-0-	175	1	5161	2	N	-0-					-0-
06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	169	1	5549	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4336	-0-	-500	-0-	209	1	4127	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	1656	-0-	-3676	-0-	244	1	1412	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	4052	-0-	-1678	-0-	202	1	3850	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
04	12480	X	11389	-0-	-1091	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	11554	-0-	-226	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10312	-0-	-668	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11201	-0-	-579	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	11447	-0-	-333	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10361	-0-	-1039	-0-	10361	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
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	1			N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	1			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	1			N	-0-					-0-
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	1			N	-0-					-0-
09	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	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
04	9240	X	7768	-0-	-1472	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7810	-0-	-1056	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7322	-0-	-1258	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7249	-0-	-1555	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7133	-0-	-1237	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6350	-0-	-1420	-0-	6350	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
04	570	X	3972	-0-	3402	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
07	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
*09	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B EAST UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	6	14	1			-0-
05	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
06	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
08	7781	X	2237	-0-	-5544	-0-	2236	2	1	9	N	1					1
*09	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6574	2	2	9	N	2					3

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
04	5100	X	4556	-0-	-544	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4858	-0-	-226	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4606	-0-	-314	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4365	-0-	-719	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	3520	-0-	-1471	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3641	-0-	-1069	-0-	3641	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	7500	X	7831	-0-	331	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7453	-0-	-297	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
06	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
07	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7666	-0-	-84	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7424	-0-	-76	-0-	7424	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
04	4920	X	4189	-0-	-731	-0-	297	1	3892	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4636	-0-	-448	-0-	276	1	4360	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4869	-0-	-51	-0-	295	1	4574	2	N	-0-					-0-
07	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	281	1	5074	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	3594	-0-	-1490	-0-	220	1	3374	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	2432	-0-	-2428	-0-	125	1	2307	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	7020	X	6606	-0-	-414	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6655	-0-	-537	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6101	-0-	-559	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6450	-0-	-432	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6565	-0-	-255	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6325	-0-	-275	-0-	6325	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
04	1830	N	1389	-0-	-441	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1393	-0-	-317	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	1242	2			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
04	2220	N	2129	-0-	-91	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2179	-0-	-84	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2077	-0-	-113	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1959	-0-	-242	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1893	-0-	-277	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1952	-0-	-118	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	5530	-0-	-830	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5708	-0-	-616	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5540	-0-	-580	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5702	-0-	-529	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5568	-0-	-539	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5135	-0-	-415	-0-	5135	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	9120	X	8354	-0-	-766	-0-	137	1	8217	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	8054	-0-	-1060	-0-	91	1	7963	2	N	-0-					-0-
06	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	86	1	7448	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	3056	-0-	-5562	-0-	35	1	3021	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	6	-0-	-8612	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	223	-0-	-8117	-0-	2	1	221	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
04	2100	X	1798	-0-	-302	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1809	-0-	-361	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1668	-0-	-432	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1710	-0-	-305	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
08	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
*09	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14910	X	14980	-0-	70	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	14819	-0-	-588	-0-	14819	2			N	-0-					-0-
06	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	14747	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	15201	-0-	-268	-0-	15201	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	15452	-0-	-17	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	14762	-0-	-208	-0-	14762	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 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
04	2790	X	6540	-0-	3750	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
05	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	860	-0-	-1930	-0-	860	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
04	6090	X	5999	-0-	-91	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6123	-0-	-604	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	4103	-0-	-2407	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5795	-0-	-932	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5449	-0-	-751	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5173	-0-	-827	-0-	5173	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 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
04	1050	N	1440	-0-	390	-0-	1430	2	10	9	Y	9	9	1			8
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1645	2	15	9	Y	14	9	1			13
06	DLQ G-10		1714	-0-	1714	1714	1703	2	11	9	Y	10	14	1			9
07	DLQ G-10		1905	-0-	1905	3619	1897	2	8	9	Y	7					16
08	1900	N	4047	-0-	2147	5766	4030	2	17	9	Y	15	18	1			13
*09	3000	N	1264	-0-	-1736	4030	1257	2	7	9	Y	6					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	540	N	5	-0-	-535	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	13	1	1141	2	N	-0-					-0-
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	30	1	2622	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4262	-0-	1162	1162	48	1	4214	2	N	-0-					-0-
*08	3100	N	5582	-0-	2482	3644	62	1	5520	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	4828	-0-	1828	5472	53	1	4775	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
04	1800	X	1848	-0-	48	-0-	1838	2	10	9	N	9	10	1			2
05	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2224	2	3	9	N	3	4	1			1
06	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2030	2	1	9	N	1					2
07	1860	X	1800	-0-	-60	-0-	1798	2	2	9	N	2					4
08	1860	X	1675	-0-	-185	-0-	1673	2	2	9	N	2					6
09	1800	X	1738	-0-	-62	-0-	1737	2	1	9	N	1					7

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
04	2640	X	5658	-0-	3018	-0-	5644	2	14	9	N	13	12	1			5
05	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9275	2	1	9	N	1	5	1			1
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3622	2	1	9	N	1					2
07	2728	X	2706	-0-	-22	-0-	2705	2	1	9	N	1					3
08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2763	2	1	9	N	1					4
*09	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2711	2	1	9	N	1					5

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
04	12210	X	11567	-0-	-643	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11656	-0-	-961	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	11342	-0-	-538	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11352	-0-	-924	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11223	-0-	-743	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	9932	-0-	-1648	-0-	9932	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
04	1260	X	447	-0-	-813	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	503	-0-	-520	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	690	X	429	-0-	-261	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	713	X	300	-0-	-413	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	682	X	421	-0-	-261	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	480	X	189	-0-	-291	-0-	189	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 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
04	1140	N	1155	-0-	15	-0-	1155	2			N	-0-					107
05	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1182	2			N	-0-					107
06	1200	N	1014	-0-	-186	-0-	1014	2			N	-0-					107
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					107
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					107
*09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3810	X	1741	-0-	-2069	-0-	235	1	1506	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	2588	-0-	-1349	-0-	272	1	2316	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3631	-0-	-29	-0-	248	1	3383	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3352	-0-	-58	-0-	162	1	3190	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3409	-0-	-1	-0-	199	1	3210	2	N	-0-					-0-
*09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	152	1	5377	2	N	-0-					-0-

WELLS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215824 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7653 - 10303

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	181	1	10239	2	N	-0-					-0-
06	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
07	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
08	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
*09	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

04	1470	N	1624	-0-	154	-0-	1614	3	10	9	Y	9	10	1			10
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1600	3	11	9	Y	10	10	1			10
06	DLQ G-10		1527	-0-	1527	1527	1523	3	4	9	Y	4	9	1			5
07	DLQ G-10		1531	-0-	1531	3058	1527	3	4	9	Y	4					9
08	1900	N	-0-	-0-	-1900	1158					Y	1	7	1			3
*09	2107	N	949	-0-	-1158	-0-	947	3	2	9	Y	2					5

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

04	2820	X	2919	-0-	99	-0-	347	1	2559	2	N	12					66
							13	9									
05	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	356	1	2434	2	N	5					71
							6	9									
06	2760	X	2648	-0-	-112	-0-	347	1	2301	2	N	-0-					71
07	3007	X	2588	-0-	-419	-0-	362	1	2226	2	N	-0-					71
08	3007	X	2620	-0-	-387	-0-	362	1	2258	2	N	-0-					71
09	2910	X	2492	-0-	-418	-0-	351	1	2138	2	N	3					74
							3	9									

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

04	5460	X	5280	-0-	-180	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
05	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
06	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
07	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5472	-0-	-77	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5127	-0-	-333	-0-	5127	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	2836	-0-	-3314	-0-	324	1	2512	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5744	-0-	-487	-0-	177	1	5567	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5256	-0-	-1044	-0-	190	1	5066	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	4876	-0-	-1634	-0-	250	1	4626	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5233	-0-	-1277	-0-	272	1	4961	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5401	-0-	-149	-0-	222	1	5179	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2591	-0-	-19	-0-	184	1	2407	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	1330	-0-	-1367	-0-	370	1	960	2	N	-0-					-0-
06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	304	1	5252	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1	-0-	-2696	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2697	X	1132	-0-	-1565	-0-	242	1	890	2	N	-0-					-0-
*09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	341	1	2537	2	N	-0-					-0-

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	1521	-0-	1516	-0-	339	1	1182	3	N	-0-					68
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	314	1	2236	3	N	-0-					68
06	3000	N	4346	-0-	1346	1346	247	1	4098	3	N	1	1	8			68
							1	9									
07	3100	N	3717	-0-	617	1963	201	1	3516	3	N	-0-					68
08	3100	N	2687	-0-	-413	1550	185	1	2499	3	N	3	3	8			68
							3	9									
*09	3874	X	2324	-0-	-1550	-0-	175	1	2149	3	N	-0-					68

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9570	X	9286	-0-	-284	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
05	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	-0-					-0-
07	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
08	26738	X	26738	-0-	-0-	-0-	26738	2			N	-0-					-0-
*09	22959	X	22959	-0-	-0-	-0-	22959	2			N	-0-					-0-

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10260	X	10730	-0-	470	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
05	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	11830	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	10164	-0-	-96	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	7212	-0-	-3390	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	2462	-0-	-8140	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	800	-0-	-9460	-0-	800	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2969	-0-	29	-0-	2961	2	8	9	N	7	10	1			1
05	3038	X	2883	-0-	-155	-0-	2881	2	2	9	N	2	2	1			1
06	2940	X	2691	-0-	-249	-0-	2691	2			N	-0-					1
07	3038	X	2744	-0-	-294	-0-	2743	2	1	9	N	1					2
08	3038	X	2691	-0-	-347	-0-	2689	2	2	9	N	2					4
09	2940	X	2554	-0-	-386	-0-	2553	2	1	9	N	1					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	3596	-0-	-3754	-0-	20	1	3576	2	N	-0-					-0-
05	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	30	1	5479	2	N	-0-					-0-
06	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	30	1	5379	2	N	-0-					-0-
07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	29	1	5308	2	N	-0-					-0-
08	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	33	1	5953	2	N	-0-					-0-
*09	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	32	1	5701	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

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

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4723	-0-	-317	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4741	-0-	-312	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4384	-0-	-416	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
07	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
08	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4683	-0-	-27	-0-	4683	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3471	-0-	111	-0-	3447	2	24	9	Y	22	24	1			24
05	3534	X	3289	-0-	-245	-0-	3265	2	24	9	Y	22	23	1			23
06	DLQ G-10		2098	-0-	2098	2098	2088	2	10	9	Y	9	21	1			11
07	DLQ G-10		2916	-0-	2916	5014	2906	2	10	9	Y	9					20
08	8314	X	3300	-0-	-5014	-0-	3285	2	15	9	Y	14	21	1			13
*09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3974	2	21	9	Y	19					32

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
04	2100	X	3667	-0-	1567	-0-	3630	3	37	9	Y	34	22	1			36
05	2108	X	1758	-0-	-350	-0-	1744	3	14	9	Y	13	31	1			18
06	DLQ G-10		3069	-0-	3069	3069	3059	3	10	9	Y	9	17	1			10
07	DLQ G-10		2541	-0-	2541	5610	2534	3	7	9	Y	6					16
08	8010	X	2400	-0-	-5610	-0-	2391	3	9	9	Y	8	15	1			9
*09	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2382	3	6	9	Y	5					14

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
04	3990	X	3750	-0-	-240	-0-	3722	3	28	9	Y	25	25	1			27
05	4123	X	3617	-0-	-506	-0-	3589	3	28	9	Y	25	26	1			26
06	DLQ G-10		3461	-0-	3461	3461	3444	3	17	9	Y	15	26	1			15
07	DLQ G-10		3569	-0-	3569	7030	3557	3	12	9	Y	11					26
08	10381	X	3351	-0-	-7030	-0-	3336	3	15	9	Y	14	25	1			15
*09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3224	3	9	9	Y	8					23

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
04	3420	X	3201	-0-	-219	-0-	3178	3	23	9	Y	21	24	1			24
05	3534	X	3023	-0-	-511	-0-	3000	3	23	9	Y	21	23	1			22
06	DLQ G-10		2908	-0-	2908	2908	2896	3	12	9	Y	11	21	1			12
07	DLQ G-10		2958	-0-	2958	5866	2948	3	10	9	Y	9					21
08	8854	X	2988	-0-	-5866	-0-	2975	3	13	9	Y	12	21	1			12
*09	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2875	3	9	9	Y	8					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	9450	X	9217	-0-	-233	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9392	-0-	-373	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
06	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9258	-0-	-259	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9236	-0-	-281	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8797	-0-	-503	-0-	8797	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

04	7440	X	5955	-0-	-1485	-0-	20	1	5935	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	6898	-0-	-790	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	5869	-0-	-1571	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6014	-0-	-1333	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	2297	-0-	-5050	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6564	-0-	-126	-0-	2	1	6562	2	N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

04	14310	X	12099	-0-	-2211	-0-	12099	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	12797	-0-	-1773	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	12830	-0-	-640	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	12890	-0-	-1029	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
08	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	11709	-0-	-1131	-0-	11709	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

04	5160	X	5958	-0-	798	-0-	186	1	5772	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	5178	-0-	-2634	-0-	187	1	4991	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	5799	-0-	-1761	-0-	195	1	5604	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	5810	-0-	-2002	-0-	205	1	5605	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5892	-0-	-463	-0-	187	1	5705	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5415	-0-	-555	-0-	232	1	5183	2	N	-0-					-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

04	11100	X	10733	-0-	-367	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10702	-0-	-768	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	10518	-0-	-342	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10602	-0-	-620	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	10962	-0-	-260	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9924	-0-	-816	-0-	9924	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

04	3750	X	3616	-0-	-134	-0-	3604	2	12	9	N	11	13	1			2
05	3875	X	3741	-0-	-134	-0-	3739	2	2	9	N	2	3	1			1
06	3750	X	3104	-0-	-646	-0-	3103	2	1	9	N	1					2
07	3875	X	3149	-0-	-726	-0-	3148	2	1	9	N	1					3
08	3875	X	3153	-0-	-722	-0-	3151	2	2	9	N	2					5
09	3630	X	3175	-0-	-455	-0-	3174	2	1	9	N	1					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3750	X	3261	-0-	-489	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3464	-0-	-101	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
*09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-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
04	9300	X	8844	-0-	-456	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8988	-0-	-467	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8569	-0-	-581	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8815	-0-	-361	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8745	-0-	-400	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8301	-0-	-549	-0-	8301	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	9034	-0-	6154	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
05	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
06	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
07	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
08	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
*09	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9924	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
04	270	N	1049	-0-	779	-0-	144	1	905	2	N	-0-					-0-
05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	356	1	2431	2	N	-0-					-0-
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	351	1	2149	2	N	-0-					-0-
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	362	1	1720	2	N	-0-					-0-
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	362	1	1795	2	N	-0-					-0-
*09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	351	1	1859	2	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	4800	X	6393	-0-	1593	-0-	6375	2	18	9	N	16	20	1			2
05	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7713	2	7	9	N	6	5	1			3
06	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6882	2	2	9	N	2					5
07	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6436	2	2	9	N	2					7
08	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6658	2	4	9	N	4					11
*09	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6438	2	2	9	N	2					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

04	1500	X	5553	-0-	4053	-0-	266	1	5287	2	N	-0-					-0-
05	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	272	1	4569	2	N	-0-					-0-
06	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	356	1	4425	2	N	-0-					-0-
07	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	283	1	5380	2	N	-0-					-0-
08	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	277	1	5309	2	N	-0-					-0-
*09	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	262	1	4902	2	N	-0-					-0-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

04	8190	X	7569	-0-	-621	-0-	7530	2	39	9	N	35					35
05	8463	X	7651	-0-	-812	-0-	7648	2	3	9	N	3					38
06	8190	X	7154	-0-	-1036	-0-	7146	2	8	9	N	7					45
07	8463	X	7709	-0-	-754	-0-	7493	2	216	9	N	196					241
08	7812	X	7262	-0-	-550	-0-	7065	2	197	9	N	179	187	1			233
09	7560	X	6930	-0-	-630	-0-	6930	2			N	-0-					233

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

04	8160	X	8922	-0-	762	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
05	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
06	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
07	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
08	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
*09	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

04	5760	X	5365	-0-	-395	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5785	-0-	-167	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
06	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5623	-0-	-174	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
*09	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

04	3000	X	8198	-0-	5198	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
06	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
07	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
08	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
*09	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

04	6990	X	5444	-0-	-1546	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6026	-0-	-1197	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5419	-0-	-1571	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5730	-0-	-1493	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5296	-0-	-749	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5172	-0-	-648	-0-	5172	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	1430	-0-	1040	-0-	490	1	940	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	436	-0-	-1734	-0-	436	1			N	-0-					-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	392	1	1073	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1147	-0-	-341	-0-	264	1	883	2	N	-0-					-0-
08	434	N	229	-0-	-205	-0-	229	1			N	-0-					-0-
09	1470	N	322	-0-	-1148	-0-	64	1	258	2	N	-0-					-0-

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

04	6000	X	5670	-0-	-330	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5656	-0-	-544	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4731	-0-	-969	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5337	-0-	-522	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5206	-0-	-653	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	3835	-0-	-1835	-0-	3835	2			N	-0-					-0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

04	6690	X	10943	-0-	4253	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
05	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
06	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6975	-0-	-589	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6747	-0-	-817	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6356	-0-	-964	-0-	6356	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

04	4980	X	4749	-0-	-231	-0-	383	1	4348	2	N	16					33
							18	9									
05	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	423	1	4417	2	N	123					156
							135	9									
06	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	229	1	1747	2	N	9					165
							10	9									
07	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	374	1	4045	2	N	17					182
							19	9									
08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	384	1	4225	2	N	-0-					182
09	4800	X	4681	-0-	-119	-0-	339	1	4339	2	N	3					185
							3	9									

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6810	X	8476	-0-	1666	-0-	8450	2	26	9	N	24	30	1			4
05	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8310	2	6	9	N	5	7	1			2
06	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7199	2	2	9	N	2					4
07	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7198	2	2	9	N	2					6
08	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7129	2	6	9	N	5					11
09	6810	X	6701	-0-	-109	-0-	6699	2	2	9	N	2					13

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	6313	-0-	-107	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
05	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6229	-0-	-221	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6523	-0-	-142	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6449	-0-	-247	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6031	-0-	-449	-0-	6031	2			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	8468	-0-	668	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
05	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
06	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6675	-0-	-1385	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	6141	-0-	-1919	-0-	44	1	6097	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	6538	-0-	-1262	-0-	76	1	6462	2	N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 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
04	10470	X	13911	-0-	3441	-0-	13911	2			N	-0-					-0-
05	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
06	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
08	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
*09	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	12486	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
04	7170	X	6117	-0-	-1053	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7148	-0-	-261	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
06	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
07	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6551	-0-	-610	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5331	-0-	-1599	-0-	5331	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
04	8880	X	8783	-0-	-97	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
05	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	7259	-0-	-2941	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9495	-0-	-1045	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	3416	-0-	-7124	-0-	5	1	3411	2	N	-0-					-0-
*09	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	12	1	11332	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
04	2250	N	2415	-0-	165	-0-	2408	2	7	9	N	6	7	1			1
05	2666	N	2422	-0-	-244	-0-	2420	2	2	9	N	2	2	1			1
06	2370	N	2192	-0-	-178	-0-	2192	2			N	-0-					1
07	2511	N	2018	-0-	-493	-0-	2017	2	1	9	N	1					2
08	2418	N	1990	-0-	-428	-0-	1989	2	1	9	N	1					3
09	2190	N	1854	-0-	-336	-0-	1853	2	1	9	N	1					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 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
04	240	N	379	-0-	139	-0-	373	2	6	9	N	5	5	1			1
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2205	2	2	9	N	2	2	1			1
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					1
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					1
08	2201	N	957	-0-	-1244	-0-	956	2	1	9	N	1					2
09	1470	N	939	-0-	-531	-0-	939	2			N	-0-					2

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	4965	-0-	-1275	-0-	4951	2	14	9	N	13	14	1			3
05	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7530	2	1	9	N	1	3	1			1
06	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5603	2	1	9	N	1					2
07	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6034	2	2	9	N	2					4
08	6448	X	5739	-0-	-709	-0-	5736	2	3	9	N	3					7
09	6240	X	5399	-0-	-841	-0-	5398	2	1	9	N	1					8

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3947	-0-	-193	-0-	3947	2	N	-0-			46
05	4278	X	4111	-0-	-167	-0-	4111	2	N	-0-			46
06	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2	N	-0-			46
07	4092	X	3732	-0-	-360	-0-	3732	2	N	-0-			46
08	4123	X	3454	-0-	-669	-0-	3454	2	N	-0-			46
09	3990	X	3381	-0-	-609	-0-	3381	2	N	-0-			46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12990	X	12959	-0-	-31	-0-	12959	2	N	-0-			-0-
05	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13380	2	N	-0-			-0-
06	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	13319	2	N	-0-			-0-
07	13392	X	12522	-0-	-870	-0-	12522	2	N	-0-			-0-
08	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	13450	2	N	-0-			-0-
09	13320	X	12598	-0-	-722	-0-	12598	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12390	X	12431	-0-	41	-0-	12431	2	N	-0-			-0-
05	12741	X	12447	-0-	-294	-0-	12447	2	N	-0-			-0-
06	11970	X	11791	-0-	-179	-0-	11791	2	N	-0-			-0-
07	12834	X	11357	-0-	-1477	-0-	11357	2	N	-0-			-0-
08	12834	X	12082	-0-	-752	-0-	12082	2	N	-0-			-0-
09	12420	X	11728	-0-	-692	-0-	11728	2	N	-0-			-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4907	-0-	-43	-0-	4907	2	N	-0-			-0-
05	4991	X	4614	-0-	-377	-0-	4614	2	N	-0-			-0-
06	4770	X	4653	-0-	-117	-0-	4653	2	N	-0-			-0-
07	5084	X	4791	-0-	-293	-0-	4791	2	N	-0-			-0-
08	5084	X	3997	-0-	-1087	-0-	3997	2	N	-0-			-0-
*09	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	4050	X	3893	-0-	-157	-0-	441	1	3452	2	N	-0-					-0-
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	392	1	3932	2	N	-0-					-0-
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	377	1	3737	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	2970	-0-	-1060	-0-	236	1	2734	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3687	-0-	-622	-0-	208	1	3479	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	2657	-0-	-1513	-0-	216	1	2441	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
04	4410	X	4600	-0-	190	-0-	812	1	3788	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4556	-0-	-1	-0-	839	1	3717	2	N	-0-					-0-
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	812	1	3640	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4186	-0-	-371	-0-	839	1	3347	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4027	-0-	-530	-0-	839	1	3188	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3617	-0-	-793	-0-	812	1	2805	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
04	870	X	11696	-0-	10826	-0-	11696	2			N	-0-					-0-
05	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	11654	2			N	-0-					-0-
06	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
07	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
*09	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10796	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	7115	-0-	365	-0-	7094	2	21	9	N	19	21	1			4
05	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7844	2	7	9	N	6	7	1			3
06	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8257	2	2	9	N	2					5
07	7347	X	7235	-0-	-112	-0-	7232	2	3	9	N	3					8
08	7843	X	7074	-0-	-769	-0-	7068	2	6	9	N	5					13
09	8250	X	7022	-0-	-1228	-0-	7020	2	2	9	N	2					15

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
04	2940	X	5114	-0-	2174	-0-	5097	2	17	9	N	15	18	1			4
05	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5809	2	4	9	N	4	6	1			2
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5004	2	1	9	N	1					3
07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4357	2	1	9	N	1					4
08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4408	2	3	9	N	3					7
*09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4486	2	2	9	N	2					9

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
04	5940	X	8111	-0-	2171	-0-	8089	2	22	9	N	20	22	1			4
05	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7175	2	3	9	N	3	5	1			2
06	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7407	2	3	9	N	3					5
07	8246	X	7705	-0-	-541	-0-	7703	2	2	9	N	2					7
08	8246	X	7430	-0-	-816	-0-	7424	2	6	9	N	5					12
09	7980	X	7205	-0-	-775	-0-	7203	2	2	9	N	2					14

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
04	3420	X	2998	-0-	-422	-0-	2988	2	10	9	N	9	11	1			2
05	3534	X	3134	-0-	-400	-0-	3132	2	2	9	N	2	3	1			1
06	3240	X	3164	-0-	-76	-0-	3163	2	1	9	N	1					2
07	3348	X	3320	-0-	-28	-0-	3319	2	1	9	N	1					3
08	3131	X	2811	-0-	-320	-0-	2810	2	1	9	N	1					4
09	3150	X	3038	-0-	-112	-0-	3037	2	1	9	N	1					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4080	X	1640	-0-	-2440	-0-	1634	2	6	9	N	5	9	1			-0-
05	4216	X	2133	-0-	-2083	-0-	2130	2	3	9	N	3	2	1			1
06	3780	X	2670	-0-	-1110	-0-	2669	2	1	9	N	1					2
07	3286	X	2290	-0-	-996	-0-	2289	2	1	9	N	1					3
08	2480	X	971	-0-	-1509	-0-	970	2	1	9	N	1					4
09	2670	X	774	-0-	-1896	-0-	774	2			N	-0-					4

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

04	1830	X	1743	-0-	-87	-0-	1733	2	10	9	Y	9	12	1			10
05	1953	X	1565	-0-	-388	-0-	1555	2	10	9	Y	9	10	1			9
06	DLQ G-10		1288	-0-	1288	1288	1284	2	4	9	Y	4	8	1			5
07	DLQ G-10		1316	-0-	1316	2604	1313	2	3	9	Y	3					8
08	1900	N	2423	-0-	523	3127	2411	2	12	9	Y	11	11	1			8
*09	3000	N	1294	-0-	-1706	1421	1215	2	79	9	Y	72					80

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

04	4530	X	4636	-0-	106	-0-	4602	2	34	9	Y	31	33	1			33
05	4681	X	4464	-0-	-217	-0-	4431	2	33	9	Y	30	31	1			32
06	DLQ G-10		4235	-0-	4235	4235	4216	2	19	9	Y	17	31	1			18
07	DLQ G-10		4092	-0-	4092	8327	4079	2	13	9	Y	12					30
08	11676	X	3349	-0-	-8327	-0-	3336	2	13	9	Y	12	27	1			15
*09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3274	2	9	9	Y	8					23

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

04	14B2	EXT	15	-0-	15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	76	-0-	76	76	76	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	25	-0-	25	101	25	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	47	-0-	47	148	47	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

04	4620	X	4723	-0-	103	-0-	364	1	4359	2	N	-0-					-0-
05	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	373	1	4411	2	N	-0-					-0-
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	348	1	4517	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	3965	-0-	-809	-0-	285	1	3680	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4400	-0-	-374	-0-	278	1	4122	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	4090	-0-	-530	-0-	262	1	3828	2	N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROE, MAUDI WALSH WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 02/19/2008 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
04	5730	X	5479	-0-	-251	-0-	5479	2			N	-0-					55
05	5921	X	5811	-0-	-110	-0-	5811	2			N	-0-					55
06	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					55
07	5921	X	5604	-0-	-317	-0-	5604	2			N	-0-					55
08	5797	X	3001	-0-	-2796	-0-	3001	2			N	-0-					55
09	5730	X	5142	-0-	-588	-0-	5142	2			N	-0-					55

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 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
04	3360	X	3134	-0-	-226	-0-	3114	3	20	9	Y	18	18	1			19
05	3472	X	3161	-0-	-311	-0-	3139	3	22	9	Y	20	19	1			20
06	DLQ G-10		3170	-0-	3170	3170	3157	3	13	9	Y	12	20	1			12
07	DLQ G-10		3143	-0-	3143	6313	3134	3	9	9	Y	8					20
08	9269	X	2956	-0-	-6313	-0-	2945	3	11	9	Y	10	19	1			11
*09	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2777	3	6	9	Y	5					16

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
04	3600	X	3495	-0-	-105	-0-	3495	2			N	-0-					18
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					18
06	3600	X	3366	-0-	-234	-0-	3366	2			N	-0-					18
07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3915	2	37	9	N	34					52
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					52
*09	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					52

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
04	7350	X	7239	-0-	-111	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7503	-0-	-92	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
06	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
07	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
08	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7815	-0-	-1305	-0-	7815	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	8987	-0-	4307	-0-	8961	2	26	9	N	24	30	1			3
05	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6010	2	4	9	N	4	5	1			2
06	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6913	2	2	9	N	2					4
07	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6681	2	2	9	N	2					6
08	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6615	2	4	9	N	4					10
*09	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5972	2	2	9	N	2					12

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
04	2370	N	2617	-0-	247	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2407	-0-	-42	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
06	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
*09	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	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
04	4590	X	4313	-0-	-277	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4344	-0-	-306	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4142	-0-	-358	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3651	-0-	-875	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
08	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4301	-0-	-19	-0-	4301	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 07/26/2006 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
04	7170	X	7038	-0-	-132	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6942	-0-	-467	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6762	-0-	-408	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7095	-0-	-314	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6834	-0-	-544	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6514	-0-	-536	-0-	6514	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
04	6150	X	5932	-0-	-218	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	6088	-0-	-236	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5911	-0-	-209	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	6127	-0-	-73	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5923	-0-	-215	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5665	-0-	-275	-0-	5665	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
04	3210	X	5151	-0-	1941	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
07	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
*09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222920 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7923 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-					5
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					5
06	DLQ G-10		3716	-0-	3716	3716	3712	2	4	9	Y	4					9
07	DLQ G-10		3503	-0-	3503	7219	3500	2	3	9	Y	3					12
08	11588	X	4369	-0-	-7219	-0-	4369	2			Y	-0-					12
*09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			Y	-0-					12

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
04	5370	X	5758	-0-	388	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	3485	-0-	-1795	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	3033	-0-	-2733	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	3563	-0-	-2203	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	2610	-0-	-2970	-0-	2610	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
04	3120	X	2654	-0-	-466	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2479	-0-	-745	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2798	-0-	-322	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2741	-0-	-328	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2355	-0-	-621	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2285	-0-	-505	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	450	X	2142	-0-	1692	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
05	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
06	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
07	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
08	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
*09	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	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
04	9120	X	6636	-0-	-2484	-0-	234	1	6402	2	N	-0-					-0-
05	9238	X	8851	-0-	-387	-0-	180	1	8671	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	8304	-0-	-636	-0-	149	1	8155	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	6411	-0-	-2827	-0-	138	1	6273	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	1027	-0-	-7839	-0-	178	1	849	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	5714	-0-	-2866	-0-	288	1	5426	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
04	3630	X	3110	-0-	-520	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3651	-0-	-100	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3140	-0-	-490	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2953	-0-	-798	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2774	-0-	-766	-0-	2774	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
04	9180	X	8534	-0-	-646	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	9390	-0-	-96	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	7416	-0-	-1704	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7611	-0-	-1348	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8317	-0-	-1076	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	7941	-0-	-1149	-0-	7941	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
04	60	N	1899	-0-	1839	-0-	1892	2	7	9	N	6	6	1			2
05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-	2	1			-0-
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2987	2	1	9	N	1					1
07	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3896	2	1	9	N	1					2
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3399	2	2	9	N	2					4
*09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2904	2	1	9	N	1					5

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2356	-0-	-644	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2162	-0-	-876	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2370	-0-	-570	-0-	2367	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3038	X	2913	-0-	-125	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2685	-0-	-291	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
*09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	5639	-0-	-31	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	3985	-0-	-1874	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4694	-0-	-976	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5165	-0-	-694	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5041	-0-	-787	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4671	-0-	-969	-0-	4671	2			N	-0-					-0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

04	9120	X	8543	-0-	-577	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8939	-0-	-299	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8576	-0-	-304	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8901	-0-	-151	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8593	-0-	-366	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	8439	-0-	-201	-0-	8439	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

04	4200	X	3674	-0-	-526	-0-	138	1	3536	2	N	-0-					24
05	4340	X	3920	-0-	-420	-0-	128	1	3792	2	N	-0-					24
06	4200	X	3351	-0-	-849	-0-	108	1	3243	2	N	-0-					24
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	111	1	4205	2	N	-0-					24
08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	111	1	4019	2	N	-0-					24
*09	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	107	1	3819	2	N	-0-					24

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

04	7020	X	13453	-0-	6433	-0-	13453	2			N	-0-					-0-
05	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	2320	-0-	-5120	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					-0-
08	7688	X	463	-0-	-7225	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*09	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		1457	-0-	1457	1457	117	1	1332	2	Y	7					7
							8	9									
07	T. A.		4476	-0-	4476	5933	205	1	4250	2	Y	19	6	1			20
							21	9									
08	T. A.		4860	-0-	4860	10793	214	1	4625	2	Y	19					39
							21	9									
09	T. A.		3731	-0-	3731	14524	211	1	3520	2	Y	-0-					39

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	300	N	2254	-0-	1954	-0-	345	1	1859	2	N	45					68
							50	9									
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	397	1	10	9	N	9					77
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	316	1	746	2	N	-0-					77
07	2325	N	2056	-0-	-269	-0-	308	1	1748	2	N	-0-					77
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	349	1	1532	2	N	-0-					77
09	1050	N	325	-0-	-725	-0-	325	1			N	-0-					77

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
04	2580	X	210	-0-	-2370	-0-	210	1			N	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	2160	X	9	-0-	-2151	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	181	-0-	-29	-0-	181	1			N	-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
04	4110	X	2122	-0-	-1988	-0-	120	1	2002	2	N	-0-					-0-
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	162	1	4145	2	N	-0-					-0-
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	113	1	3701	2	N	-0-					-0-
07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	93	1	4187	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	4182	-0-	-127	-0-	74	1	4108	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3298	-0-	-872	-0-	57	1	3241	2	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	9300	X	8380	-0-	-920	-0-	88	1	8292	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	7629	-0-	-1981	-0-	75	1	7554	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	5587	-0-	-3563	-0-	75	1	5512	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	387	-0-	-9068	-0-	98	1	289	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	3732	-0-	-5134	-0-	197	1	3535	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	6355	-0-	-2015	-0-	208	1	6147	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1290	N	1769	-0-	479	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1826	-0-	-394	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1876	-0-	-418	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
08	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
*09	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-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
04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	118	1	3930	3	N	-0-					17
05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	182	1	4392	3	N	-0-					17
06	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	207	1	4516	3	N	1	1	8			17
							1	9									
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	161	1	3840	3	N	-0-					17
08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	140	1	4580	3	N	52	2	8			67
							57	9									
*09	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	164	1	3682	3	N	-0-					67

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
04	7140	X	6544	-0-	-596	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	5339	-0-	-2039	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6087	-0-	-1053	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
07	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5671	-0-	-1304	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5105	-0-	-1435	-0-	5105	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
04	2070	X	19459	-0-	17389	-0-	107	1	19352	2	N	-0-					-0-
05	20520	X	20520	-0-	-0-	-0-	113	1	20407	2	N	-0-					-0-
06	19117	X	19117	-0-	-0-	-0-	105	1	19012	2	N	-0-					-0-
07	19203	X	19203	-0-	-0-	-0-	106	1	19097	2	N	-0-					-0-
08	18619	X	18619	-0-	-0-	-0-	103	1	18516	2	N	-0-					-0-
*09	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	96	1	17241	2	N	-0-					-0-

NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	8370	X	7388	-0-	-982	-0-	7367	2	21	9	N	19	21	1			4
05	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7841	2	6	9	N	5	7	1			2
06	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7278	2	2	9	N	2					4
07	7626	X	7598	-0-	-28	-0-	7596	2	2	9	N	2					6
08	7843	X	7693	-0-	-150	-0-	7687	2	6	9	N	5					11
09	7590	X	7308	-0-	-282	-0-	7306	2	2	9	N	2					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOUTH DOSS WELL #: 1 H RRCID -> 225408 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 5700 - 6142

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

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

04	9750	X	7619	-0-	-2131	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	7649	-0-	-1868	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7264	-0-	-926	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	5460	-0-	-2414	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
08	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
*09	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	2			N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

04	4650	X	4083	-0-	-567	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4275	-0-	-530	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4079	-0-	-61	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4032	-0-	-246	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
*09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

04	9300	X	8654	-0-	-646	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	9039	-0-	-385	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8648	-0-	-382	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8911	-0-	-203	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8387	-0-	-665	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8237	-0-	-523	-0-	8237	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

04	10800	X	10573	-0-	-227	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10167	-0-	-807	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9995	-0-	-715	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10624	-0-	-443	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10435	-0-	-632	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	10040	-0-	-520	-0-	10040	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

04	3120	X	3030	-0-	-90	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3112	-0-	-81	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2941	-0-	-149	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3063	-0-	-130	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2678	-0-	-515	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2573	-0-	-457	-0-	2573	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 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
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	3180	X	2357	-0-	-823	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3313	-0-	-66	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2814	-0-	-486	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2362	-0-	-1048	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1764	-0-	-1646	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2130	-0-	-1080	-0-	2130	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 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
04	8880	X	9292	-0-	412	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
05	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8629	-0-	-1271	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8705	-0-	-1525	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	8178	-0-	-2052	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8058	-0-	-1242	-0-	8058	2			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
04	2310	X	1454	-0-	-856	-0-	253	1	1201	2	N	-0-					-0-
05	2418	X	1749	-0-	-669	-0-	239	1	1510	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	489	-0-	-1851	-0-	225	1	264	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	222	-0-	-2196	-0-	222	1			N	-0-					-0-
08	2108	X	283	-0-	-1825	-0-	283	1			N	-0-					-0-
09	1680	X	383	-0-	-1297	-0-	383	1			N	-0-					-0-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 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
04	8850	X	7934	-0-	-916	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7618	-0-	-1279	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7368	-0-	-1152	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7572	-0-	-1139	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	5867	-0-	-2658	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7750	-0-	-170	-0-	7750	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

04	0	N	6260	-0-	6260	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
07	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
08	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
*09	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

04	4110	X	4450	-0-	340	-0-	351	1	4099	2	N	-0-					-0-
05	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	362	1	4101	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	2972	-0-	-508	-0-	351	1	2621	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	386	-0-	-4202	-0-	362	1	24	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	362	-0-	-4226	-0-	362	1			N	-0-					-0-
09	4440	X	351	-0-	-4089	-0-	351	1			N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 1H RRCID -> 225984 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6418 - 8109

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

04	7620	X	6856	-0-	-764	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	5669	-0-	-1895	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5798	-0-	-1132	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
07	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
08	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
*09	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2			N	-0-					-0-

GOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225986 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7625 - 8870

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SVOJGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225989 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7518 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5730	X	5980	-0-	250	-0-	207	1	5773	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5839	-0-	-82	-0-	188	1	5651	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	4462	-0-	-1358	-0-	235	1	4227	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	3924	-0-	-2090	-0-	280	1	3644	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5812	-0-	-202	-0-	284	1	5528	2	N	-0-					-0-
*09	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	159	1	6252	2	N	-0-					-0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	8760	X	6975	-0-	-1785	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7172	-0-	-1074	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6486	-0-	-924	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5779	-0-	-1444	-0-	178	1	5601	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	4931	-0-	-2292	-0-	171	1	4760	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6219	-0-	-771	-0-	205	1	6014	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

04	2460	X	4156	-0-	1696	-0-	102	1	4054	2	N	-0-					-0-
05	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	81	1	4409	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3972	-0-	-198	-0-	102	1	3870	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3719	-0-	-590	-0-	160	1	3559	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3750	-0-	-621	-0-	200	1	3550	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3915	-0-	-315	-0-	104	1	3811	2	N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 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
04	14B2 EXT		1975	-0-	1975	-0-	144	1	1831	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		7536	-0-	7536	7536	320	1	7216	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		7106	-0-	7106	14642	317	1	6789	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		6381	-0-	6381	21023	321	1	6060	2	N	-0-					-0-
08	26689	X	5666	-0-	-21023	-0-	250	1	5416	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5963	-0-	-457	-0-	159	1	5804	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
04	4530	X	4471	-0-	-59	-0-	125	1	4346	2	N	-0-					-0-
05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	112	1	4648	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4390	-0-	-200	-0-	96	1	4294	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3909	-0-	-834	-0-	93	1	3816	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	301	-0-	-4473	-0-	107	1	194	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	16	-0-	-4604	-0-	16	1			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
04	7710	X	8329	-0-	619	-0-	8272	2	57	9	N	52	184	1			65
05	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8340	2	26	9	N	24					89
06	7800	X	7528	-0-	-272	-0-	7504	2	24	9	N	22					111
07	8060	X	7011	-0-	-1049	-0-	6999	2	12	9	N	11					122
08	8060	X	6335	-0-	-1725	-0-	6328	2	7	9	N	6					128
*09	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8307	2	13	9	N	12					140

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
04	660	X	5243	-0-	4583	-0-	388	1	4855	2	N	-0-					-0-
05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	402	1	4274	2	N	-0-					-0-
06	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	480	1	4213	2	N	-0-					-0-
07	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	412	1	5018	2	N	-0-					-0-
08	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	413	1	5183	2	N	-0-					-0-
*09	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	391	1	4686	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
04	450	N	552	-0-	102	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	651	N	441	-0-	-210	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			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
04	4230	X	3645	-0-	-585	-0-	264	1	3381	2	Y	-0-					110
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	212	1	3561	2	Y	-0-					110
06	DLQ G-10		890	-0-	890	890	237	1	647	2	Y	5	92	1	3	8	20
							6	9									
07	DLQ G-10		5844	-0-	5844	6734	246	1	5577	2	Y	19					39
							21	9									
08	11421	X	4687	-0-	-6734	-0-	198	1	4450	2	Y	35	10	8			64
							39	9									
*09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	159	1	3354	2	Y	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 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
04	4410	X	6476	-0-	2066	-0-	90	1	6386	2	N	-0-					135
05	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	100	1	5934	2	N	-0-					135
06	6150	X	4206	-0-	-1944	-0-	98	1	3987	2	N	110	175	1	1	8	69
							121	9									
07	6355	X	4041	-0-	-2314	-0-	145	1	3896	2	N	-0-					69
08	6355	X	4443	-0-	-1912	-0-	136	1	4267	2	N	36	3	8			102
							40	9									
09	6150	X	5190	-0-	-960	-0-	124	1	5066	2	N	-0-					102

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
04	3060	X	6127	-0-	3067	-0-	328	1	5799	2	N	-0-					-0-
05	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	285	1	11406	2	N	-0-					-0-
06	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	364	1	11103	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	317	1	12248	2	N	-0-					-0-
08	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	265	1	13372	2	N	-0-					-0-
*09	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	155	1	13459	2	N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	4068	-0-	-1752	-0-	184	1	3884	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5362	-0-	-652	-0-	201	1	5161	2	N	-0-					-0-
06	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	149	1	6377	2	N	-0-					-0-
07	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
08	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
*09	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	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
04	2850	X	2952	-0-	102	-0-	2952	2			N	-0-					87
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					87
06	2850	X	2812	-0-	-38	-0-	2805	2	7	9	N	6	6	8			87
07	3038	X	2968	-0-	-70	-0-	2968	2			N	-0-					87
08	3379	X	2889	-0-	-490	-0-	2879	2	10	9	N	9	9	8			87
09	3270	X	2898	-0-	-372	-0-	2898	2			N	-0-					87

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 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
04	5610	X	5690	-0-	80	-0-	533	1	5157	2	N	-0-					128
05	6200	X	5755	-0-	-445	-0-	403	1	5352	2	N	-0-					128
06	6000	X	5353	-0-	-647	-0-	381	1	4961	2	N	10	5	8			133
							11	9									
07	6200	X	3622	-0-	-2578	-0-	412	1	3210	2	N	-0-					133
08	5890	X	3801	-0-	-2089	-0-	425	1	3369	2	N	6	6	8			133
							7	9									
09	5700	X	4428	-0-	-1272	-0-	483	1	3945	2	N	-0-					133

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	0	N	2230	-0-	2230	-0-	309	1	1921	2	N	-0-					22
05	2139	N	1384	-0-	-755	-0-	342	1	1042	2	N	-0-					22
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	289	1	1500	2	N	-0-					22
07	2139	N	1487	-0-	-652	-0-	297	1	1190	2	N	-0-					22
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	318	1	1307	2	N	-0-					22
*09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	308	1	1619	2	N	-0-					22

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

04	4890	X	5562	-0-	672	-0-	5562	2			N	-0-					201
05	5177	X	5160	-0-	-17	-0-	5124	2	36	9	N	33					234
06	5010	X	4532	-0-	-478	-0-	4532	2			N	-0-	181	1			53
07	5177	X	4967	-0-	-210	-0-	4965	2	2	9	N	2					55
08	5177	X	4828	-0-	-349	-0-	4828	2			N	-0-					55
*09	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					55

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

04	4740	X	3756	-0-	-984	-0-	3756	2			N	-0-					97
05	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					97
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					97
07	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					97
08	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	354	1	4593	2	N	39					136
							43	9									
*09	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	546	1	4271	2	N	-0-					136

COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

04	3390	X	3297	-0-	-93	-0-	3291	2	6	9	Y	5					25
05	3472	X	3338	-0-	-134	-0-	3336	2	2	9	Y	2					27
06	DLQ G-10		2610	-0-	2610	2610	2610	2			Y	-0-	25	1			2
07	DLQ G-10		1624	-0-	1624	4234	1622	2	2	9	Y	2					4
08	7581	X	3347	-0-	-4234	-0-	3347	2			Y	-0-					4
*09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					4

WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

04	2400	N	2266	-0-	-134	-0-	2258	2	8	9	N	7	7	1			2
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-	2	1			-0-
06	2730	N	2555	-0-	-175	-0-	2554	2	1	9	N	1					1
07	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2901	2	1	9	N	1					2
08	3100	N	3185	-0-	85	85	3183	2	2	9	N	2					4
*09	3000	N	3034	-0-	34	119	3034	2			N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
E.P.R.I. WELL #: 3V RRCID -> 227904 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7050 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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
04	7710	X	7481	-0-	-229	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
05	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7844	-0-	-256	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7366	-0-	-1004	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	6878	-0-	-1492	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	6989	-0-	-931	-0-	6989	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
04	7410	X	7131	-0-	-279	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
05	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7403	-0-	-347	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7787	-0-	-459	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	6870	-0-	-1110	-0-	6870	2			N	-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
04	0	X	4115	-0-	4115	-0-	156	1	3959	2	N	-0-					-0-
05	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	252	1	11614	2	N	-0-					-0-
06	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	208	1	11393	2	N	-0-					-0-
07	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	195	1	11477	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	9435	-0-	-1911	-0-	118	1	9317	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	7343	-0-	-3637	-0-	199	1	7144	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
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	236	1	2986	2	N	11					44
							12	9									
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	182	1	3096	2	N	18					62
							20	9									
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	118	1	2913	2	N	9					71
							10	9									
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	142	1	3037	2	N	3					74
							3	9									
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	148	1	3156	2	N	-0-					74
*09	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	132	1	2831	2	N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 8472

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

04	2730 X	1821	-0-	-909	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
05	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	164	1	3406	2	N	-0-					-0-
06	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	283	1	2705	2	N	-0-					-0-
07	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	298	1	2848	2	N	-0-					-0-
08	3565 X	2708	-0-	-857	-0-	334	1	2374	2	N	-0-					-0-
09	3450 X	1941	-0-	-1509	-0-	501	1	1440	2	N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

04	5010 X	3575	-0-	-1435	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
05	5177 X	3631	-0-	-1546	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
06	5010 X	3439	-0-	-1571	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
07	4433 X	3105	-0-	-1328	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
08	3906 X	3170	-0-	-736	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
09	3570 X	2645	-0-	-925	-0-	2645	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

04	5610 X	5375	-0-	-235	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
05	5797 X	4334	-0-	-1463	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
06	5610 X	5114	-0-	-496	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
07	5611 X	4844	-0-	-767	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
08	5549 X	5173	-0-	-376	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
09	5370 X	5186	-0-	-184	-0-	5186	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

04	4650 X	4539	-0-	-111	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
05	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
06	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
07	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
08	5394 X	2714	-0-	-2680	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
*09	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

04	4800 X	4648	-0-	-152	-0-	4648	2			Y	-0-					24
05	4929 X	4706	-0-	-223	-0-	4689	2	17	9	Y	15					39
06	DLQ G-10	4386	-0-	4386	4386	4385	2	1	9	Y	1					40
07	DLQ G-10	4117	-0-	4117	8503	4115	2	2	9	Y	2					42
08	13757 X	5254	-0-	-8503	-0-	5254	2			Y	-0-					42
*09	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1320	X	3559	-0-	2239	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
*09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

04	8250	X	7460	-0-	-790	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7818	-0-	-707	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
06	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	8127	-0-	-26	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7787	-0-	-56	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7540	-0-	-440	-0-	7540	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

04	4500	X	4449	-0-	-51	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4182	-0-	-468	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3742	-0-	-846	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	2990	-0-	-1598	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4388	-0-	-52	-0-	4388	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

04	3210	X	4126	-0-	916	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4062	-0-	-340	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3844	-0-	-416	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3790	-0-	-612	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3848	-0-	-523	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3931	-0-	-209	-0-	3931	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

04	6210	X	5154	-0-	-1056	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5770	-0-	-647	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5562	-0-	-528	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5535	-0-	-758	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	3831	-0-	-1935	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
*09	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

04	4560	X	1468	-0-	-3092	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3174	-0-	-1538	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3050	-0-	-1180	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3101	-0-	-1270	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	710	-0-	-2452	-0-	710	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2311	-0-	-749	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

04	510	X	1408	-0-	898	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
05	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
06	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

04	4980	X	3791	-0-	-1189	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4531	-0-	-429	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3811	-0-	-779	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4050	-0-	-538	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3560	-0-	-1028	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4050	-0-	-330	-0-	4050	2			N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

04	2280	X	296	-0-	-1984	-0-	296	1			N	-0-					-0-
05	2325	X	685	-0-	-1640	-0-	249	1	436	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	629	-0-	-1621	-0-	204	1	425	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	1212	-0-	-1113	-0-	230	1	982	2	N	-0-					-0-
08	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	326	1	977	2	N	-0-					-0-
*09	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	227	1	2139	2	N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

04	4170	X	22	-0-	-4148	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
06	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3850	-0-	-738	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3487	-0-	-953	-0-	3487	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4620	X	4864	-0-	244	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
05	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3105	-0-	-1669	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4686	-0-	-88	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
*09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	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
04	3270	X	2683	-0-	-587	-0-	2673	2	10	9	Y	9					26
05	3379	X	3064	-0-	-315	-0-	2994	2	70	9	Y	64					90
06	DLQ G-10		2228	-0-	2228	2228	2215	2	13	9	Y	12					102
07	DLQ G-10		1702	-0-	1702	3930	1695	2	7	9	Y	6					108
08	6999	X	3069	-0-	-3930	-0-	3051	2	18	9	Y	16	89	1			35
*09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4077	2	13	9	Y	12					47

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
04	8700	X	8343	-0-	-357	-0-	56	1	8287	2	Y	-0-					4
05	8990	X	8558	-0-	-432	-0-	8545	2	13	9	Y	12					16
06	DLQ G-10		8381	-0-	8381	8381	8320	2	61	9	Y	55					71
07	DLQ G-10		8165	-0-	8165	16546	9	1	8156	2	Y	-0-					71
08	24673	X	8127	-0-	-16546	-0-	8127	2			Y	-0-					71
*09	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2			Y	-0-					71

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1440	N	433	-0-	-1007	-0-	430	2	3	9	N	3	4	1			-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	1	1	1			-0-
06	1080	N	135	-0-	-945	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	642	2	1	9	N	1					1
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					1
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1					2

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
04	6180	X	3442	-0-	-2738	-0-	333	1	3109	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5894	-0-	-151	-0-	325	1	5569	2	N	-0-					-0-
06	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	292	1	4910	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	1571	-0-	-3389	-0-	222	1	1349	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	2011	-0-	-3879	-0-	243	1	1768	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	164	-0-	-5536	-0-	164	1			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	2323	-0-	-3287	-0-	348	1	1975	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	3219	-0-	-2578	-0-	366	1	2853	2	N	-0-					-0-
06	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	215	1	5289	2	N	-0-					-0-
07	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	238	1	7455	2	N	-0-					-0-
08	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	225	1	5767	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	365	-0-	-5125	-0-	203	1	162	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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. 4730 - 8742

04	7050	X	5223	-0-	-1827	-0-	101 43	1 9	5079	2	Y	39	38	1			31
05	6231	X	4658	-0-	-1573	-0-	96 10	1 9	4552	2	Y	9					40
06	DLQ G-10		6209	-0-	6209	6209	104 23	1 9	6082	2	Y	21	29	1			32
07	DLQ G-10		1595	-0-	1595	7804	86 6	1 9	1503	2	Y	5					37
08	11012	X	3208	-0-	-7804	-0-	108 4	1 9	3096	2	Y	4					41
*09	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	107 11	1 9	5832	2	Y	10					51

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

04	4170	X	1738	-0-	-2432	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	1787	-0-	-2522	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	1037	-0-	-2443	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	777	-0-	-2819	-0-	777	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	1488	-0-	-2108	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
*09	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

04	4320	X	4545	-0-	225	-0-	4531	2	14	9	N	13	16	1			2
05	5363	X	4905	-0-	-458	-0-	4902	2	3	9	N	3	4	1			1
06	5190	X	3497	-0-	-1693	-0-	3496	2	1	9	N	1					2
07	5363	X	4090	-0-	-1273	-0-	4088	2	2	9	N	2					4
08	5146	X	4377	-0-	-769	-0-	4374	2	3	9	N	3					7
09	4740	X	4455	-0-	-285	-0-	4454	2	1	9	N	1					8

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2610	X	3175	-0-	565	-0-	240	1	2935	2	N	-0-					57
05	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	293	1	4243	2	N	-0-					57
06	3390	X	2301	-0-	-1089	-0-	211	1	2089	2	N	1	1	8			57
							1	9									
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	267	1	3493	2	N	-0-					57
08	3503	X	3020	-0-	-483	-0-	254	1	2587	2	N	163	186	1	2	8	32
							179	9									
09	3390	X	2710	-0-	-680	-0-	239	1	2471	2	N	-0-					32

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
04	6630	X	6014	-0-	-616	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5784	-0-	-1067	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	3725	-0-	-2905	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	3419	-0-	-3432	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	4040	-0-	-2594	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	2200	-0-	-3800	-0-	2200	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
04	3990	X	4290	-0-	300	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3913	-0-	-210	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3223	-0-	-767	-0-	3223	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
04	8520	X	7325	-0-	-1195	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	6828	-0-	-1728	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6777	-0-	-1083	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6892	-0-	-1230	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	7047	-0-	-517	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6896	-0-	-424	-0-	6896	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	72	1	298	2	N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 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
04	6660	X	4565	-0-	-2095	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5362	-0-	-1644	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	4558	-0-	-2222	-0-	4557	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7006	X	1373	-0-	-5633	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4494	-0-	-1830	-0-	4483	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	5190	X	3936	-0-	-1254	-0-	3936	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	6780	X	5960	-0-	-820	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6331	-0-	-892	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5867	-0-	-1123	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5833	-0-	-1390	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6410	-0-	-503	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
*09	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

04	6150	X	5288	-0-	-862	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5169	-0-	-1124	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5308	-0-	-782	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5952	-0-	-341	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4998	-0-	-1016	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
*09	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 7H RRCID -> 229681 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7923 - 9657

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

04	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	384	1	4623	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4812	-0-	-241	-0-	284	1	4528	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	2672	-0-	-2218	-0-	361	1	2311	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	3446	-0-	-1607	-0-	214	1	3232	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	2875	-0-	-2178	-0-	203	1	2672	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	1603	-0-	-3287	-0-	133	1	1470	2	N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

04	7950	X	7205	-0-	-745	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7055	-0-	-1160	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	6400	-0-	-1520	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	5916	-0-	-1710	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6794	-0-	-832	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	7062	-0-	-138	-0-	7062	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

04	0	N	780	-0-	780	-0-	776	2	4	9	Y	4	4	1			4
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	611	2	8	9	Y	7	5	1			6
06	DLQ G-10		887	-0-	887	887	885	2	2	9	Y	2	5	1			3
07	DLQ G-10		406	-0-	406	1293	404	2	2	9	Y	2					5
08	1917	X	624	-0-	-1293	-0-	621	2	3	9	Y	3	5	1			3
*09	341	X	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	Y	1					4

C. V. MOORE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230098 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7903 - 10395

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	3975	-0-	3974	-0-	230	1	3731	2	Y	13	15	1			11
							14	9									
05	3100	N	4790	-0-	1690	1690	214	1	4569	2	Y	6					17
							7	9									
06	DLQ G-10		2968	-0-	2968	4658	218	1	2738	2	Y	11	18	1			10
							12	9									
07	6708	X	2050	-0-	-4658	-0-	243	1	1804	2	Y	3					13
							3	9									
08	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	224	1	2082	2	Y	4					17
							4	9									
*09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	166	1	2988	2	Y	6					23
							7	9									

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

04	4470	X	4361	-0-	-109	-0-	4349	2	12	9	N	11					69
05	4712	X	4382	-0-	-330	-0-	4375	2	7	9	N	6					75
06	4560	X	3809	-0-	-751	-0-	3809	2			N	-0-					75
07	4712	X	4286	-0-	-426	-0-	4280	2	6	9	N	5					80
08	4619	X	4136	-0-	-483	-0-	4121	2	15	9	N	14					94
09	4350	X	4097	-0-	-253	-0-	4094	2	3	9	N	3					97

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2550	X	2245	-0-	-305	-0-	345	1	1881	2	Y	17					93
							19	9									
05	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	267	1	1563	2	Y	-0-	71	1			22
06	DLQ G-10		1829	-0-	1829	1829	295	1	1532	2	Y	2					24
							2	9									
07	DLQ G-10		1736	-0-	1736	3565	300	1	1436	2	Y	-0-					24
08	5381	X	1816	-0-	-3565	-0-	309	1	1494	2	Y	12					36
							13	9									
*09	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	304	1	1783	2	Y	5					41
							6	9									

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

04	270	X	5158	-0-	4888	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
06	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
*09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

04	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7663	2	78	9	Y	71					147
05	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	7964	2	59	9	Y	54	115	1			86
06	DLQ G-10		6635	-0-	6635	6635	6599	2	36	9	Y	33					119
07	DLQ G-10		7516	-0-	7516	14151	7471	2	45	9	Y	41					160
08	21060	X	6909	-0-	-14151	-0-	6896	2	13	9	Y	12					172
*09	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6886	2	6	9	Y	5					177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2130	X	2924	-0-	794	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
06	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3098	-0-	-126	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	1164	-0-	-2153	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	482	-0-	-2728	-0-	482	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
04	1080	X	694	-0-	-386	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	462	-0-	-778	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	489	-0-	-711	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					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
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	N	715	-0-	-587	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	780	N	699	-0-	-81	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	4811	-0-	1811	1811	4811	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	346	1	2795	2	N	-0-					79
05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	340	1	2489	2	N	-0-					79
06	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	301	1	4236	2	N	3	3	8			79
							3	9									
07	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	287	1	4821	2	N	54					133
							59	9									
08	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	261	1	4116	2	N	3	3	8			133
							3	9									
*09	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	255	1	4668	2	N	-0-					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2828	-0-	-352	-0-	2822	2	6	9	N	5					157
05	3286	X	3043	-0-	-243	-0-	2987	2	56	9	N	51					208
06	3180	X	2705	-0-	-475	-0-	2697	2	8	9	N	7					215
07	3069	X	2877	-0-	-192	-0-	2871	2	6	9	N	5					220
08	3038	X	2783	-0-	-255	-0-	2772	2	11	9	N	10					230
09	2940	X	2407	-0-	-533	-0-	2401	2	6	9	N	5					235

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11490	X	6111	-0-	-5379	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	5395	-0-	-6478	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	6198	-0-	-4212	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	5135	-0-	-4785	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	989	-0-	-8931	-0-	989	2			N	-0-					-0-
*09	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3810	X	2431	-0-	-1379	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
05	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
06	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
07	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
08	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	2473	-0-	-1337	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 1 H RRCID -> 230990 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5870 - 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
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2016

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 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
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
07	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	370	-0-	-808	-0-	370	2			N	-0-					-0-
09	1140	X	262	-0-	-878	-0-	262	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 2 H RRCID -> 230994 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	X	4579	-0-	4549	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
07	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
08	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
*09	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	2441	-0-	1541	-0-	2433	2	8	9	N	7	8	1			1
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2527	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	3000	N	3217	-0-	217	217	3216	2	1	9	N	1					1
07	2778	N	2561	-0-	-217	-0-	2561	2			N	-0-					1
08	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2980	2	2	9	N	2					3
*09	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2676	2	1	9	N	1					4

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	4232	-0-	-328	-0-	549	1	3683	2	N	-0-					-0-
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	550	1	4496	2	N	-0-					-0-
06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	487	1	4058	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3240	-0-	-1317	-0-	282	1	2958	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4512	-0-	-541	-0-	384	1	4128	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	3962	-0-	-928	-0-	330	1	3632	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2257	-0-	-263	-0-	2247	2	10	9	N	9	10	1			3
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3336	2	2	9	N	2	4	1			1
06	3690	X	3112	-0-	-578	-0-	3111	2	1	9	N	1					2
07	3813	X	3268	-0-	-545	-0-	3267	2	1	9	N	1					3
08	3813	X	3119	-0-	-694	-0-	3117	2	2	9	N	2					5
09	3240	X	2632	-0-	-608	-0-	2632	2			N	-0-					5

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	4980	-0-	900	-0-	4965	2	15	9	N	14	15	1			3
05	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5991	2	4	9	N	4	5	1			2
06	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5431	2	1	9	N	1					3
07	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4676	2	2	9	N	2					5
08	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4864	2	4	9	N	4					9
*09	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4369	2	1	9	N	1					10

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1156	-0-	-74	-0-	1152	2	4	9	N	4	4	1			1
05	1767	N	866	-0-	-901	-0-	866	2			N	-0-	1	1			-0-
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2412	2	1	9	N	1					1
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2474	2	1	9	N	1					2
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1543	2	1	9	N	1					3
09	2400	N	2291	-0-	-109	-0-	2291	2			N	-0-					3

FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	X	13872	-0-	13392	-0-	393	1	13479	2	N	-0-					-0-
05	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	314	1	13200	2	N	-0-					-0-
06	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	296	1	13234	2	N	-0-					-0-
07	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	294	1	12379	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	269	1	11232	2	N	-0-					-0-
*09	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	269	1	14960	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8040	X	8006	-0-	-34	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7853	-0-	-114	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6793	-0-	-797	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7309	-0-	-968	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7579	-0-	-698	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7522	-0-	-488	-0-	245	1	7277	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231308 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 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
04	4530	X	3095	-0-	-1435	-0-	323	1	2772	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3209	-0-	-604	-0-	370	1	2839	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2164	-0-	-776	-0-	360	1	1804	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2541	-0-	-652	-0-	364	1	2177	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	18	-0-	-3206	-0-	18	1			N	-0-					-0-
09	3120	X	69	-0-	-3051	-0-	69	1			N	-0-					-0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	4286	-0-	-394	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4874	-0-	-458	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4611	-0-	-759	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
07	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4953	-0-	-596	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
*09	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	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
04	4140	X	8937	-0-	4797	-0-	8918	2	19	9	N	17	14	1			3
05	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8214	2	4	9	N	4	6	1			1
06	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6507	2	2	9	N	2					3
07	7905	X	6936	-0-	-969	-0-	6934	2	2	9	N	2					5
08	7905	X	6525	-0-	-1380	-0-	6521	2	4	9	N	4					9
09	7650	X	5968	-0-	-1682	-0-	5966	2	2	9	N	2					11

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
04	9960	X	9045	-0-	-915	-0-	347	1	8698	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	8397	-0-	-1523	-0-	348	1	8049	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	8265	-0-	-1095	-0-	351	1	7914	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	7667	-0-	-2005	-0-	362	1	7305	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	7460	-0-	-2088	-0-	362	1	7098	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	7738	-0-	-1322	-0-	341	1	7397	2	N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 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
04	9840	X	9418	-0-	-422	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	7353	-0-	-2753	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					-0-
07	9734	X	7592	-0-	-2142	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
08	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
*09	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	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
04	2940	X	3336	-0-	396	-0-	3327	2	9	9	N	8	9	1			2
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3571	2	2	9	N	2	3	1			1
06	3360	X	3187	-0-	-173	-0-	3186	2	1	9	N	1					2
07	3472	X	2724	-0-	-748	-0-	2723	2	1	9	N	1					3
08	3565	X	1833	-0-	-1732	-0-	1833	2			N	-0-					3
09	3450	X	2600	-0-	-850	-0-	2599	2	1	9	N	1					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	780	N	1056	-0-	276	-0-	1052	2	4	9	N	4	4	1			1
05	1333	N	1085	-0-	-248	-0-	1085	2			N	-0-	1	1			-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	1					1
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					1
08	1085	N	956	-0-	-129	-0-	955	2	1	9	N	1					2
*09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1333	2	1	9	N	1					3

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

04	720	N	873	-0-	153	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1633	-0-	-444	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2054	-0-	-406	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

04	7530	X	7094	-0-	-436	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6891	-0-	-859	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	5750	-0-	-1570	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6988	-0-	-545	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	5571	-0-	-1869	-0-	25	1	5546	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6095	-0-	-985	-0-	176	1	5919	2	N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2640	X	2377	-0-	-263	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	825	-0-	-3515	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3605	-0-	-595	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3493	-0-	-847	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
*09	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					-0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

04	330	X	4571	-0-	4241	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3380	-0-	-280	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3638	-0-	-144	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3701	-0-	-81	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3402	-0-	-258	-0-	3402	2			N	-0-					-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

04	5460	X	5175	-0-	-285	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	3353	-0-	-2289	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	3178	-0-	-2282	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4200	-0-	-1442	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4004	-0-	-1638	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
*09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	179	1	5320	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4770	X	5363	-0-	593	-0-	5341	2	22	9	N	20					179
05	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5509	2	31	9	N	28					207
06	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					207
07	5239	X	5171	-0-	-68	-0-	5171	2			N	-0-					207
08	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					207
*09	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					207

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 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
04	6450	X	4213	-0-	-2237	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6080	-0-	-585	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6192	-0-	-258	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5156	-0-	-1509	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5198	-0-	-878	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5392	-0-	-788	-0-	5392	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
04	8400	X	7800	-0-	-600	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8085	-0-	-564	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7804	-0-	-326	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7985	-0-	-261	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7925	-0-	-259	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7598	-0-	-232	-0-	7598	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
04	5850	X	5656	-0-	-194	-0-	5650	2	6	9	Y	5					14
05	6045	X	5791	-0-	-254	-0-	5784	2	7	9	Y	6					20
06	DLQ G-10		5375	-0-	5375	5375	5375	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		5629	-0-	5629	11004	5598	2	31	9	Y	28					48
08	16511	X	5507	-0-	-11004	-0-	5507	2			Y	-0-					48
*09	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			Y	-0-					48

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1					1
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					1
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					1
*09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	N	1					2

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
04	11940	X	10781	-0-	-1159	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	10796	-0-	-1542	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	10319	-0-	-1801	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	10578	-0-	-1946	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	10342	-0-	-2182	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10025	-0-	-745	-0-	10025	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

04	1530	N	1023	-0-	-507	-0-	1019	2	4	9	N	4	4	1			1
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	3	2	1			2
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					2
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1195	2	1	9	N	1					3
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1298	2	1	9	N	1					4
*09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1952	2	1	9	N	1					5

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

04	840	N	1601	-0-	761	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	790	-0-	-650	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	613	-0-	-1030	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	691	-0-	-642	-0-	691	2			N	-0-					-0-
09	780	N	459	-0-	-321	-0-	459	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

04	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

04	1590	N	2123	-0-	533	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3418	-0-	318	318	3418	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4142	-0-	1142	1460	4142	2			N	-0-					-0-
07	2659	N	1199	-0-	-1460	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
*09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDREWS WELL #: M 2 H RRCID -> 231740 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 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
*01	2139	N	1487	-0-	-652	-0-	344	1	1142	2	N	1					28
							1	9									
*02	1400	N	1263	-0-	-137	-0-	327	1	936	2	N	-0-					28
*03	2015	N	1557	-0-	-458	-0-	387	1	1170	2	N	-0-					28
*04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	379	1	1553	2	Y	8					36
							9	9									
*05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	373	1	1509	2	Y	3					39
							3	9									
*06	1500	N	1243	-0-	-257	-0-	364	1	879	2	Y	-0-					39
*07	2046	N	815	-0-	-1231	-0-	298	1	517	2	Y	-0-					39
*08	1891	N	224	-0-	-1667	-0-	62	1	162	2	Y	-0-					39
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-	39	1			-0-

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5310	X	4804	-0-	-506	-0-	4776	2	28	9	N	25					72
05	5487	X	4864	-0-	-623	-0-	4797	2	67	9	N	61					133
06	5310	X	4584	-0-	-726	-0-	4574	2	10	9	N	9					142
07	5270	X	4746	-0-	-524	-0-	4737	2	9	9	N	8					150
08	5270	X	4762	-0-	-508	-0-	4762	2			N	-0-					150
09	4800	X	4556	-0-	-244	-0-	4556	2			N	-0-					150

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

04	5490	X	5279	-0-	-211	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5348	-0-	-325	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5053	-0-	-257	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5352	-0-	-135	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5266	-0-	-221	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5117	-0-	-163	-0-	5117	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

04	7170	X	6486	-0-	-684	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6604	-0-	-805	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6468	-0-	-552	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6637	-0-	-617	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5513	-0-	-1183	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
*09	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

04	1530	N	1094	-0-	-436	-0-	457	1	637	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1376	-0-	-205	-0-	590	1	786	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1230	-0-	-300	-0-	563	1	667	2	N	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	493	1	725	2	N	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	495	1	1193	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	5246	-0-	2246	2246	373	1	4873	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LARKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231753 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5971 - 8413

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

04	2400	X	1498	-0-	-902	-0-	314	1	1184	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	280	1	2355	2	N	-0-					-0-
06	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	286	1	1404	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	215	1	3164	2	N	-0-					-0-
08	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	248	1	3128	2	N	-0-					-0-
*09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	215	1	2978	2	N	-0-					-0-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

04	4620	X	5033	-0-	413	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4682	-0-	-92	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
06	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4211	-0-	-563	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3756	-0-	-1018	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4568	-0-	-52	-0-	4568	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

04	2250	N	2426	-0-	176	-0-	408	1	2018	2	N	-0-					-0-
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	338	1	2100	2	N	-0-					-0-
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	370	1	2115	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2244	-0-	-267	-0-	339	1	1905	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2404	-0-	-45	-0-	400	1	2004	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	963	-0-	-1527	-0-	173	1	790	2	N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4410	X	4491	-0-	81	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4382	-0-	-175	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4043	-0-	-277	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
07	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	58	1	4733	2	N	-0-					-0-
08	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	116	1	4896	2	N	-0-					-0-
*09	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	112	1	4418	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 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
04	2670	X	2631	-0-	-39	-0-	137	1	2494	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2566	-0-	-193	-0-	150	1	2416	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2720	-0-	-10	-0-	134	1	2586	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	947	-0-	-1874	-0-	124	1	823	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2293	-0-	-528	-0-	158	1	2135	2	N	-0-					-0-
*09	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	152	1	2611	2	N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

04	4260	X	3893	-0-	-367	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3841	-0-	-406	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3906	-0-	-144	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4173	-0-	-12	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3886	-0-	-14	-0-	3886	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

04	5310	X	5178	-0-	-132	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
05	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5408	-0-	-82	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
07	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
08	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
*09	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

04	4860	X	4200	-0-	-660	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
05	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4957	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4340	X	3400	-0-	-940	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5168	-0-	-381	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4167	-0-	-1203	-0-	4167	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

04	4290	X	4028	-0-	-262	-0-	4021	2	7	9	Y	6					30
05	4340	X	4254	-0-	-86	-0-	4251	2	3	9	Y	3					33
06	DLQ G-10		4071	-0-	4071	4071	4071	2			Y	-0-	30	1			3
07	DLQ G-10		4220	-0-	4220	8291	4216	2	4	9	Y	4					7
08	12458	X	4167	-0-	-8291	-0-	4167	2			Y	-0-					7
*09	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			Y	-0-					7

TXU ABRA UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231772 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7868 - 9078

04	8490	X	7749	-0-	-741	-0-	43	1	7706	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	7742	-0-	-597	-0-	43	1	7699	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	7566	-0-	-534	-0-	42	1	7524	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	7584	-0-	-786	-0-	42	1	7542	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	7443	-0-	-927	-0-	41	1	7402	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	7034	-0-	-706	-0-	39	1	6995	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

04	4080	X	4764	-0-	684	-0-	4751	2	13	9	N	12	14	1			2
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4644	2	4	9	N	4	4	1			2
06	5190	X	3899	-0-	-1291	-0-	3898	2	1	9	N	1					3
07	5363	X	3313	-0-	-2050	-0-	3312	2	1	9	N	1					4
08	5363	X	4250	-0-	-1113	-0-	4247	2	3	9	N	3					7
09	4770	X	3788	-0-	-982	-0-	3787	2	1	9	N	1					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	2083	-0-	1723	-0-	444	1	1639	2	N	-0-					-0-
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	516	1	1227	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1312	-0-	-98	-0-	530	1	782	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	534	-0-	-1450	-0-	394	1	140	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	876	-0-	-860	-0-	400	1	476	2	N	-0-					-0-
*09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	421	1	1071	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

04	5910	X	5219	-0-	-691	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5143	-0-	-778	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4765	-0-	-935	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5114	-0-	-776	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4944	-0-	-450	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
*09	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

04	7830	X	7579	-0-	-251	-0-	7567	2	12	9	Y	11					59
05	7998	X	7767	-0-	-231	-0-	7761	2	6	9	Y	5					64
06	DLQ G-10		7356	-0-	7356	7356	7355	2	1	9	Y	1	59	1			6
07	DLQ G-10		6194	-0-	6194	13550	6190	2	4	9	Y	4					10
08	21214	X	7664	-0-	-13550	-0-	7664	2			Y	-0-					10
*09	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			Y	-0-					10

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

04	3330	X	3050	-0-	-280	-0-	3047	2	3	9	Y	3					8
05	3441	X	3251	-0-	-190	-0-	3251	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		3215	-0-	3215	3215	3208	2	7	9	Y	6					14
07	DLQ G-10		3178	-0-	3178	6393	3153	2	25	9	Y	23					37
08	9744	X	3351	-0-	-6393	-0-	3351	2			Y	-0-					37
*09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			Y	-0-					37

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	5820	X	3231	-0-	-2589	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4855	-0-	-1159	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4275	-0-	-1335	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	3855	-0-	-1942	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	2222	-0-	-2645	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	1955	-0-	-2755	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

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
04	7020	X	6932	-0-	-88	-0-	6932	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	6715	-0-	-539	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
06	6930	X	6538	-0-	-392	-0-	6538	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	6349	-0-	-812	-0-	6349	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	5945	-0-	-1216	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	3253	-0-	-3677	-0-	3253	3			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
04	4920	X	4698	-0-	-222	-0-	183	1	4515	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	4643	-0-	-565	-0-	188	1	4455	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4781	-0-	-259	-0-	187	1	4594	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4531	-0-	-677	-0-	178	1	4353	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4746	-0-	-245	-0-	189	1	4557	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	3490	-0-	-1280	-0-	154	1	3336	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
04	6540	X	6799	-0-	259	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
05	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
06	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6880	-0-	-157	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6624	-0-	-444	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5579	-0-	-1261	-0-	5579	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
04	8220	X	7817	-0-	-403	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7077	-0-	-1665	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7201	-0-	-1289	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7353	-0-	-1420	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7295	-0-	-1478	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7347	-0-	-483	-0-	7347	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
05	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
07	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
08	1953	X	615	-0-	-1338	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 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
04	9180	X	8207	-0-	-973	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8406	-0-	-1080	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	2718	-0-	-6072	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	6252	-0-	-2645	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
08	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
*09	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	13386	2			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
04	7830	X	7083	-0-	-747	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6970	-0-	-873	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6547	-0-	-803	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6563	-0-	-1032	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	5868	-0-	-1479	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	4441	-0-	-2639	-0-	4441	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	6745	-0-	-95	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6276	-0-	-792	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	4768	-0-	-2042	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6052	-0-	-923	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6493	-0-	-482	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
*09	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	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
04	2580	N	351	-0-	-2229	-0-	351	1			N	-0-					-0-
05	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	362	1	698	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4959	-0-	1959	1959	351	1	4608	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2973	-0-	-127	1832	356	1	2617	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	8160	-0-	5060	6892	56	1	8104	2	N	-0-					-0-
*09	14668	X	7776	-0-	-6892	-0-	7776	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 06/25/2007 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
04	6270	X	5694	-0-	-576	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5694	-0-	-785	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6211	-0-	-206	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	6129	-0-	-102	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5937	-0-	-333	-0-	5937	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
04	750	X	2641	-0-	1891	-0-	417	1	2224	2	N	-0-					-0-
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	566	1	2165	2	N	-0-					-0-
06	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	482	1	2043	2	N	-0-					-0-
07	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	480	1	1726	2	N	-0-					-0-
08	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	504	1	1893	2	N	-0-					-0-
*09	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	524	1	1673	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1049	-0-	-451	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		530	-0-	530	530	530	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1547	-0-	1547	2077	1547	2			Y	-0-					-0-
08	1700	N	1225	-0-	-475	1602	1224	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*09	3000	N	1459	-0-	-1541	61	1459	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	5790	X	5141	-0-	-649	-0-	5122	2	19	9	Y	17			72
05	5983	X	5810	-0-	-173	-0-	5784	2	26	9	Y	24			96
06	DLQ G-10		5599	-0-	5599	5599	5599	2			Y	-0-			96
07	DLQ G-10		5811	-0-	5811	11410	5811	2			Y	-0-			96
08	17136	X	5726	-0-	-11410	-0-	5726	2			Y	-0-			96
*09	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			Y	-0-			96

YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

04	10170	X	7559	-0-	-2611	-0-	7559	2			N	-0-			-0-
05	10509	X	9300	-0-	-1209	-0-	9300	2			N	-0-			-0-
06	10170	X	8804	-0-	-1366	-0-	8804	2			N	-0-			-0-
07	10044	X	8981	-0-	-1063	-0-	8981	2			N	-0-			-0-
08	9300	X	8573	-0-	-727	-0-	8573	2			N	-0-			-0-
09	9000	X	7515	-0-	-1485	-0-	2	1	7513	2	N	-0-			-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

04	5130	X	5050	-0-	-80	-0-	5050	2			N	-0-			-0-
05	5239	X	5040	-0-	-199	-0-	5040	2			N	-0-			-0-
06	5100	X	4842	-0-	-258	-0-	4842	2			N	-0-			-0-
07	5270	X	5046	-0-	-224	-0-	5046	2			N	-0-			-0-
08	5270	X	5010	-0-	-260	-0-	5010	2			N	-0-			-0-
09	5040	X	4829	-0-	-211	-0-	4829	2			N	-0-			-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

04	7500	X	7051	-0-	-449	-0-	7051	2			N	-0-			-0-
05	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-			-0-
06	7170	X	7016	-0-	-154	-0-	7016	2			N	-0-			-0-
07	7409	X	7033	-0-	-376	-0-	7033	2			N	-0-			-0-
08	7626	X	6835	-0-	-791	-0-	6835	2			N	-0-			-0-
09	7380	X	6341	-0-	-1039	-0-	6341	2			N	-0-			-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

04	1680	N	1822	-0-	142	-0-	142	1	1680	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1176	-0-	-746	-0-	132	1	1044	2	N	-0-			-0-
06	1920	N	797	-0-	-1123	-0-	130	1	667	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1710	-0-	-181	-0-	193	1	1517	2	N	-0-			-0-
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	217	1	1225	2	N	-0-			-0-
09	810	N	305	-0-	-505	-0-	206	1	99	2	N	-0-			-0-

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-			-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-			-0-
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	6990	X	7124	-0-	134	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	7109	-0-	-114	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6934	-0-	-56	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5964	-0-	-1259	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6185	-0-	-1038	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6249	-0-	-741	-0-	6249	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
04	14160	X	13870	-0-	-290	-0-	13870	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	14132	-0-	-500	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	13459	-0-	-701	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	13058	-0-	-1264	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	13144	-0-	-1178	-0-	13144	2			N	-0-					-0-
*09	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	14179	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	7272	-0-	-438	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7309	-0-	-565	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7246	-0-	-224	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7255	-0-	-464	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6917	-0-	-678	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6607	-0-	-653	-0-	6607	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
04	8160	X	8044	-0-	-116	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	8089	-0-	-64	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7835	-0-	-25	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7940	-0-	-368	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7984	-0-	-324	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7591	-0-	-449	-0-	7591	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
04	10050	X	11717	-0-	1667	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	6741	-0-	-5039	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10811	-0-	-589	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11333	-0-	-788	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	9862	-0-	-2259	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	8386	-0-	-3344	-0-	8386	2			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
04	3780	X	4023	-0-	243	-0-	479	1	3544	2	N	-0-					-0-
05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	526	1	3902	2	N	-0-					-0-
06	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	452	1	4013	2	N	-0-					-0-
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	459	1	4367	2	N	-0-					-0-
08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	408	1	3722	2	N	-0-					-0-
*09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	364	1	3513	2	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1020	N	2386	-0-	1366	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1865	-0-	-336	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2007	-0-	-393	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1100	-0-	-910	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A																	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075																	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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																	
04	4170	X	2956	-0-	-1214	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3707	-0-	-1377	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3800	-0-	-1120	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4152	-0-	-932	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3844	-0-	-651	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
*09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441																	
04	3330	X	4638	-0-	1308	-0-	188	1	4450	2	N	-0-					-0-
05	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	196	1	4659	2	N	-0-					-0-
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	204	1	4168	2	N	-0-					-0-
07	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	188	1	3981	2	N	-0-					-0-
08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	195	1	3821	2	N	-0-					-0-
*09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	186	1	3299	2	N	-0-					-0-
JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180																	
04	4590	X	4438	-0-	-152	-0-	4438	2			Y	-0-					-0-
05	4836	X	4584	-0-	-252	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4374	-0-	4374	4374	4374	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4119	-0-	4119	8493	4119	2			Y	-0-					-0-
08	12897	X	4404	-0-	-8493	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-
*09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719																	
04	6420	X	6284	-0-	-136	-0-	6264	2	20	9	Y	18					38
05	6386	X	6343	-0-	-43	-0-	6339	2	4	9	Y	4					42
06	DLQ G-10		6005	-0-	6005	6005	6004	2	1	9	Y	1					43
07	DLQ G-10		6183	-0-	6183	12188	6180	2	3	9	Y	3					46
08	18420	X	6232	-0-	-12188	-0-	6232	2			Y	-0-					46
*09	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			Y	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	3684	-0-	-1416	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	3198	-0-	-2072	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	2707	-0-	-1673	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3346	-0-	-1149	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
08	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3236	-0-	-454	-0-	3236	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

04	7920	X	7537	-0-	-383	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7903	-0-	-281	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7466	-0-	-454	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7513	-0-	-485	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	5104	-0-	-2801	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	5010	-0-	-2640	-0-	5010	2			N	-0-					-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

04	4770	X	4431	-0-	-339	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3639	-0-	-1290	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3254	-0-	-1426	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4016	-0-	-820	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4536	-0-	-114	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4314	-0-	-126	-0-	4314	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	151	1	507	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3143	-0-	143	143	236	1	2907	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3355	-0-	3355	3498	251	1	3104	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2496	-0-	2496	5994	134	1	2362	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		324	-0-	324	6318	324	1			N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

04	10260	X	8843	-0-	-1417	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9183	-0-	-1419	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	8281	-0-	-1349	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
07	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
08	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
*09	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

04	5910	X	4790	-0-	-1120	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5906	-0-	-387	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	4210	-0-	-1880	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5059	-0-	-1234	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5248	-0-	-673	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4871	-0-	-859	-0-	4871	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

04	120	X	4430	-0-	4310	-0-	318	1	4112	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	237	1	4599	2	N	-0-					-0-
06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	275	1	4172	2	N	-0-					-0-
07	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	272	1	4649	2	N	-0-					-0-
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	283	1	4452	2	N	-0-					-0-
*09	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	271	1	4146	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	5160	X	4797	-0-	-363	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4781	-0-	-1202	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4498	-0-	-1292	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	4029	-0-	-1954	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4213	-0-	-902	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4543	-0-	-257	-0-	4543	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
04	6210	X	6352	-0-	142	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	6296	-0-	-121	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
06	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5913	-0-	-659	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5887	-0-	-685	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5780	-0-	-580	-0-	5780	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8310	X	8367	-0-	57	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8259	-0-	-111	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7332	-0-	-1098	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7790	-0-	-921	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	6949	-0-	-1762	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7448	-0-	-922	-0-	7448	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
04	11670	X	11194	-0-	-476	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
05	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	13258	2			N	-0-					-0-
06	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	13841	2			N	-0-					-0-
07	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
08	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
*09	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11791	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
04	10230	X	11381	-0-	1151	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
05	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
06	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	9963	-0-	-1786	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	11112	-0-	-637	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	10668	-0-	-702	-0-	10668	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
04	6210	X	3787	-0-	-2423	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	3882	-0-	-2132	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	3500	-0-	-1390	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3216	-0-	-690	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3141	-0-	-765	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3176	-0-	-604	-0-	3176	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
04	6180	X	5323	-0-	-857	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5920	-0-	-435	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5645	-0-	-385	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5158	-0-	-825	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4780	-0-	-1141	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5310	-0-	-420	-0-	5310	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	210	X	2401	-0-	2191	-0-	2401	2			N	-0-			-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
08	217	X	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-			-0-
*09	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	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
04	4020	X	9128	-0-	5108	-0-	266	1	8862	2	N	-0-			-0-
05	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	276	1	9420	2	N	-0-			-0-
06	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	267	1	7572	2	N	-0-			-0-
07	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	274	1	7212	2	N	-0-			-0-
08	5828	X	2214	-0-	-3614	-0-	244	1	1970	2	N	-0-			-0-
*09	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	302	1	8321	2	N	-0-			-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11820	X	11268	-0-	-552	-0-	11268	2			N	-0-			-0-
05	12214	X	11558	-0-	-656	-0-	11558	2			N	-0-			-0-
06	11820	X	10119	-0-	-1701	-0-	10119	2			N	-0-			-0-
07	11656	X	9512	-0-	-2144	-0-	9512	2			N	-0-			-0-
08	11656	X	8466	-0-	-3190	-0-	8466	2			N	-0-			-0-
09	11280	X	7012	-0-	-4268	-0-	7012	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
04	3810	X	4248	-0-	438	-0-	350	1	3898	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	940	-0-	-2997	-0-	59	1	881	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-			-0-
07	3937	X	3164	-0-	-773	-0-	38	1	3126	2	N	-0-			-0-
08	3937	X	2999	-0-	-938	-0-	144	1	2855	2	N	-0-			-0-
*09	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	230	1	4354	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
04	5910	X	5397	-0-	-513	-0-	5397	2			N	-0-			-0-
05	5890	X	5515	-0-	-375	-0-	5515	2			N	-0-			-0-
06	5550	X	5165	-0-	-385	-0-	5165	2			N	-0-			-0-
07	5704	X	4805	-0-	-899	-0-	4805	2			N	-0-			-0-
08	5580	X	3807	-0-	-1773	-0-	3807	2			N	-0-			-0-
09	5400	X	4127	-0-	-1273	-0-	4127	2			N	-0-			-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 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
04	6120	X	6025	-0-	-95	-0-	24	1	6001	2	N	-0-			-0-
05	6324	X	4782	-0-	-1542	-0-	126	1	4656	2	N	-0-			-0-
06	6120	X	4932	-0-	-1188	-0-	139	1	4793	2	N	-0-			-0-
07	6324	X	4964	-0-	-1360	-0-	104	1	4860	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	4210	-0-	-2114	-0-	63	1	4147	2	N	-0-			-0-
09	6030	X	4841	-0-	-1189	-0-	81	1	4760	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		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

04	6450	X	5839	-0-	-611	-0-	5839	2			N	-0-			-0-
05	6665	X	6234	-0-	-431	-0-	6234	2			N	-0-			-0-
06	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-			-0-
07	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-			-0-
08	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-			-0-
09	6300	X	6007	-0-	-293	-0-	6007	2			N	-0-			-0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520

04	3450	X	2258	-0-	-1192	-0-	325	1	1933	2	N	-0-			-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-			-0-
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			-0-
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

04	11670	X	11347	-0-	-323	-0-	11347	2			N	-0-			-0-
05	12059	X	11561	-0-	-498	-0-	11561	2			N	-0-			-0-
06	11280	X	10998	-0-	-282	-0-	10998	2			N	-0-			-0-
07	11718	X	11348	-0-	-370	-0-	11348	2			N	-0-			-0-
08	11718	X	11324	-0-	-394	-0-	11324	2			N	-0-			-0-
09	11340	X	11081	-0-	-259	-0-	11081	2			N	-0-			-0-

QUICKSHOT WELL #: 1 H RRCID -> 233922 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7111 - 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

04	6510	X	5701	-0-	-809	-0-	5701	2			N	-0-			-0-
05	6727	X	4863	-0-	-1864	-0-	4863	2			N	-0-			-0-
06	6510	X	5777	-0-	-733	-0-	5777	2			N	-0-			-0-
07	6727	X	5204	-0-	-1523	-0-	5204	2			N	-0-			-0-
08	6479	X	5017	-0-	-1462	-0-	5017	2			N	-0-			-0-
09	5790	X	4950	-0-	-840	-0-	4950	2			N	-0-			-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

04	8040	X	7552	-0-	-488	-0-	7552	2			N	-0-			-0-
05	8060	X	7853	-0-	-207	-0-	7853	2			N	-0-			-0-
06	7530	X	7403	-0-	-127	-0-	7403	2			N	-0-			-0-
07	7812	X	7308	-0-	-504	-0-	7308	2			N	-0-			-0-
08	7843	X	7612	-0-	-231	-0-	7612	2			N	-0-			-0-
09	7590	X	6785	-0-	-805	-0-	6785	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 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
04	8010	X	7339	-0-	-671	-0-	7339	2			N	-0-			-0-
05	8277	X	7684	-0-	-593	-0-	7684	2			N	-0-			-0-
06	7980	X	7349	-0-	-631	-0-	7349	2			N	-0-			-0-
07	8246	X	7627	-0-	-619	-0-	7627	2			N	-0-			-0-
08	8029	X	7798	-0-	-231	-0-	7798	2			N	-0-			-0-
09	7440	X	7369	-0-	-71	-0-	7369	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
04	13440	X	14991	-0-	1551	-0-	134	1	14857	2	N	-0-			-0-
05	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	137	1	14493	2	N	-0-			-0-
06	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	128	1	13809	2	N	-0-			-0-
07	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	74	1	14074	2	N	-0-			-0-
08	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	2			N	-0-			-0-
09	13440	X	13190	-0-	-250	-0-	13190	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
04	15630	X	14507	-0-	-1123	-0-	14507	2			N	-0-			-0-
05	16151	X	14799	-0-	-1352	-0-	14799	2			N	-0-			-0-
06	15360	X	13808	-0-	-1552	-0-	13808	2			N	-0-			-0-
07	15872	X	14021	-0-	-1851	-0-	14021	2			N	-0-			-0-
08	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	15758	2			N	-0-			-0-
*09	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	14990	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
04	5370	X	5299	-0-	-71	-0-	5299	2			N	-0-			-0-
05	5549	X	5265	-0-	-284	-0-	5265	2			N	-0-			-0-
06	5370	X	4080	-0-	-1290	-0-	4080	2			N	-0-			-0-
07	5549	X	4988	-0-	-561	-0-	4988	2			N	-0-			-0-
08	5487	X	4758	-0-	-729	-0-	4758	2			N	-0-			-0-
09	5310	X	4668	-0-	-642	-0-	4668	2			N	-0-			-0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	6320	-0-	-340	-0-	400	1	5920	2	N	-0-			-0-
05	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	395	1	6030	2	N	-0-			-0-
06	6360	X	6190	-0-	-170	-0-	415	1	5775	2	N	-0-			-0-
07	6572	X	6204	-0-	-368	-0-	409	1	5795	2	N	-0-			-0-
08	6572	X	4765	-0-	-1807	-0-	132	1	4633	2	N	-0-			-0-
09	6330	X	2658	-0-	-3672	-0-	2658	2			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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	6570	X	7069	-0-	499	-0-	7069	2			N	-0-			-0-
05	6851	X	6315	-0-	-536	-0-	6315	2			N	-0-			-0-
06	6630	X	6372	-0-	-258	-0-	6372	2			N	-0-			-0-
07	7192	X	6622	-0-	-570	-0-	6622	2			N	-0-			-0-
08	7192	X	6722	-0-	-470	-0-	6722	2			N	-0-			-0-
09	6960	X	6487	-0-	-473	-0-	6487	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 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
04	12090	X	11134	-0-	-956	-0-	11134	2			N	-0-			-0-
05	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	12179	2			N	-0-			-0-
06	11460	X	11402	-0-	-58	-0-	11402	2			N	-0-			-0-
07	11842	X	6798	-0-	-5044	-0-	155	1	6643	2	N	-0-			-0-
08	12183	X	11084	-0-	-1099	-0-	46	1	11038	2	N	-0-			-0-
09	11790	X	8483	-0-	-3307	-0-	89	1	8394	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
04	8820	X	8619	-0-	-201	-0-	8619	2			N	-0-			-0-
05	9114	X	8823	-0-	-291	-0-	8823	2			N	-0-			-0-
06	8610	X	8598	-0-	-12	-0-	8598	2			N	-0-			-0-
07	8897	X	8844	-0-	-53	-0-	8844	2			N	-0-			-0-
08	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			N	-0-			-0-
09	8610	X	8544	-0-	-66	-0-	8544	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
04	5430	X	738	-0-	-4692	-0-	738	2			N	-0-			-0-
05	5611	X	876	-0-	-4735	-0-	129	1	747	2	N	-0-			-0-
06	5430	X	3042	-0-	-2388	-0-	316	1	2726	2	N	-0-			-0-
07	5549	X	4771	-0-	-778	-0-	362	1	4409	2	N	-0-			-0-
08	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	362	1	4127	2	N	-0-			-0-
*09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	351	1	3076	2	N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	5010	X	4010	-0-	-1000	-0-	4010	2			N	-0-			-0-
05	5177	X	4445	-0-	-732	-0-	4445	2			N	-0-			-0-
06	5010	X	4147	-0-	-863	-0-	4147	2			N	-0-			-0-
07	5177	X	4417	-0-	-760	-0-	4417	2			N	-0-			-0-
08	5022	X	4363	-0-	-659	-0-	4363	2			N	-0-			-0-
*09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-			-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8790	X	8348	-0-	-442	-0-	8348	3			N	-0-			-0-
05	9083	X	8566	-0-	-517	-0-	8566	3			N	-0-			-0-
06	8760	X	8212	-0-	-548	-0-	8212	3			N	-0-			-0-
07	8711	X	8286	-0-	-425	-0-	8286	3			N	-0-			-0-
08	8618	X	8289	-0-	-329	-0-	8289	3			N	-0-			-0-
09	8340	X	7952	-0-	-388	-0-	7952	3			N	-0-			-0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6630	X	5111	-0-	-1519	-0-	5111	2			N	-0-			-0-
05	6727	X	5424	-0-	-1303	-0-	5424	2			N	-0-			-0-
06	6330	X	5717	-0-	-613	-0-	5717	2			N	-0-			-0-
07	6293	X	5889	-0-	-404	-0-	5889	2			N	-0-			-0-
08	6014	X	5699	-0-	-315	-0-	5699	2			N	-0-			-0-
09	5730	X	5427	-0-	-303	-0-	5427	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

04	750	X	12	-0-	-738	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	589	X	367	-0-	-222	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
07	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
08	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
*09	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	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

04	14B2 EXT		3141	-0-	3141	-0-	3133	2	8	9	N	7	7	1			1
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2953	2	2	9	N	2	2	1			1
06	3240	X	3209	-0-	-31	-0-	3209	2			N	-0-					1
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3529	2	1	9	N	1					2
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4004	2	3	9	N	3					5
*09	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3902	2	1	9	N	1					6

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3807	2	1	9	Y	1	47	1			7
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3431	2	10	9	Y	9					16
06	DLQ G-10		2779	-0-	2779	2779	8	1	2770	2	Y	1					17
							1	9									
07	DLQ G-10		2386	-0-	2386	5165	16	1	2370	2	Y	-0-					17
08	7965	X	2800	-0-	-5165	-0-	2791	2	9	9	Y	8					25
*09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3929	2	12	9	Y	11					36

NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

04	3300	X	3085	-0-	-215	-0-	3085	3			N	-0-					64
05	3410	X	2946	-0-	-464	-0-	2946	3			N	-0-					64
06	3150	X	2931	-0-	-219	-0-	2931	3			N	-0-					64
07	3193	X	3106	-0-	-87	-0-	3106	3			N	-0-					64
08	3193	X	3000	-0-	-193	-0-	3000	3			N	-0-					64
09	3090	X	2902	-0-	-188	-0-	2902	3			N	-0-					64

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

04	7410	X	6779	-0-	-631	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7004	-0-	-653	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6977	-0-	-433	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6555	-0-	-823	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6026	-0-	-1352	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	5565	-0-	-1425	-0-	5565	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4140	X	3970	-0-	-170	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4023	-0-	-255	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3840	-0-	-510	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3928	-0-	-567	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3864	-0-	-631	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3674	-0-	-286	-0-	3674	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

04	7380	X	6822	-0-	-558	-0-	6802	2	20	9	N	18	21	1			3
05	7626	X	7326	-0-	-300	-0-	7322	2	4	9	N	4	5	1			2
06	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7632	2	2	9	N	2					4
07	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8748	2	2	9	N	2					6
08	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8245	2	7	9	N	6					12
09	7620	X	5172	-0-	-2448	-0-	5171	2	1	9	N	1					13

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

04	4560	X	4218	-0-	-342	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
05	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
07	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
08	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
*09	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 8145 - 10585

04	17490	X	16395	-0-	-1095	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	17074	-0-	-999	-0-	17074	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	2806	-0-	-14234	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	13552	-0-	-4056	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
08	31742	X	31742	-0-	-0-	-0-	31742	2			N	-0-					-0-
*09	29843	X	29843	-0-	-0-	-0-	29843	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

04	10080	X	9406	-0-	-674	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	6430	-0-	-3428	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	8160	-0-	-2670	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9813	-0-	-1378	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	9566	-0-	-1625	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	9315	-0-	-105	-0-	9315	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

04	2220	X	3497	-0-	1277	-0-	197	1	3300	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3651	-0-	-534	-0-	206	1	3445	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	2414	-0-	-1636	-0-	233	1	2181	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	1661	-0-	-2524	-0-	304	1	1357	2	N	-0-					-0-
08	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	226	1	3674	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	1253	-0-	-2287	-0-	157	1	1096	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

04	7800	X	6202	-0-	-1598	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7078	-0-	-1261	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	6781	-0-	-1289	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	6895	-0-	-1444	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	5154	-0-	-2534	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6527	-0-	-313	-0-	6527	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	9030	X	8741	-0-	-289	-0-	8741	3			N	-0-					-0-
05	9331	X	8608	-0-	-723	-0-	8608	3			N	-0-					-0-
06	9030	X	7951	-0-	-1079	-0-	7951	3			N	-0-					-0-
07	9331	X	8444	-0-	-887	-0-	8444	3			N	-0-					-0-
08	9021	X	1579	-0-	-7442	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
*09	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	3			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
04	10170	X	12072	-0-	1902	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
05	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
06	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	11769	2			N	-0-					-0-
07	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
08	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
*09	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	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
04	6510	X	6268	-0-	-242	-0-	6267	2	1	9	Y	1					14
05	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6669	2	9	9	Y	8					22
06	DLQ G-10		6551	-0-	6551	6551	6547	2	4	9	Y	4					26
07	DLQ G-10		7088	-0-	7088	13639	7081	2	7	9	Y	6					32
08	20521	X	6882	-0-	-13639	-0-	6882	2			Y	-0-					32
*09	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			Y	-0-					32

DEARING WELL #: 1H RRCID -> 237043 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6921 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2018 - PLUGGED 05/16/18

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
04	2400	X	3203	-0-	803	-0-	343	1	2860	2	N	-0-					-0-
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	265	1	2652	2	N	-0-					-0-
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	355	1	3301	2	N	-0-					-0-
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	310	1	3114	2	N	-0-					-0-
08	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	313	1	3112	2	N	-0-					-0-
*09	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	332	1	2715	2	N	-0-					-0-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 12/13/2007 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
04	2370	N	2518	-0-	148	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
06	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2346	-0-	-382	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2149	-0-	-551	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	300	N	468	-0-	168	-0-	360	1	108	2	N	-0-					-0-
05	930	N	525	-0-	-405	-0-	403	1	122	2	N	-0-					-0-
06	870	N	609	-0-	-261	-0-	430	1	177	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	438	1	780	2	N	-0-					-0-
08	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	1			N	-0-					-0-
*09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	423	1	555	2	N	-0-					-0-

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	6134	-0-	5264	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2678	-0-	-267	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	222	-0-	-2628	-0-	222	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	5224	-0-	424	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
05	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4261	-0-	-539	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4192	-0-	-768	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4182	-0-	-778	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4055	-0-	-745	-0-	4055	2			N	-0-					-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	2416	-0-	-1094	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2737	-0-	-890	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3414	-0-	-966	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3272	-0-	-1254	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3343	-0-	-1183	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
*09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4916	-0-	-334	-0-	4907	2	9	9	Y	8					45
05	5425	X	5011	-0-	-414	-0-	4992	2	19	9	Y	17	29	1			33
06	DLQ G-10		4708	-0-	4708	4708	4698	2	10	9	Y	9					42
07	DLQ G-10		5011	-0-	5011	9719	5005	2	6	9	Y	5					47
08	14557	X	4838	-0-	-9719	-0-	4838	2			Y	-0-					47
*09	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			Y	-0-					47

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
05	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
06	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
07	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5335	-0-	-1144	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
*09	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	3100	N	8910	-0-	5810	5810	8910	2			N	-0-			-0-
*09	3000	N	11748	-0-	8748	14558	11748	2			N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

04	3060	X	2832	-0-	-228	-0-	2832	2			N	-0-			-0-
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-			-0-
06	2820	X	2735	-0-	-85	-0-	2735	2			N	-0-			-0-
07	2914	X	2277	-0-	-637	-0-	2277	2			N	-0-			-0-
08	3224	X	1622	-0-	-1602	-0-	1622	2			N	-0-			-0-
09	3120	X	2470	-0-	-650	-0-	2470	2			N	-0-			-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

04	6120	X	6452	-0-	332	-0-	6452	2			N	-0-			-0-
05	6324	X	6316	-0-	-8	-0-	6316	2			N	-0-			-0-
06	6330	X	5486	-0-	-844	-0-	5486	2			N	-0-			-0-
07	6665	X	5087	-0-	-1578	-0-	5087	2			N	-0-			-0-
08	6665	X	4980	-0-	-1685	-0-	4980	2			N	-0-			-0-
09	6450	X	5076	-0-	-1374	-0-	5076	2			N	-0-			-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

04	12090	X	10588	-0-	-1502	-0-	10588	2			N	-0-			-0-
05	12493	X	10512	-0-	-1981	-0-	10512	2			N	-0-			-0-
06	11520	X	9952	-0-	-1568	-0-	9952	2			N	-0-			-0-
07	11656	X	11246	-0-	-410	-0-	11246	2			N	-0-			-0-
08	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2			N	-0-			-0-
*09	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	11637	2			N	-0-			-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

04	4710	X	3617	-0-	-1093	-0-	300	1	3317	3	N	-0-			-0-
05	4867	X	2815	-0-	-2052	-0-	348	1	2467	3	N	-0-			-0-
06	4560	X	2175	-0-	-2385	-0-	405	1	1770	3	N	-0-			-0-
07	4712	X	2687	-0-	-2025	-0-	387	1	2300	3	N	-0-			-0-
08	4712	X	3476	-0-	-1236	-0-	399	1	3077	3	N	-0-			-0-
09	3630	X	3222	-0-	-408	-0-	339	1	2883	3	N	-0-			-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

04	990	N	305	-0-	-685	-0-	39	1	266	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	316	-0-	-707	-0-	26	1	290	2	N	-0-			-0-
06	930	N	60	-0-	-870	-0-	60	1			N	-0-			-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	150	1	1066	2	N	-0-			-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	145	1	949	2	N	-0-			-0-
*09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	87	1	1337	2	N	-0-			-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

04	5220	X	4491	-0-	-729	-0-	25	1	4466	2	N	-0-			-0-
05	5239	X	4289	-0-	-950	-0-	24	1	4265	2	N	-0-			-0-
06	5070	X	4312	-0-	-758	-0-	24	1	4288	2	N	-0-			-0-
07	5239	X	4308	-0-	-931	-0-	24	1	4284	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	4328	-0-	-322	-0-	24	1	4304	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	4313	-0-	-187	-0-	24	1	4289	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	9840	X	8749	-0-	-1091	-0-	8749	3			N	-0-			-0-
05	9982	X	9931	-0-	-51	-0-	9931	3			N	-0-			-0-
06	9630	X	9489	-0-	-141	-0-	9489	3			N	-0-			-0-
07	9951	X	9932	-0-	-19	-0-	9932	3			N	-0-			-0-
08	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	3			N	-0-			-0-
09	9600	X	9292	-0-	-308	-0-	9292	3			N	-0-			-0-

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1260	X	340	-0-	-920	-0-	340	2			N	-0-			-0-
05	1302	X	157	-0-	-1145	-0-	157	2			N	-0-			-0-
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			-0-
07	1302	X	161	-0-	-1141	-0-	2	1	159	2	N	-0-			-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	191	2	N	-0-			-0-
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	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
04	4800	X	4900	-0-	100	-0-	4900	2			N	-0-			-0-
05	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-			-0-
06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-			-0-
07	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-			-0-
08	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-			-0-
*09	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	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
04	3420	X	3277	-0-	-143	-0-	400	1	2877	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	3437	-0-	-97	-0-	432	1	3005	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	1852	-0-	-1568	-0-	346	1	1506	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	2610	-0-	-924	-0-	383	1	2227	2	N	-0-			-0-
08	3534	X	2386	-0-	-1148	-0-	387	1	1999	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	1674	-0-	-1656	-0-	380	1	1294	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
04	12060	X	11070	-0-	-990	-0-	11070	3			N	-0-			-0-
05	12276	X	11262	-0-	-1014	-0-	11262	3			N	-0-			-0-
06	11280	X	11140	-0-	-140	-0-	11140	3			N	-0-			-0-
07	11656	X	11533	-0-	-123	-0-	11533	3			N	-0-			-0-
08	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	11733	3			N	-0-			-0-
*09	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11441	3			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
04	6060	X	4322	-0-	-1738	-0-	4322	2			N	-0-			-0-
05	5549	X	2861	-0-	-2688	-0-	103	1	2758	2	N	-0-			-0-
06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	253	1	6021	2	N	-0-			-0-
07	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	198	1	4900	2	N	-0-			-0-
08	4867	X	4502	-0-	-365	-0-	231	1	4271	2	N	-0-			-0-
09	6270	X	4514	-0-	-1756	-0-	212	1	4302	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	8790	X	8417	-0-	-373	-0-	8393	2	24	9	N	22					67
05	9083	X	8606	-0-	-477	-0-	8544	2	62	9	N	56					123
06	8790	X	8181	-0-	-609	-0-	8172	2	9	9	N	8					131
07	8804	X	8066	-0-	-738	-0-	8063	2	3	9	N	3					134
08	8711	X	7623	-0-	-1088	-0-	7623	2			N	-0-					134
09	8430	X	8077	-0-	-353	-0-	8068	2	9	9	N	8					142

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	7290	X	5947	-0-	-1343	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	4652	-0-	-2881	-0-	62	1	4590	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	4105	-0-	-3185	-0-	118	1	3987	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	4653	-0-	-2880	-0-	193	1	4460	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	5191	-0-	-2342	-0-	190	1	5001	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	4652	-0-	-1288	-0-	22	1	4630	2	N	-0-					-0-

ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE WELL #: 1 H RRCID -> 237307 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6359 - 8093

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

04	3330	X	3578	-0-	248	-0-	257	1	3321	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	1583	-0-	-1858	-0-	243	1	1340	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	687	-0-	-2643	-0-	271	1	416	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3319	-0-	-122	-0-	316	1	3003	2	N	-0-					-0-
08	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	256	1	5039	2	N	-0-					-0-
*09	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	143	1	3345	2	N	-0-					-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

04	3990	X	4174	-0-	184	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	1063	-0-	-3246	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3202	-0-	-968	-0-	3202	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	630	-0-	-2940	-0-	103	1	527	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	2035	-0-	-1623	-0-	127	1	1908	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	8	-0-	-2812	-0-	8	1			N	-0-					-0-
07	651	X	489	-0-	-162	-0-	143	1	346	2	N	-0-					-0-
08	2046	X	981	-0-	-1065	-0-	163	1	818	2	N	-0-					-0-
09	1980	X	491	-0-	-1489	-0-	133	1	358	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

04	6840	X	6134	-0-	-706	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6123	-0-	-635	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6058	-0-	-392	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6081	-0-	-584	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5796	-0-	-652	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5530	-0-	-590	-0-	5530	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

04	3960	X	3612	-0-	-348	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4372	-0-	-154	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4242	-0-	-378	-0-	4240	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4774	X	2939	-0-	-1835	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
08	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3966	-0-	-264	-0-	3966	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

04	3150	X	2557	-0-	-593	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2619	-0-	-264	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
07	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2981	-0-	-379	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

04	3360	X	3035	-0-	-325	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3158	-0-	-66	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
*09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

04	3210	X	3338	-0-	128	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3544	-0-	-300	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3413	-0-	-307	-0-	3413	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

04	6210	X	6936	-0-	726	-0-	6908	2	28	9	Y	25					42
05	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8771	2	19	9	Y	17					59
06	DLQ G-10		7115	-0-	7115	7115	7108	2	7	9	Y	6					65
07	DLQ G-10		7110	-0-	7110	14225	7102	2	8	9	Y	7	62	1			10
08	21052	X	6827	-0-	-14225	-0-	6827	2			Y	-0-					10
*09	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5791	2	39	9	Y	35					45

SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

04	4350	X	4884	-0-	534	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5133	-0-	-1067	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5152	-0-	-848	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5091	-0-	-1109	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4894	-0-	-469	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4465	-0-	-695	-0-	4465	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

04	8190	X	7787	-0-	-403	-0-	7781	2	6	9	Y	5					70
05	8370	X	7586	-0-	-784	-0-	7582	2	4	9	Y	4					74
06	DLQ G-10		7640	-0-	7640	7640	7640	2			Y	-0-					74
07	DLQ G-10		8337	-0-	8337	15977	8333	2	4	9	Y	4					78
08	23312	X	7335	-0-	-15977	-0-	7335	2			Y	-0-					78
*09	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			Y	-0-					78

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

04	0	X	6521	-0-	6521	-0-	194	1	6327	2	N	-0-					-0-
05	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	141	1	6605	2	N	-0-					-0-
06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	122	1	6217	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	3544	-0-	-1540	-0-	177	1	3367	2	N	-0-					-0-
08	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	132	1	5433	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	1745	-0-	-3175	-0-	149	1	1596	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

04	3360	X	2854	-0-	-506	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2791	-0-	-650	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2874	-0-	-246	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3047	-0-	-177	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2799	-0-	-81	-0-	2799	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	5040	X	4480	-0-	-560	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	5054	-0-	-154	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4587	-0-	-333	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4774	-0-	-155	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4080	-0-	-973	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	3791	-0-	-1099	-0-	3791	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

04	4770	X	4081	-0-	-689	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4201	-0-	-387	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	2204	-0-	-2236	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	1627	-0-	-2961	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	2692	-0-	-1388	-0-	2692	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

04	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					4
05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					4
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*08	88	X	88	-0-	-0-	-0-	32	1	56	2	Y	-0-					4
09	T. A.		3634	-0-	3634	3634	303	1	3331	2	Y	-0-					4

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

04	6240	X	6786	-0-	546	-0-	13	1	6773	2	N	-0-					-0-
05	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
06	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	10	1	6904	2	N	-0-					-0-
07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	4	1	7243	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	6195	-0-	-253	-0-	92	1	6103	2	N	-0-					-0-
*09	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	57	1	6830	2	N	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

04	1080	X	2830	-0-	1750	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
06	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
07	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
08	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
*09	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

04	4680	X	6390	-0-	1710	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
05	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
06	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
07	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
08	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
*09	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2310	N	2903	-0-	593	-0-	351	1	2552	2	N	-0-					-0-
05	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	362	1	2710	2	N	-0-					-0-
06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	351	1	2193	2	N	-0-					-0-
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	362	1	2415	2	N	-0-					-0-
08	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	362	1	2198	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	1209	-0-	-1221	-0-	351	1	858	2	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
04	4440	X	6090	-0-	1650	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
05	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
06	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
07	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
08	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
*09	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	4710	X	4047	-0-	-663	-0-	121	1	3926	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	3721	-0-	-1146	-0-	130	1	3591	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3620	-0-	-550	-0-	123	1	3497	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3909	-0-	-400	-0-	69	1	3840	2	N	-0-					-0-
08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	121	1	4128	2	N	-0-					-0-
*09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	131	1	3962	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	2103	-0-	243	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2528	-0-	-572	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2460	-0-	-120	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10290	X	8903	-0-	-1387	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8192	-0-	-2069	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	8152	-0-	-1778	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9001	-0-	-1229	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	4351	-0-	-5879	-0-	149	1	4202	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	6169	-0-	-2741	-0-	140	1	6029	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	X	109	-0-	-1421	-0-	109	1			N	-0-					-0-
05	1395	X	363	-0-	-1032	-0-	363	1			N	-0-					-0-
06	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	1			N	-0-					-0-
07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	156	1	2829	2	N	-0-					-0-
08	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	212	1	1516	2	N	-0-					-0-
*09	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	126	1	910	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	6270	-0-	-720	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6180	-0-	-1043	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5766	-0-	-354	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5154	-0-	-1325	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5827	-0-	-652	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5870	-0-	-400	-0-	5870	2			N	-0-					-0-

C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	3302	-0-	-568	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3067	-0-	-839	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3272	-0-	-388	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3598	-0-	-184	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3111	-0-	-189	-0-	3111	2			N	-0-					-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	3017	-0-	17	-0-	135	1	2882	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2974	-0-	-126	-0-	137	1	2837	2	N	-0-					-0-
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	130	1	2777	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2798	-0-	-302	-0-	98	1	2700	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2640	-0-	-460	-0-	145	1	2495	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	1707	-0-	-1293	-0-	135	1	1572	2	N	-0-					-0-

WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2906	-0-	-364	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2399	-0-	-887	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
08	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2476	-0-	-764	-0-	2476	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
04	9450	X	10743	-0-	1293	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
05	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
06	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
07	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
08	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
*09	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9616	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 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
04	3540	X	1210	-0-	-2330	-0-	97	1	1113	2	Y	-0-					17
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	218	1	3681	2	Y	-0-					17
06	DLQ G-10		3385	-0-	3385	3385	148	1	3237	2	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		3543	-0-	3543	6928	150	1	3393	2	Y	-0-					17
08	10710	X	3782	-0-	-6928	-0-	147	1	3633	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
*09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	127	1	3259	2	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2340	X	1049	-0-	-1291	-0-	224	1	793	2	Y	29					37
							32	9									
05	2480	X	810	-0-	-1670	-0-	151	1	648	2	Y	10					47
							11	9									
06	DLQ G-10		1207	-0-	1207	1207	195	1	1010	2	Y	2					49
							2	9									
07	DLQ G-10		1845	-0-	1845	3052	237	1	1608	2	Y	-0-					49
08	5434	X	2382	-0-	-3052	-0-	282	1	2100	2	Y	-0-					49
*09	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	269	1	1755	2	Y	-0-					49

MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238082 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 5726 - 8709

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2018 - PLUGGED 05/08/18

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

04	6060	X	5547	-0-	-513	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5552	-0-	-710	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5029	-0-	-1031	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5799	-0-	-246	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5622	-0-	-268	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5479	-0-	-71	-0-	5479	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

04	10860	X	10182	-0-	-678	-0-	73	1	10109	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	9883	-0-	-1339	-0-	70	1	9813	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	8637	-0-	-2223	-0-	88	1	8549	2	N	-0-					-0-
07	10974	X	9621	-0-	-1353	-0-	91	1	9530	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	9559	-0-	-1198	-0-	91	1	9468	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	8711	-0-	-1459	-0-	88	1	8623	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

04	2850	X	2721	-0-	-129	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2847	-0-	-98	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2688	-0-	-164	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
08	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2380	-0-	-440	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

04	3270	X	2791	-0-	-479	-0-	2791	2			Y	-0-					36
05	3534	X	3352	-0-	-182	-0-	57	1	3295	2	Y	-0-					36
06	DLQ G-10		4011	-0-	4011	4011	66	1	3945	2	Y	-0-					36
07	DLQ G-10		3939	-0-	3939	7950	62	1	3877	2	Y	-0-					36
08	11496	X	3546	-0-	-7950	-0-	57	1	3489	2	Y	-0-					36
*09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	54	1	4129	2	Y	-0-					36

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

04	4200	X	5863	-0-	1663	-0-	351	1	5512	2	N	-0-					-0-
05	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	362	1	4891	2	N	-0-					-0-
06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	351	1	3946	2	N	-0-					-0-
07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	362	1	4739	2	N	-0-					-0-
08	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	362	1	4876	2	N	-0-					-0-
*09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	351	1	4178	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 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
04	5760	X	5066	-0-	-694	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	4899	-0-	-1053	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4138	-0-	-1622	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4528	-0-	-1145	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5171	-0-	-192	-0-	2	1	5169	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	159	-0-	-4911	-0-	159	1			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 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
04	1560	N	1886	-0-	326	-0-	218	1	1668	3	Y	-0-					1
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	225	1	1767	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		2381	-0-	2381	2381	227	1	2153	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		1697	-0-	1697	4078	249	1	1448	3	Y	-0-					-0-
08	6599	X	2521	-0-	-4078	-0-	275	1	2246	3	Y	-0-					-0-
*09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	815	1	2412	3	Y	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 12/05/2007 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
04	3930	X	3898	-0-	-32	-0-	3898	2			Y	-0-	55	1			8
05	4123	X	3955	-0-	-168	-0-	3944	2	11	9	Y	10					18
06	DLQ G-10		3954	-0-	3954	3954	3953	2	1	9	Y	1					19
07	DLQ G-10		4662	-0-	4662	8616	4662	2			Y	-0-					19
08	13124	X	4508	-0-	-8616	-0-	4495	2	13	9	Y	12					31
*09	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4217	2	15	9	Y	14					45

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
04	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	276	1	5466	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4681	-0-	-93	-0-	304	1	4377	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3625	-0-	-995	-0-	296	1	3329	2	N	-0-					-0-
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	245	1	4665	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	349	1	5572	2	N	-0-					-0-
*09	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	61	1	9046	2	N	-0-					-0-

MARINE CREEK 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
04	420	X	7212	-0-	6792	-0-	322	1	6890	3	N	-0-					-0-
05	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	306	1	4340	3	N	-0-					-0-
06	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	326	1	2180	3	N	-0-					-0-
07	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	282	1	1329	3	N	-0-					-0-
08	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	234	1	1938	3	N	-0-					-0-
*09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	272	1	2677	3	N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238133 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8079 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	9030	X	8436	-0-	-594	-0-	8436	2			N	-0-			-0-
05	9052	X	8498	-0-	-554	-0-	8498	2			N	-0-			-0-
06	8520	X	8334	-0-	-186	-0-	8334	2			N	-0-			-0-
07	8711	X	8545	-0-	-166	-0-	8545	2			N	-0-			-0-
08	8711	X	8586	-0-	-125	-0-	8586	2			N	-0-			-0-
09	8430	X	8204	-0-	-226	-0-	8204	2			N	-0-			-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

04	7560	X	6782	-0-	-778	-0-	6782	2			N	-0-			-0-
05	7533	X	6842	-0-	-691	-0-	6842	2			N	-0-			-0-
06	6870	X	6313	-0-	-557	-0-	6313	2			N	-0-			-0-
07	7006	X	5603	-0-	-1403	-0-	5603	2			N	-0-			-0-
08	7006	X	5983	-0-	-1023	-0-	1	1	5982	2	N	-0-			-0-
09	6780	X	5446	-0-	-1334	-0-	5446	2			N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

04	30	X	2329	-0-	2299	-0-	227	1	2102	2	N	-0-			-0-
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	233	1	3486	2	N	-0-			-0-
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	167	1	4354	2	N	-0-			-0-
07	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	193	1	4306	2	N	-0-			-0-
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	206	1	3015	2	N	-0-			-0-
*09	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	185	1	1550	2	N	-0-			-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	192	1	2180	2	N	4			23
							4	9							
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	190	1	2292	2	N	2			25
							2	9							
06	2730	N	2449	-0-	-281	-0-	185	1	2261	2	N	3			28
							3	9							
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	192	1	2258	2	N	19			47
							21	9							
08	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	192	1	2279	2	N	-0-			47
*09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	179	1	2295	2	N	-0-			47

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GIBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238186 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7437 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	173 19	1 9	2010	2	Y	17					25
05	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	194 2	1 9	2135	2	Y	2					27
06	DLQ G-10		2360	-0-	2360	2360	182 1	1 9	2177	2	Y	1					28
07	DLQ G-10		2312	-0-	2312	4672	169 1	1 9	2142	2	Y	1					29
08	6683	X	2011	-0-	-4672	-0-	100	1	1911	2	Y	-0-					29
*09	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	160	1	1623	2	Y	-0-					29

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1579	-0-	469	-0-	162	1	1417	2	N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	197	1	1165	2	N	-0-					-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	193	1	1383	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1254	-0-	-389	-0-	183	1	1071	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1013	-0-	-351	-0-	188	1	825	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	949	-0-	-641	-0-	129	1	820	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	2075	-0-	125	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
06	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2606	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
08	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	1957	-0-	-323	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	7153	-0-	7151	-0-	261	1	6892	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	8396	-0-	5296	5296	398	1	7998	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	7111	-0-	4111	9407	338	1	6773	2	N	-0-					-0-
07	12456	X	3049	-0-	-9407	-0-	178	1	2871	2	N	-0-					-0-
08	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	134	1	1634	2	N	-0-					-0-
*09	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	101	1	1504	2	N	-0-					-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10950	X	8460	-0-	-2490	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	7820	-0-	-2658	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	7829	-0-	-2311	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	8500	-0-	-1978	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
08	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
*09	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7650	X	7953	-0-	303	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
05	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
06	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
07	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7399	-0-	-506	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
*09	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	2			N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7415 - 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
04	5790	X	6211	-0-	421	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4760	-0-	-1161	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4135	-0-	-1595	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	2083	-0-	-4334	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
08	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
*09	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	5028	-0-	-132	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5172	-0-	-160	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4740	-0-	-420	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5330	-0-	-2	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4726	-0-	-606	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4324	-0-	-716	-0-	45	1	4279	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
04	7680	X	6611	-0-	-1069	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7077	-0-	-766	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7081	-0-	-509	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7452	-0-	-391	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
08	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	7059	-0-	-21	-0-	7059	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
04	7530	X	7747	-0-	217	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7267	-0-	-390	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7531	-0-	-419	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7633	-0-	-582	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7201	-0-	-1014	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7347	-0-	-393	-0-	7347	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
04	990	X	12356	-0-	11366	-0-	12356	2			N	-0-					-0-
05	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	9500	-0-	-1750	-0-	20	1	9480	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	1299	-0-	-10326	-0-	173	1	1126	2	N	-0-					-0-
08	11625	X	127	-0-	-11498	-0-	90	1	37	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					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
04	6690	X	6588	-0-	-102	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6748	-0-	-382	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6762	-0-	-138	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6770	-0-	-360	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
08	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6521	-0-	-229	-0-	6521	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	6060	X	752	-0-	-5308	-0-	264	1	488	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	2034	-0-	-4228	-0-	469	1	1565	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	4157	-0-	-1813	-0-	170	1	3987	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	2666	-0-	-2170	-0-	30	1	2636	2	N	-0-					-0-
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	32	1	4576	2	N	-0-					-0-
*09	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	48	1	4365	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
04	60	X	11416	-0-	11356	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
05	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
06	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
07	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
08	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
*09	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	10233	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	6285	-0-	3585	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
05	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
07	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
*09	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	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
04	5760	X	5049	-0-	-711	-0-	5012	2	37	9	Y	34					38
05	5735	X	5322	-0-	-413	-0-	5322	2			Y	-0-					38
06	DLQ G-10		4521	-0-	4521	4521	4520	2	1	9	Y	1	31	1			8
07	DLQ G-10		5451	-0-	5451	9972	5444	2	7	9	Y	6					14
08	15431	X	5459	-0-	-9972	-0-	5459	2			Y	-0-					14
*09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	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
04	3990	X	3408	-0-	-582	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3479	-0-	-520	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3402	-0-	-348	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3474	-0-	-277	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3425	-0-	-140	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3326	-0-	-94	-0-	3326	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
04	4920	X	4867	-0-	-53	-0-	226	1	4604	2	Y	34					38
							37	9									
05	5146	X	4945	-0-	-201	-0-	228	1	4717	2	Y	-0-					38
06	DLQ G-10		3672	-0-	3672	3672	319	1	3352	2	Y	1	31	1			8
							1	9									
07	DLQ G-10		4632	-0-	4632	8304	227	1	4398	2	Y	6					14
							7	9									
08	12990	X	4686	-0-	-8304	-0-	160	1	4526	2	Y	-0-					14
*09	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	156	1	4250	2	Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1830	N	1431	-0-	-399	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1539	-0-	-290	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
*09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

04	2040	X	311	-0-	-1729	-0-	311	1			N	-0-					-0-
05	465	X	300	-0-	-165	-0-	300	1			N	-0-					-0-
06	450	X	188	-0-	-262	-0-	188	1			N	-0-					-0-
07	310	X	235	-0-	-75	-0-	235	1			N	-0-					-0-
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	1			N	-0-					-0-
09	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	1			N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

04	6570	X	5986	-0-	-584	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5981	-0-	-95	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5832	-0-	-198	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5356	-0-	-875	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5810	-0-	-421	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5735	-0-	-265	-0-	5735	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

04	11850	X	11522	-0-	-328	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	12223	-0-	-22	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	11588	-0-	-262	-0-	11588	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11111	-0-	-793	-0-	11111	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11405	-0-	-809	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	9232	-0-	-2588	-0-	9232	2			N	-0-					-0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

04	5460	X	4108	-0-	-1352	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	3643	-0-	-1782	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3599	-0-	-1051	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3709	-0-	-941	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3729	-0-	-921	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3479	-0-	-631	-0-	3479	2			N	-0-					-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

04	6450	X	6362	-0-	-88	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6438	-0-	-475	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5964	-0-	-726	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6405	-0-	-508	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6487	-0-	-178	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6160	-0-	-200	-0-	6160	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4560	X	3483	-0-	-1077	-0-	227	1	3216	2	N	36					162
							40	9									
05	4123	X	3713	-0-	-410	-0-	213	1	3491	2	N	8					170
							9	9									
06	3990	X	3727	-0-	-263	-0-	151	1	3568	2	N	7	53	1			124
							8	9									
07	3937	X	3786	-0-	-151	-0-	185	1	3594	2	N	6					130
							7	9									
08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	185	1	3706	2	N	-0-					130
*09	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	171	1	3569	2	N	-0-					130

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

04	210	N	475	-0-	265	-0-	289	1	186	2	N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	303	1	191	2	N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	282	1	558	2	N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	262	1	157	2	N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	1			N	-0-					-0-
*09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	132	1	315	2	N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

04	9420	X	10429	-0-	1009	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	10949	-0-	-676	-0-	10949	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10255	-0-	-995	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	10754	-0-	-871	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	10168	-0-	-1116	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	9706	-0-	-884	-0-	9706	2			N	-0-					-0-

DEARING WELL #: 2H RRCID -> 238483 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7320 - 9196

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2018 - PLUGGED 05/23/18

LONG UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238486 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5477 - 7889

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 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
04	10650	X	10002	-0-	-648	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10222	-0-	-783	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
06	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
07	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
08	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11220	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10542	-0-	-498	-0-	10542	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

04	2940	X	2475	-0-	-465	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2483	-0-	-555	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	1120	-0-	-1910	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2226	-0-	-905	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2396	-0-	-735	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	1741	-0-	-749	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

04	330	X	7365	-0-	7035	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
05	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
06	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
08	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
*09	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

04	7260	X	6543	-0-	-717	-0-	6540	2	3	9	Y	3					29
05	7440	X	7197	-0-	-243	-0-	7193	2	4	9	Y	4					33
06	DLQ G-10		6905	-0-	6905	6905	6905	2			Y	-0-					33
07	DLQ G-10		6994	-0-	6994	13899	6992	2	2	9	Y	2					35
08	21289	X	7390	-0-	-13899	-0-	7390	2			Y	-0-					35
*09	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			Y	-0-					35

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

04	8640	X	7251	-0-	-1389	-0-	7251	3			N	-0-					-0-
05	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	3			N	-0-					-0-
06	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	3			N	-0-					-0-
07	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	3			N	-0-					-0-
08	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	10416	3			N	-0-					-0-
09	10170	X	9840	-0-	-330	-0-	9840	3			N	-0-					-0-

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

04	1770	X	2306	-0-	536	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
07	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	29	1	2380	2	N	-0-					-0-
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	69	1	2908	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2750	-0-	-70	-0-	68	1	2682	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	4590	X	5149	-0-	559	-0-	5135	2	14	9	N	13	18	1			-0-
05	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7302	2	14	9	N	13	6	1			7
06	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7382	2	2	9	N	2					9
07	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7204	2	2	9	N	2					11
08	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6953	2	4	9	N	4					15
*09	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6461	2	2	9	N	2					17

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
04	210	X	5772	-0-	5562	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
05	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
07	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
08	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
*09	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			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
04	330	X	4815	-0-	4485	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4070	-0-	-340	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3522	-0-	-1035	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4362	-0-	-195	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
*09	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	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
04	10080	X	8486	-0-	-1594	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	8305	-0-	-995	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	6167	-0-	-2533	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	5885	-0-	-3105	-0-	3	1	5882	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	8182	-0-	-653	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7552	-0-	-938	-0-	7552	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7920	X	6280	-0-	-1640	-0-	244	1	6036	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	6663	-0-	-1583	-0-	270	1	6393	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	6983	-0-	-997	-0-	273	1	6710	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	6999	-0-	-1247	-0-	276	1	6723	2	N	-0-					-0-
08	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	301	1	7278	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	5398	-0-	-1592	-0-	238	1	5160	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
04	4830	X	2520	-0-	-2310	-0-	265	1	2255	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	5370	X	5935	-0-	565	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
05	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
06	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
07	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6158	-0-	-972	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	4982	-0-	-2128	-0-	4982	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

04	6720	X	8302	-0-	1582	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
05	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
06	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7575	-0-	-1012	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7421	-0-	-1166	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	5773	-0-	-2537	-0-	5773	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

04	6780	X	5779	-0-	-1001	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6520	-0-	-486	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6498	-0-	-282	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6442	-0-	-223	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6283	-0-	-227	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5364	-0-	-1146	-0-	5364	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

04	3720	X	4303	-0-	583	-0-	199	1	4104	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	2417	-0-	-1427	-0-	335	1	2082	2	N	-0-					-0-
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	231	1	3874	2	N	-0-					-0-
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	198	1	4375	2	N	-0-					-0-
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	150	1	4054	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3295	-0-	-425	-0-	113	1	3182	2	N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

04	1890	N	2971	-0-	1081	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2461	-0-	-81	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	1349	-0-	-1111	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

04	6030	X	5572	-0-	-458	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	6101	-0-	-130	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5772	-0-	-138	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	6014	-0-	-93	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
08	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5748	-0-	-162	-0-	5748	2			N	-0-					-0-

YANDELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238867 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 5825 - 8861

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 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
04	5850	X	5377	-0-	-473	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5228	-0-	-817	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5755	-0-	-95	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5525	-0-	-520	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4817	-0-	-1197	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5219	-0-	-541	-0-	5219	2			N	-0-					-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 238881 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5523 - 8471

04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	264	1	1644	3	Y	34					47
							37	9									
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	261	1	1663	3	Y	-0-	20	1			27
06	DLQ G-10		1988	-0-	1988	1988	271	1	1717	3	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		1633	-0-	1633	3621	321	1	1312	3	Y	-0-					27
08	5356	X	1735	-0-	-3621	-0-	291	1	1441	3	Y	3	3	8			27
							3	9									
*09	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	710	1	2020	3	Y	17					44
							19	9									

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

04	5670	X	5167	-0-	-503	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5523	-0-	-119	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	5226	-0-	-54	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5269	-0-	-187	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5065	-0-	-453	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4730	-0-	-610	-0-	4730	2			N	-0-					-0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

04	5070	X	12	-0-	-5058	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	3143	-0-	-2096	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	225	-0-	-4845	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	1206	-0-	-2793	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
*09	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

04	3570	X	3508	-0-	-62	-0-	3507	2	1	9	Y	1					8
05	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	3515	2	4	9	Y	4					12
06	DLQ G-10		3107	-0-	3107	3107	3105	2	2	9	Y	2					14
07	DLQ G-10		3078	-0-	3078	6185	3075	2	3	9	Y	3					17
08	9683	X	3498	-0-	-6185	-0-	3498	2			Y	-0-					17
*09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478																	
04	5610	X	5182	-0-	-428	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
05	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
06	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4776	-0-	-1145	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5637	-0-	-346	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5434	-0-	-356	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002																	
04	8010	X	7681	-0-	-329	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	5347	-0-	-2930	-0-	5	1	5342	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	5310	-0-	-2190	-0-	68	1	5242	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	4637	-0-	-3299	-0-	13	1	4624	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	4891	-0-	-3045	-0-	179	1	4712	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	7454	-0-	-226	-0-	83	1	7371	2	N	-0-					-0-
LIBERTY CHAPEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238887 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8256 - 10180																	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882																	
04	3960	X	3900	-0-	-60	-0-	3899	2	1	9	Y	1					9
05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4279	2	6	9	Y	5					14
06	DLQ G-10		4546	-0-	4546	4546	4543	2	3	9	Y	3					17
07	DLQ G-10		4505	-0-	4505	9051	4501	2	4	9	Y	4					21
08	13459	X	4408	-0-	-9051	-0-	4408	2			Y	-0-					21
*09	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			Y	-0-					21
DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327																	
04	2730	N	2616	-0-	-114	-0-	2594	2	22	9	N	20					204
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2594	2	15	9	N	14					218
06	2640	N	2406	-0-	-234	-0-	2394	2	12	9	N	11					229
07	2697	N	2414	-0-	-283	-0-	2404	2	10	9	N	9	171	1			67
08	2604	N	2575	-0-	-29	-0-	2572	2	3	9	N	3					70
09	2400	N	2334	-0-	-66	-0-	2334	2			N	-0-					70
BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422																	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543																	
04	4620	X	4225	-0-	-395	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4594	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4464	X	3636	-0-	-828	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4192	-0-	-675	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4223	-0-	-487	-0-	4223	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	7890	X	6598	-0-	-1292	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	6556	-0-	-1597	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6459	-0-	-1281	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	5422	-0-	-2390	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
08	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
*09	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15360	X	15367	-0-	7	-0-	15367	2			N	-0-					-0-
05	15536	X	15536	-0-	-0-	-0-	15536	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	14806	-0-	-104	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	14935	-0-	-937	-0-	14935	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	11071	-0-	-4801	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	13499	-0-	-1861	-0-	13499	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7830	X	2345	-0-	-5485	-0-	47	1	2298	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	637	-0-	-7454	-0-	40	1	597	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	5024	-0-	-2806	-0-	324	1	4700	2	N	-0-					-0-
07	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	292	1	7889	2	N	-0-					-0-
08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	241	1	7657	2	N	-0-					-0-
*09	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	169	1	7235	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7530	X	6429	-0-	-1101	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6688	-0-	-287	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
06	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
07	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
08	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6767	-0-	-193	-0-	6767	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9990	X	7846	-0-	-2144	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8333	-0-	-1215	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7965	-0-	-1275	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	8112	-0-	-382	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7935	-0-	-559	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7840	-0-	-230	-0-	7840	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	3814	-0-	154	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3523	-0-	-137	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3712	-0-	-225	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3760	-0-	-177	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	2685	-0-	-1125	-0-	2685	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2971	-0-	-29	-0-	22 58	1 9	2891	2	N	53					218
05	3100	X	2883	-0-	-217	-0-	22 44	1 9	2817	2	N	40					258
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	24 42	1 9	3103	2	N	38					296
07	3131	X	3003	-0-	-128	-0-	23 30	1 9	2950	2	N	27					323
08	3131	X	2779	-0-	-352	-0-	21 9	1 9	2749	2	N	8					331
09	3120	X	2705	-0-	-415	-0-	20 2	1 9	2683	2	N	2	177	1			156

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

04	11790	X	11309	-0-	-481	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	11430	-0-	-753	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	10517	-0-	-1213	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	10796	-0-	-891	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	10233	-0-	-1454	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	10266	-0-	-1044	-0-	10266	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

04	3360	X	2840	-0-	-520	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
05	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
06	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
07	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	2907	-0-	-903	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

04	9870	X	8643	-0-	-1227	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	10627	-0-	-1308	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10263	-0-	-1287	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11809	-0-	-126	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
08	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
*09	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

04	900	N	2512	-0-	1612	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
06	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
07	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
08	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3437	-0-	437	437	3437	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

04	6990	X	8275	-0-	1285	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
05	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
06	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7692	-0-	-182	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7865	-0-	-9	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7594	-0-	-26	-0-	7594	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

04	7110	X	7453	-0-	343	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7214	-0-	-195	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6980	-0-	-190	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7035	-0-	-653	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7132	-0-	-556	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6854	-0-	-586	-0-	6854	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

04	6360	X	3333	-0-	-3027	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	4922	-0-	-1650	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4918	-0-	-1232	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	2594	-0-	-3761	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5868	-0-	-53	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
*09	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

04	4740	X	5459	-0-	719	-0-	143	1	5316	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	4887	-0-	-1406	-0-	156	1	4731	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	4252	-0-	-1838	-0-	159	1	4093	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	4184	-0-	-2109	-0-	171	1	4013	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	4048	-0-	-2245	-0-	171	1	3877	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	3990	-0-	-1470	-0-	106	1	3884	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

04	420	X	736	-0-	316	-0-	671	1	65	2	N	-0-					-0-
05	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	1			N	-0-					-0-
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	759	1	2231	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	939	1	3215	2	N	-0-					-0-
08	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	450	1	5121	2	N	-0-					-0-
*09	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	397	1	4487	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	2461	-0-	2461	2461	95	1	2366	2	N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	14194	-0-	14194	16655	355	1	13839	2	N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	14839	-0-	14839	31494	351	1	14488	2	N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	13091	-0-	13091	44585	349	1	12742	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	4560	X	4705	-0-	145	-0-	4677	2	28	9	Y	25			67
05	4712	X	4370	-0-	-342	-0-	4370	2			Y	-0-			67
06	DLQ G-10		3478	-0-	3478	3478	3478	2			Y	-0-			67
07	DLQ G-10		3107	-0-	3107	6585	3107	2			Y	-0-			67
08	10031	X	3446	-0-	-6585	-0-	3446	2			Y	-0-			67
*09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			Y	-0-			67

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
04	660	X	301	-0-	-359	-0-	301	2			N	-0-			-0-
05	589	X	268	-0-	-321	-0-	268	2			N	-0-			-0-
06	450	X	140	-0-	-310	-0-	140	2			N	-0-			-0-
07	403	X	217	-0-	-186	-0-	217	2			N	-0-			-0-
08	372	X	159	-0-	-213	-0-	12	1	147	2	N	-0-			-0-
*09	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	351	1	1283	2	N	-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
04	7860	X	8597	-0-	737	-0-	8597	2			N	-0-			-0-
05	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-			-0-
06	8490	X	8114	-0-	-376	-0-	8114	2			N	-0-			-0-
07	8897	X	8385	-0-	-512	-0-	8385	2			N	-0-			-0-
08	8897	X	8193	-0-	-704	-0-	8193	2			N	-0-			-0-
09	8610	X	7874	-0-	-736	-0-	7874	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
04	8070	X	7459	-0-	-611	-0-	7438	2	21	9	Y	19			38
05	7936	X	6741	-0-	-1195	-0-	6738	2	3	9	Y	3			41
06	DLQ G-10		7577	-0-	7577	7577	7575	2	2	9	Y	2			43
07	DLQ G-10		7493	-0-	7493	15070	7490	2	3	9	Y	3			46
08	22552	X	7482	-0-	-15070	-0-	7482	2			Y	-0-			46
*09	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			Y	-0-			46

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5280	X	3676	-0-	-1604	-0-	87	1	3589	2	N	-0-			-0-
05	4836	X	2548	-0-	-2288	-0-	42	1	2506	2	N	-0-			-0-
06	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	96	1	4787	2	N	-0-			-0-
07	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	96	1	6050	2	N	-0-			-0-
08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	68	1	5571	2	N	-0-			-0-
*09	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	113	1	5317	2	N	-0-			-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3946	-0-	-374	-0-	3946	2			N	-0-			-0-
05	4464	X	4297	-0-	-167	-0-	4297	2			N	-0-			-0-
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-			-0-
07	4092	X	3984	-0-	-108	-0-	3984	2			N	-0-			-0-
08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-			-0-
09	4350	X	4096	-0-	-254	-0-	4096	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9570	X	8085	-0-	-1485	-0-	8085	2			N	-0-			-0-
05	9424	X	8232	-0-	-1192	-0-	8232	2			N	-0-			-0-
06	8940	X	6024	-0-	-2916	-0-	101	1	5923	2	N	-0-			-0-
07	9238	X	5892	-0-	-3346	-0-	203	1	5689	2	N	-0-			-0-
08	8804	X	5033	-0-	-3771	-0-	316	1	4717	2	N	-0-			-0-
09	8100	X	5852	-0-	-2248	-0-	270	1	5582	2	N	-0-			-0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

04	9270	X	9728	-0-	458	-0-	9728	2			N	-0-			-0-
05	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			N	-0-			-0-
06	9270	X	8976	-0-	-294	-0-	8976	2			N	-0-			-0-
07	9579	X	8902	-0-	-677	-0-	8902	2			N	-0-			-0-
08	9579	X	8746	-0-	-833	-0-	8746	2			N	-0-			-0-
09	9270	X	5242	-0-	-4028	-0-	209	1	5033	2	N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

04	8010	X	6524	-0-	-1486	-0-	6524	2			N	-0-			-0-
05	7874	X	6426	-0-	-1448	-0-	38	1	6388	2	N	-0-			-0-
06	6600	X	4428	-0-	-2172	-0-	81	1	4347	2	N	-0-			-0-
07	6820	X	4209	-0-	-2611	-0-	82	1	4127	2	N	-0-			-0-
08	6820	X	4687	-0-	-2133	-0-	57	1	4630	2	N	-0-			-0-
09	6510	X	5744	-0-	-766	-0-	54	1	5690	2	N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

04	6060	X	4773	-0-	-1287	-0-	209	1	4564	2	N	-0-			-0-
05	5487	X	5165	-0-	-322	-0-	233	1	4932	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	4065	-0-	-1245	-0-	214	1	3851	2	N	-0-			-0-
07	5425	X	5294	-0-	-131	-0-	199	1	5095	2	N	-0-			-0-
08	5425	X	4504	-0-	-921	-0-	189	1	4315	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	3988	-0-	-1022	-0-	278	1	3710	2	N	-0-			-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

04	3090	X	3107	-0-	17	-0-	3107	2			N	-0-			-0-
05	3193	X	2207	-0-	-986	-0-	2207	2			N	-0-			-0-
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-			-0-
07	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-			-0-
08	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-			-0-
*09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

04	5520	X	5129	-0-	-391	-0-	160	1	4969	2	N	-0-			-0-
05	5704	X	5150	-0-	-554	-0-	159	1	4991	2	N	-0-			-0-
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	172	1	4698	2	N	-0-			-0-
07	5301	X	1830	-0-	-3471	-0-	156	1	1674	2	N	-0-			-0-
08	5301	X	179	-0-	-5122	-0-	101	1	78	2	N	-0-			-0-
09	5130	X	1520	-0-	-3610	-0-	145	1	1375	2	N	-0-			-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

04	7470	X	7636	-0-	166	-0-	365	1	7271	2	N	-0-			-0-
05	7719	X	6484	-0-	-1235	-0-	404	1	6080	2	N	-0-			-0-
06	7470	X	4515	-0-	-2955	-0-	395	1	4120	2	N	-0-			-0-
07	7719	X	3556	-0-	-4163	-0-	419	1	3137	2	N	-0-			-0-
08	7719	X	4439	-0-	-3280	-0-	477	1	3962	2	N	-0-			-0-
09	7470	X	4582	-0-	-2888	-0-	509	1	4073	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	13620	X	12902	-0-	-718	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	13337	-0-	-334	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	12267	-0-	-963	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11798	-0-	-1873	-0-	11798	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	12132	-0-	-1229	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	11452	-0-	-1448	-0-	11452	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
04	6570	X	5718	-0-	-852	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
05	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	3240	-0-	-2681	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	5684	-0-	-1787	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6885	-0-	-345	-0-	6885	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3651	-0-	351	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3462	-0-	-320	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3812	-0-	-125	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
*09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	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
04	3540	X	3194	-0-	-346	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4168	-0-	-1102	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
06	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
07	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	2698	-0-	-2293	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4926	-0-	-804	-0-	4926	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 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
04	5580	X	7054	-0-	1474	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
05	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5872	-0-	-368	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5933	-0-	-670	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4729	-0-	-1874	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	4308	-0-	-2082	-0-	4308	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
04	660	X	7638	-0-	6978	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
05	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
07	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
08	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
*09	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5401	-0-	-599	-0-	5401	2			Y	-0-					-0-
05	6138	X	5333	-0-	-805	-0-	5333	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5392	-0-	5392	5392	5392	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5755	-0-	5755	11147	5755	2			Y	-0-					-0-
08	16843	X	5696	-0-	-11147	-0-	5696	2			Y	-0-					-0-
*09	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3600	X	3474	-0-	-126	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2527	-0-	2527	2527	2527	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3580	-0-	3580	6107	3580	2			Y	-0-					-0-
08	9961	X	3854	-0-	-6107	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
*09	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

04	6180	X	5743	-0-	-437	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	4683	-0-	-1889	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
06	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6287	-0-	-285	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5985	-0-	-91	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5368	-0-	-992	-0-	5368	2			N	-0-					-0-

PEARL WELL #: 1H RRCID -> 240321 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6150 - 7795

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2018 - P/A 06/26/18

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

04	4560	X	3090	-0-	-1470	-0-	141	1	2949	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4369	-0-	-219	-0-	159	1	4210	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3926	-0-	-184	-0-	145	1	3781	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	4080	-0-	-105	-0-	149	1	3931	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3406	-0-	-965	-0-	148	1	3258	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3689	-0-	-541	-0-	108	1	3581	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

04	6480	X	6686	-0-	206	-0-	256	1	6430	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	6695	-0-	-1	-0-	271	1	6424	2	N	-0-					-0-
06	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	322	1	6951	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6633	-0-	-63	-0-	330	1	6303	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	2320	-0-	-4376	-0-	264	1	2056	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	1	-0-	-6479	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	5430	X	5466	-0-	36	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5226	-0-	-199	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5460	-0-	-150	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
07	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
08	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
*09	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	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
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	325	1	2260	2	Y	-0-					109
05	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	393	1	2549	2	Y	-0-					109
06	DLQ G-10		2220	-0-	2220	2220	293	1	1925	2	Y	2	91	1			20
							2	9									
07	DLQ G-10		5699	-0-	5699	7919	291	1	5388	2	Y	18					38
							20	9									
08	13112	X	5193	-0-	-7919	-0-	275	1	4888	2	Y	27	2	8			63
							30	9									
*09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	221	1	3980	2	Y	-0-					63

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
04	7170	X	8482	-0-	1312	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
05	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
06	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
07	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
08	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
*09	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4457	-0-	-343	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4492	-0-	-468	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4271	-0-	-439	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4480	-0-	-232	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4438	-0-	-274	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4321	-0-	-149	-0-	4321	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
04	2160	N	2449	-0-	289	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1550	-0-	-610	-0-	1550	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
04	3060	X	7724	-0-	4664	-0-	394	1	7330	2	N	-0-					-0-
05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	393	1	4464	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	420	-0-	-2640	-0-	420	1			N	-0-					-0-
07	3162	X	1368	-0-	-1794	-0-	543	1	825	2	N	-0-					-0-
08	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	482	1	3540	2	N	-0-					-0-
*09	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	458	1	4375	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240358 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 07/12/2008 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
04	3060	X	2554	-0-	-506	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2569	-0-	-593	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2443	-0-	-347	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2478	-0-	-405	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2354	-0-	-529	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2265	-0-	-285	-0-	2265	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
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
06	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
08	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
*09	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10980	X	9129	-0-	-1851	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	8168	-0-	-3178	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	8811	-0-	-2169	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	8810	-0-	-2536	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8860	-0-	-564	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8187	-0-	-933	-0-	8187	2			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
04	2160	X	10087	-0-	7927	-0-	423	1	9664	2	N	-0-					-0-
05	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	366	1	9283	2	N	-0-					-0-
06	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	326	1	9358	2	N	-0-					-0-
07	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	304	1	8327	2	N	-0-					-0-
08	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	294	1	7071	2	N	-0-					-0-
*09	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	350	1	7666	2	N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	4830	-0-	2040	-0-	63	1	4767	2	N	-0-					-0-
05	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	177	1	6448	2	N	-0-					-0-
06	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	187	1	6017	2	N	-0-					-0-
07	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	158	1	5850	2	N	-0-					-0-
08	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	170	1	5801	2	N	-0-					-0-
*09	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	186	1	5738	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
04	5700	X	5145	-0-	-555	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	4206	-0-	-1684	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	3185	-0-	-2485	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	3204	-0-	-2531	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	3514	-0-	-1818	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	3400	-0-	-1760	-0-	3400	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	7740	X	6914	-0-	-826	-0-	6914	2			N	-0-			-0-
05	7998	X	6461	-0-	-1537	-0-	6461	2			N	-0-			-0-
06	7560	X	6398	-0-	-1162	-0-	6398	2			N	-0-			-0-
07	7812	X	6429	-0-	-1383	-0-	6429	2			N	-0-			-0-
08	7130	X	6362	-0-	-768	-0-	6362	2			N	-0-			-0-
09	6900	X	6467	-0-	-433	-0-	6467	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

04	5580	X	4255	-0-	-1325	-0-	4255	2			N	-0-			-0-
05	5766	X	4947	-0-	-819	-0-	4947	2			N	-0-			-0-
06	5490	X	5460	-0-	-30	-0-	5460	2			N	-0-			-0-
07	5518	X	5466	-0-	-52	-0-	5466	2			N	-0-			-0-
08	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-			-0-
09	5460	X	4983	-0-	-477	-0-	4983	2			N	-0-			-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

04	210	X	11958	-0-	11748	-0-	588	1	11370	2	N	-0-			-0-
05	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	614	1	9940	2	N	-0-			-0-
06	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	371	1	6666	2	N	-0-			-0-
07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	472	1	4615	2	N	-0-			-0-
08	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	668	1	8134	2	N	-0-			-0-
*09	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	589	1	7998	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

04	8220	X	8197	-0-	-23	-0-	8197	2			N	-0-			-0-
05	8494	X	7907	-0-	-587	-0-	7907	2			N	-0-			-0-
06	8490	X	7224	-0-	-1266	-0-	7224	2			N	-0-			-0-
07	8773	X	7568	-0-	-1205	-0-	7568	2			N	-0-			-0-
08	8773	X	7832	-0-	-941	-0-	7832	2			N	-0-			-0-
09	8190	X	7562	-0-	-628	-0-	7562	2			N	-0-			-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

04	4500	X	3428	-0-	-1072	-0-	3428	2			N	-0-			-0-
05	4650	X	3771	-0-	-879	-0-	3771	2			N	-0-			-0-
06	4500	X	2972	-0-	-1528	-0-	2972	2			N	-0-			-0-
07	4185	X	3194	-0-	-991	-0-	3194	2			N	-0-			-0-
08	4185	X	2622	-0-	-1563	-0-	2622	2			N	-0-			-0-
09	3660	X	2037	-0-	-1623	-0-	2037	2			N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

04	1110	N	1521	-0-	411	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-			-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-			-0-
07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-			-0-
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-			-0-
*09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-			-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	0	N	2911	-0-	2911	-0-	349	1	2562	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3144	-0-	44	44	333	1	2811	2	N	-0-					-0-
06	2626	N	2582	-0-	-44	-0-	233	1	2348	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3100	N	3233	-0-	133	133	322	1	2911	2	N	-0-					-0-
08	3491	X	3358	-0-	-133	-0-	281	1	3074	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	277	1	2699	2	N	-0-					-0-

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	2	5	1			-0-
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
08	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2826	2	1	9	N	1					1
*09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6368	2	2	9	N	2					3

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

04	5580	X	5032	-0-	-548	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4744	-0-	-1022	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4618	-0-	-512	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	3744	-0-	-1464	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4104	-0-	-1104	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4516	-0-	-524	-0-	4516	2			N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

04	4650	X	4158	-0-	-492	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4366	-0-	-439	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3755	-0-	-835	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4344	-0-	-399	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3166	-0-	-1484	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	2734	-0-	-1496	-0-	2734	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

04	2760	X	1169	-0-	-1591	-0-	349	1	820	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2371	-0-	-295	-0-	358	1	2013	2	N	-0-					-0-
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	351	1	3078	2	N	-0-					-0-
07	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	300	1	1769	2	N	-0-					-0-
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	362	1	2905	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	1473	-0-	-1587	-0-	337	1	1136	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	9900	X	9413	-0-	-487	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9900	-0-	-237	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
06	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8839	-0-	-895	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9712	-0-	-177	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	7905	-0-	-1995	-0-	7905	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11400	X	12502	-0-	1102	-0-	12502	2			N	-0-					-0-
05	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
06	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	11389	-0-	-1538	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	11638	-0-	-1289	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	10821	-0-	-1689	-0-	10821	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	1158	-0-	798	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	87	1	2672	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3378	-0-	378	378	29	1	3349	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3301	-0-	201	579	3301	2			N	-0-					-0-
08	778	N	199	-0-	-579	-0-	199	1			N	-0-					-0-
09	480	X	347	-0-	-133	-0-	347	1			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	5179	-0-	139	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
05	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5147	-0-	-216	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5206	-0-	-157	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5017	-0-	-173	-0-	5017	2			N	-0-					-0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	6653	-0-	-487	-0-	148	1	6447	2	N	53					126
							58	9									
05	6944	X	6687	-0-	-257	-0-	178	1	6488	2	N	19					145
							21	9									
06	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	154	1	6268	2	N	8					153
							9	9									
07	6882	X	6542	-0-	-340	-0-	133	1	6396	2	N	12					165
							13	9									
08	6882	X	6618	-0-	-264	-0-	113	1	6505	2	N	-0-					165
09	6660	X	6264	-0-	-396	-0-	102	1	6162	2	N	-0-					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1590	N	1471	-0-	-119	-0-	539	1	932	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	886	-0-	-602	-0-	318	1	568	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1297	-0-	-293	-0-	489	1	808	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	912	-0-	-607	-0-	485	1	427	2	N	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	514	1	678	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	297	-0-	-993	-0-	297	1			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
04	3540	X	3302	-0-	-238	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2863	-0-	-795	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3390	-0-	-360	-0-	3388	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3875	X	2507	-0-	-1368	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2214	-0-	-1661	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
*09	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 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
04	7230	X	6026	-0-	-1204	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5706	-0-	-1300	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6145	-0-	-425	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5799	-0-	-432	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
*09	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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
04	9030	X	8102	-0-	-928	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8596	-0-	-425	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
06	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	6880	-0-	-1769	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8142	-0-	-507	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	6635	-0-	-1825	-0-	6635	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WANN 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
04	3360	X	3178	-0-	-182	-0-	241	1	2937	3	N	-0-					78
05	3472	X	3039	-0-	-433	-0-	192	1	2847	3	N	-0-					78
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	181	1	3448	3	N	1	1	8			78
							1	9									
07	2790	X	1667	-0-	-1123	-0-	218	1	1449	3	N	-0-					78
08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	276	1	3058	3	N	23	6	8			95
							25	9									
09	3630	X	2817	-0-	-813	-0-	254	1	2563	3	N	-0-					95

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
04	30	X	3143	-0-	3113	-0-	172	1	2971	2	N	-0-					-0-
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	174	1	3606	2	N	-0-					-0-
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	227	1	3936	2	N	-0-					-0-
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	183	1	3666	2	N	-0-					-0-
08	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	217	1	2161	2	N	-0-					-0-
*09	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	174	1	2645	2	N	-0-					-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	6143	-0-	113	-0-	487	1	5656	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	4874	-0-	-737	-0-	440	1	4434	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	4629	-0-	-1581	-0-	410	1	4219	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5521	-0-	-896	-0-	500	1	5021	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	4813	-0-	-1604	-0-	480	1	4333	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	2570	-0-	-3580	-0-	367	1	2203	2	N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	5443	-0-	-1457	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6887	-0-	-243	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	5644	-0-	-1076	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
07	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
08	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	4992	-0-	-1668	-0-	4992	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9030	X	8390	-0-	-640	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	5032	-0-	-4299	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	5579	-0-	-3451	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	4955	-0-	-4004	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	5092	-0-	-3588	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	5595	-0-	-2805	-0-	5595	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9090	X	8158	-0-	-932	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8433	-0-	-836	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	6993	-0-	-1797	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7684	-0-	-1337	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8246	-0-	-248	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	8081	-0-	-79	-0-	8081	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	113	1	3219	2	N	-0-			-0-
07	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	480	1	15364	2	N	-0-			-0-
08	17607	X	17607	-0-	-0-	-0-	394	1	17213	2	N	-0-			-0-
*09	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	338	1	16242	2	N	-0-			-0-

CURRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241107 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7040 - 10342

04	4050	X	49	-0-	-4001	-0-	49	2			N	-0-			-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-			-0-
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-			-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

04	2010	X	2855	-0-	845	-0-	2855	2			N	-0-			-0-
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-			-0-
06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-			-0-
07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-			-0-
08	2077	X	1934	-0-	-143	-0-	1934	2			N	-0-			-0-
*09	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

04	5190	X	4568	-0-	-622	-0-	4568	2			N	-0-			-0-
05	4867	X	4684	-0-	-183	-0-	4684	2			N	-0-			-0-
06	4770	X	4492	-0-	-278	-0-	4492	2			N	-0-			-0-
07	4929	X	4651	-0-	-278	-0-	4651	2			N	-0-			-0-
08	4929	X	4197	-0-	-732	-0-	4197	2			N	-0-			-0-
09	4560	X	3906	-0-	-654	-0-	3906	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

04	1140	X	1269	-0-	129	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
05	1178	X	817	-0-	-361	-0-	817	2			N	-0-			-0-
06	1140	X	81	-0-	-1059	-0-	81	2			N	-0-			-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-			-0-
*09	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-			-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

04	2790	X	4918	-0-	2128	-0-	236	1	4682	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	1000	-0-	-1883	-0-	241	1	759	2	N	-0-			-0-
06	2160	X	341	-0-	-1819	-0-	341	1			N	-0-			-0-
07	5084	X	3028	-0-	-2056	-0-	323	1	2705	2	N	-0-			-0-
08	5084	X	430	-0-	-4654	-0-	430	1			N	-0-			-0-
09	4920	X	558	-0-	-4362	-0-	337	1	221	2	N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

04	9000	X	6093	-0-	-2907	-0-	6093	2			N	-0-			-0-
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-			-0-
06	10920	X	9717	-0-	-1203	-0-	9717	2			N	-0-			-0-
07	11284	X	11006	-0-	-278	-0-	11006	2			N	-0-			-0-
08	11284	X	4893	-0-	-6391	-0-	4893	2			N	-0-			-0-
09	9720	X	5954	-0-	-3766	-0-	5954	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	12810	X	12702	-0-	-108	-0-	12702	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	12827	-0-	-162	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
06	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	12698	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	12278	-0-	-835	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12199	-0-	-914	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	11747	-0-	-943	-0-	11747	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
04	6060	X	5944	-0-	-116	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	6225	-0-	-37	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5895	-0-	-15	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
07	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	6063	-0-	-168	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5065	-0-	-965	-0-	5065	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8280	X	9915	-0-	1635	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
05	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8513	-0-	-997	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9333	-0-	-928	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	8409	-0-	-1852	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	6290	-0-	-3640	-0-	6290	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	4702	-0-	-1478	-0-	198	1	4504	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5254	-0-	-760	-0-	192	1	5062	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5179	-0-	-971	-0-	189	1	4979	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
07	6355	X	4919	-0-	-1436	-0-	179	1	4740	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5072	-0-	-1283	-0-	174	1	4896	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	163	1	5274	2	N	-0-					-0-

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	8406	-0-	1656	-0-	239	1	8167	2	N	-0-					-0-
05	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	210	1	10255	2	N	-0-					-0-
06	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	166	1	9286	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6906	-0-	-69	-0-	153	1	6753	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	2213	-0-	-4762	-0-	161	1	2052	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6287	-0-	-463	-0-	340	1	5947	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18780	X	17689	-0-	-1091	-0-	17689	2			N	-0-					-0-
05	19220	X	17837	-0-	-1383	-0-	17837	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	17484	-0-	-1116	-0-	17484	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	17918	-0-	-1302	-0-	17918	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	18041	-0-	-528	-0-	18041	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	16585	-0-	-1115	-0-	16585	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7170	X	8720	-0-	1550	-0-	184	1	8536	2	N	-0-					-0-
05	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	140	1	9699	2	N	-0-					-0-
06	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
07	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
08	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	9785	-0-	-1765	-0-	9785	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	6987	-0-	4377	-0-	310	1	6677	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	6585	-0-	-1258	-0-	319	1	6266	2	N	-0-					-0-
06	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	346	1	7510	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	6924	-0-	-919	-0-	375	1	6549	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	6971	-0-	-686	-0-	325	1	6646	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	6794	-0-	-1066	-0-	289	1	6505	2	N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	N	3031	-0-	121	-0-	149	1	2882	2	N	-0-					-0-
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	191	1	2533	2	N	-0-					-0-
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	167	1	3082	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3100	X	2419	-0-	-681	-0-	159	1	2260	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2377	-0-	-723	-0-	156	1	2221	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2709	-0-	-291	-0-	223	1	2486	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11340	X	11059	-0-	-281	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10681	-0-	-293	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9377	-0-	-1243	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	9179	-0-	-2260	-0-	13	1	9166	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	9142	-0-	-2297	-0-	12	1	9130	2	N	-0-					-0-
09	11070	X	8926	-0-	-2144	-0-	8926	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
04	12090	X	8741	-0-	-3349	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	7280	-0-	-3818	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9745	-0-	-605	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
07	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	10354	-0-	-341	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	3859	-0-	-5891	-0-	3859	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	6510	X	11226	-0-	4716	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
05	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	10753	2			N	-0-					-0-
06	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
07	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	10586	2			N	-0-					-0-
08	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
*09	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 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
04	6000	X	5787	-0-	-213	-0-	441	1	5346	2	N	-0-					-0-
05	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	485	1	6846	2	N	-0-					-0-
06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	441	1	6049	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	3772	-0-	-2211	-0-	386	1	3386	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	1429	-0-	-5887	-0-	425	1	1004	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	4645	-0-	-2435	-0-	286	1	4359	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
04	6420	X	5930	-0-	-490	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5919	-0-	-622	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5711	-0-	-499	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5544	-0-	-873	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5946	-0-	-285	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5544	-0-	-396	-0-	5544	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
04	7410	X	12135	-0-	4725	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
05	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
06	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
07	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
08	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
*09	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	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
04	6000	X	5352	-0-	-648	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5458	-0-	-1083	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5827	-0-	-503	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6272	-0-	-269	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
08	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5788	-0-	-32	-0-	5788	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 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
04	3360	X	3214	-0-	-146	-0-	3191	3	23	9	Y	21	20	1			21
05	3472	X	2995	-0-	-477	-0-	2975	3	20	9	Y	18	20	1			19
06	DLQ G-10		3000	-0-	3000	3000	2988	3	12	9	Y	11	19	1			11
07	DLQ G-10		2966	-0-	2966	5966	2958	3	8	9	Y	7					18
08	9801	X	3835	-0-	-5966	-0-	3811	3	24	9	Y	22	21	1			19
*09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3256	3	8	9	Y	7					26

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7290	X	5778	-0-	-1512	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	4413	-0-	-2934	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	4560	-0-	-2550	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	4702	-0-	-2521	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	4446	-0-	-1537	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4031	-0-	-1759	-0-	4031	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	7018	-0-	-542	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6788	-0-	-1148	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7058	-0-	-622	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7169	-0-	-767	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	5346	-0-	-1970	-0-	63	1	5283	2	N	-0-					-0-
*09	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

04	4830	X	4563	-0-	-267	-0-	115	1	4448	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4515	-0-	-817	-0-	111	1	4404	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4796	-0-	-514	-0-	107	1	4689	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4872	-0-	-615	-0-	107	1	4765	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4936	-0-	-551	-0-	98	1	4837	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4800	X	3395	-0-	-1405	-0-	107	1	3288	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

04	4950	X	4758	-0-	-192	-0-	4756	2	2	9	Y	2	58	1			10
05	4960	X	4887	-0-	-73	-0-	4874	2	13	9	Y	12					22
06	DLQ G-10		4358	-0-	4358	4358	7	1	4349	2	Y	2					24
							2	9									
07	DLQ G-10		3234	-0-	3234	7592	13	1	3219	2	Y	2					26
							2	9									
08	11547	X	3955	-0-	-7592	-0-	3944	2	11	9	Y	10					36
*09	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3814	2	14	9	Y	13					49

BYRD WELL #: A 1H RRCID -> 243150 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5643 - 11499

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - P/A 03/14/18

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

04	6840	X	6818	-0-	-22	-0-	479	1	6339	2	N	-0-					90
05	6696	X	6348	-0-	-348	-0-	364	1	5962	2	N	20					110
							22	9									
06	7170	X	6765	-0-	-405	-0-	349	1	6409	2	N	6	6	8			110
							7	9									
07	7409	X	6863	-0-	-546	-0-	341	1	6522	2	N	-0-					110
08	7409	X	5095	-0-	-2314	-0-	274	1	4789	2	N	29	29	8			110
							32	9									
*09	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	360	1	8156	2	N	-0-					110

RIVER BEND WELL #: 1H RRCID -> 243328 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8331 - 10373

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3565	-0-	-155	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2842	-0-	-1002	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2853	-0-	-867	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	1979	-0-	-1710	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	749	-0-	-2940	-0-	749	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2373	-0-	-1197	-0-	2373	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

04	5700	X	3545	-0-	-2155	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	4371	-0-	-1519	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4931	-0-	-469	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4209	-0-	-1154	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4531	-0-	-832	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	4668	-0-	-252	-0-	4668	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

04	5880	X	5112	-0-	-768	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4188	-0-	-1733	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4943	-0-	-787	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4861	-0-	-1060	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4756	-0-	-793	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4719	-0-	-381	-0-	4719	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

04	4680	X	4860	-0-	180	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
05	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
06	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
07	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4718	-0-	-769	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4280	-0-	-1030	-0-	4280	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

04	6540	X	6097	-0-	-443	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6007	-0-	-751	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5026	-0-	-1514	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6209	-0-	-487	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5558	-0-	-859	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5482	-0-	-608	-0-	5482	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

04	6600	X	6560	-0-	-40	-0-	6559	2	1	9	Y	1					27
05	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	2			Y	-0-					27
06	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			Y	-0-					27
07	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2			Y	-0-					27
08	8928	X	6030	-0-	-2898	-0-	6030	2			Y	-0-					27
09	8640	X	5949	-0-	-2691	-0-	5949	2			Y	-0-					27

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

04	9690	X	8865	-0-	-825	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9111	-0-	-716	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	9052	-0-	-308	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8898	-0-	-743	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	9089	-0-	-87	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8553	-0-	-507	-0-	8553	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
05	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
06	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
07	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
08	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	4114	-0-	-5696	-0-	4114	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

04	11340	X	9917	-0-	-1423	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	9952	-0-	-1549	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	10142	-0-	-778	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10119	-0-	-886	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	10166	-0-	-312	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9752	-0-	-388	-0-	9752	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

04	3120	X	3281	-0-	161	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
*09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

04	4500	X	4060	-0-	-440	-0-	186	1	3874	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4425	-0-	-411	-0-	213	1	4212	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4306	-0-	-374	-0-	194	1	4112	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	3303	-0-	-1533	-0-	164	1	3139	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	1832	-0-	-3004	-0-	232	1	1600	2	N	-0-					-0-
*09	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	188	1	5640	2	N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

04	7350	X	7307	-0-	-43	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7502	-0-	-93	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7044	-0-	-306	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7232	-0-	-332	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	5475	-0-	-2089	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6860	-0-	-460	-0-	6860	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	12420	X	11362	-0-	-1058	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11913	-0-	-518	-0-	11913	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10738	-0-	-662	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	10661	-0-	-1119	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	10142	-0-	-1762	-0-	1	1	10141	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	9394	-0-	-2126	-0-	9394	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

04	10500	X	10866	-0-	366	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10398	-0-	-452	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	10007	-0-	-493	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10544	-0-	-306	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	9903	-0-	-947	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9926	-0-	-574	-0-	9926	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

04	3810	X	3907	-0-	97	-0-	303	1	3551	2	Y	48	47	1			34
							53	9									
05	3937	X	3809	-0-	-128	-0-	389	1	3408	2	Y	11					45
							12	9									
06	DLQ G-10		3811	-0-	3811	3811	329	1	3476	2	Y	5					50
							6	9									
07	DLQ G-10		3860	-0-	3860	7671	335	1	3517	2	Y	7					57
							8	9									
08	11517	X	3846	-0-	-7671	-0-	330	1	3516	2	Y	-0-					57
*09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	324	1	3322	2	Y	16	16	1			57
							18	9									

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

04	6150	X	5309	-0-	-841	-0-	182	1	5127	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5714	-0-	-424	-0-	166	1	5548	2	N	-0-					-0-
06	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	100	1	5927	2	N	-0-					-0-
07	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	90	1	6398	2	N	-0-					-0-
08	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	88	1	6069	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5767	-0-	-263	-0-	76	1	5691	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

04	5550	X	4797	-0-	-753	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4363	-0-	-1186	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	2738	-0-	-2362	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
07	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
08	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
*09	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

04	7260	X	6077	-0-	-1183	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	5385	-0-	-2117	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	4785	-0-	-2295	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5114	-0-	-1675	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	4943	-0-	-1350	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5098	-0-	-992	-0-	5098	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	5190	X	2471	-0-	-2719	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	576	-0-	-4632	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	2201	-0-	-2179	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	66	-0-	-4460	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	33	-0-	-2509	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	17	-0-	-2443	-0-	17	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

04	3930	X	2826	-0-	-1104	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3307	-0-	-754	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2760	-0-	-810	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3454	-0-	-173	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2842	-0-	-475	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2919	-0-	-291	-0-	2919	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

04	6030	X	3359	-0-	-2671	-0-	174	1	3185	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	5143	-0-	-1677	-0-	192	1	4951	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	5953	-0-	-647	-0-	90	1	5863	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	5944	-0-	-876	-0-	71	1	5873	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5218	-0-	-424	-0-	99	1	5119	2	N	-0-					-0-
*09	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	105	1	6000	2	N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

04	4170	X	8447	-0-	4277	-0-	210	1	8237	2	N	-0-					-0-
05	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	272	1	8185	2	N	-0-					-0-
06	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	217	1	6190	2	N	-0-					-0-
07	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	232	1	6443	2	N	-0-					-0-
08	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	188	1	6936	2	N	-0-					-0-
*09	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	181	1	6635	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	406	1	1209	2	Y	7	14	1			9
							8	9									
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	489	1	773	2	Y	2					11
							2	9									
06	DLQ	G-10	485	-0-	485	485	477	1	8	9	Y	7					18
07	DLQ	G-10	599	-0-	599	1084	376	1	216	2	Y	6					24
							7	9									
08	1600	N	525	-0-	-1075	9	425	1	98	2	Y	2					26
							2	9									
*09	1972	N	1963	-0-	-9	-0-	429	1	1522	2	Y	11					37
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	X	630	-0-	-1200	-0-	241	1	386	2	N	3					111
							3	9									
05	2356	X	659	-0-	-1697	-0-	159	1	500	2	N	-0-					111
06	2280	X	556	-0-	-1724	-0-	120	1	436	2	N	-0-					111
07	2356	X	536	-0-	-1820	-0-	88	1	448	2	N	-0-					111
08	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	132	1	1021	2	N	-0-					111
*09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	204	1	3573	2	N	10	10	8			111
							11	9									

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8700	X	9481	-0-	781	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
05	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
06	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8937	-0-	-53	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7803	-0-	-1187	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
*09	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10830	X	9903	-0-	-927	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	11168	-0-	-23	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9959	-0-	-871	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9971	-0-	-693	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	9190	-0-	-1970	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	9197	-0-	-1603	-0-	9197	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
04	5280	X	4048	-0-	-1232	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4351	-0-	-950	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
07	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
08	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5183	-0-	-7	-0-	5183	2			N	-0-					-0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/02/2008 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
04	10680	X	10440	-0-	-240	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10599	-0-	-406	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9977	-0-	-583	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10323	-0-	-589	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10564	-0-	-224	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	10076	-0-	-364	-0-	10076	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
04	5940	X	5710	-0-	-230	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5793	-0-	-438	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5497	-0-	-533	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5492	-0-	-739	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5509	-0-	-381	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5505	-0-	-195	-0-	5505	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

04	3420 X	3371	-0-	-49	-0-	484	1	2887	2	N	-0-					47
05	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	495	1	2940	2	N	3					50
						3	9									
06	3390 X	3336	-0-	-54	-0-	482	1	2854	2	N	-0-					50
07	3503 X	3318	-0-	-185	-0-	491	1	2827	2	N	-0-					50
08	3503 X	3211	-0-	-292	-0-	468	1	2734	2	N	8					58
						9	9									
09	3360 X	3087	-0-	-273	-0-	446	1	2624	2	N	15					73
						17	9									

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

04	10950 X	9677	-0-	-1273	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
05	11315 X	5847	-0-	-5468	-0-	75	1	5772	2	N	-0-					-0-
06	10740 X	9784	-0-	-956	-0-	68	1	9716	2	N	-0-					-0-
07	11098 X	6880	-0-	-4218	-0-	88	1	6792	2	N	-0-					-0-
08	10385 X	9877	-0-	-508	-0-	100	1	9777	2	N	-0-					-0-
09	9780 X	9162	-0-	-618	-0-	85	1	9077	2	N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

04	2790 X	3116	-0-	326	-0-	192	1	2924	2	N	-0-					-0-
05	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	160	1	2851	2	N	-0-					-0-
06	2460 X	2193	-0-	-267	-0-	130	1	2063	2	N	-0-					-0-
07	3224 X	2332	-0-	-892	-0-	114	1	2218	2	N	-0-					-0-
08	3224 X	2295	-0-	-929	-0-	255	1	2040	2	N	-0-					-0-
09	3120 X	2118	-0-	-1002	-0-	168	1	1950	2	N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

04	3840 X	5128	-0-	1288	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
05	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
06	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
07	5177 X	4866	-0-	-311	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
08	5177 X	4990	-0-	-187	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
09	5010 X	2932	-0-	-2078	-0-	2932	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

04	13710 X	12751	-0-	-959	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
05	13764 X	12516	-0-	-1248	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
06	12990 X	12515	-0-	-475	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
07	13330 X	12545	-0-	-785	-0-	12545	2			N	-0-					-0-
08	13175 X	12470	-0-	-705	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
09	12750 X	11913	-0-	-837	-0-	11913	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5610	X	10434	-0-	4824	-0-	196	1	10238	2	N	-0-					-0-
05	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	200	1	13390	2	N	-0-					-0-
06	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	192	1	11608	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	7585	-0-	-3203	-0-	141	1	7444	2	N	-0-					-0-
08	13144	X	10775	-0-	-2369	-0-	245	1	10530	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	11233	-0-	-1487	-0-	272	1	10961	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

04	6480	X	6001	-0-	-479	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6245	-0-	-420	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5917	-0-	-383	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6434	-0-	-45	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
*09	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

04	6420	X	5496	-0-	-924	-0-	295	1	5201	2	N	-0-					-0-
05	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	336	1	6008	2	N	-0-					-0-
06	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	305	1	6159	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	4738	-0-	-1555	-0-	220	1	4518	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5949	-0-	-406	-0-	272	1	5677	2	N	-0-					-0-
*09	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	262	1	6574	2	N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

04	9000	X	8581	-0-	-419	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8905	-0-	-364	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
06	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8854	-0-	-229	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8949	-0-	-41	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8587	-0-	-383	-0-	8587	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

04	5730	X	5564	-0-	-166	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5500	-0-	-669	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5278	-0-	-692	-0-	5277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6169	X	5250	-0-	-919	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5079	-0-	-656	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5013	-0-	-537	-0-	5013	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

04	7980	X	8857	-0-	877	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
05	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
06	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
07	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	7317	-0-	-3316	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	7130	-0-	-3160	-0-	7130	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14970	X	14531	-0-	-439	-0-	14531	3			N	-0-					-0-
05	15221	X	14813	-0-	-408	-0-	14813	3			N	-0-					-0-
06	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	15209	3			N	-0-					-0-
07	15407	X	14779	-0-	-628	-0-	14779	3			N	-0-					-0-
08	15407	X	14755	-0-	-652	-0-	14755	3			N	-0-					-0-
09	14970	X	14274	-0-	-696	-0-	14274	3			N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	4481	-0-	-409	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
05	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4239	-0-	-814	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	1471	-0-	-3582	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	2877	-0-	-2013	-0-	2877	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10800	X	9349	-0-	-1451	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	7801	-0-	-2770	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	10124	-0-	-46	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9878	-0-	-631	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	8865	-0-	-1644	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9077	-0-	-1033	-0-	9077	2			N	-0-					-0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

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

INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9060	X	9051	-0-	-9	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
05	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
06	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
07	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
08	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
*09	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10117	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
04	5940	X	7116	-0-	1176	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
05	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
06	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
07	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
08	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6439	-0-	-41	-0-	6439	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
04	6480	X	5751	-0-	-729	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
06	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
07	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	4848	-0-	-2685	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	5116	-0-	-2564	-0-	5116	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	600	X	12067	-0-	11467	-0-	12067	2			N	-0-					-0-
05	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
06	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
07	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
08	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	102	1	7465	2	N	-0-					-0-
*09	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	126	1	8204	2	N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

04	4650	X	2934	-0-	-1716	-0-	199	1	2735	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	2717	-0-	-1747	-0-	220	1	2497	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	1789	-0-	-1841	-0-	248	1	1541	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	896	-0-	-2855	-0-	97	1	799	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	84	-0-	-3667	-0-	81	1	3	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	1748	-0-	-1192	-0-	203	1	1545	2	N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

04	3900	X	772	-0-	-3128	-0-	502	1	270	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	4188	-0-	-1826	-0-	509	1	3679	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	600	-0-	-5220	-0-	387	1	213	2	N	-0-					-0-
07	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	505	1	6978	2	N	-0-					-0-
08	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	398	1	6651	2	N	-0-					-0-
*09	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	364	1	10044	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

04	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	360	1	11110	2	N	-0-					-0-
05	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	395	1	12091	2	N	-0-					-0-
06	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	296	1	6452	2	N	-0-					-0-
07	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	347	1	9869	2	N	-0-					-0-
08	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	305	1	11354	2	N	-0-					-0-
*09	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	233	1	10214	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

04	5760	X	3996	-0-	-1764	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5813	-0-	-139	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4402	-0-	-1358	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5122	-0-	-241	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5292	-0-	-536	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4480	-0-	-1160	-0-	4480	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

04	5790	X	5447	-0-	-343	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5429	-0-	-399	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5486	-0-	-154	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5266	-0-	-562	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5031	-0-	-611	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4121	-0-	-1369	-0-	4121	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

04	2940	X	9911	-0-	6971	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
05	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
06	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8728	-0-	-107	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	834	-0-	-8001	-0-	834	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	5331	-0-	-3219	-0-	5331	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11520	X	10475	-0-	-1045	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	10666	-0-	-1238	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	10075	-0-	-1025	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10309	-0-	-1161	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	1274	-0-	-9855	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
*09	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	12638	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	9114	-0-	-36	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	9298	-0-	-343	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8150	-0-	-1180	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8566	-0-	-1075	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	7782	-0-	-1797	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7804	-0-	-1316	-0-	7804	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 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
04	5580	X	6738	-0-	1158	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5803	-0-	-1203	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5912	-0-	-868	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5310	-0-	-1696	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5697	-0-	-1278	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6258	-0-	-492	-0-	6258	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3742	-0-	-488	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3898	-0-	-70	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3228	-0-	-552	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3522	-0-	-384	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3526	-0-	-254	-0-	3526	3			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	4370	-0-	1700	-0-	486	1	3884	2	N	-0-					-0-
05	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	383	1	4223	2	N	-0-					-0-
06	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	319	1	2391	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2247	-0-	-512	-0-	309	1	1938	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	72	-0-	-2687	-0-	72	1			N	-0-					-0-
09	2670	X	9	-0-	-2661	-0-	9	1			N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	247	1	8343	2	N	-0-					-0-
05	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	210	1	11651	2	N	-0-					-0-
06	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	116	1	10581	2	N	-0-					-0-
07	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	201	1	10787	2	N	-0-					-0-
08	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	14125	2			N	-0-					-0-
*09	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	13317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	4920	-0-	1530	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
05	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
06	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
07	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3812	-0-	-268	-0-	3812	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	5757	-0-	-1563	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	5230	-0-	-2830	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	4467	-0-	-3333	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7467	-0-	-593	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7362	-0-	-326	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
*09	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	4054	-0-	-416	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4524	-0-	-95	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	2734	-0-	-1736	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	2121	-0-	-2064	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	2807	-0-	-1719	-0-	53	1	2754	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	1617	-0-	-2763	-0-	65	1	1552	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9060	X	8038	-0-	-1022	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7900	-0-	-966	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	6748	-0-	-1622	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7739	-0-	-910	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7519	-0-	-944	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7351	-0-	-689	-0-	7351	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13260	X	12229	-0-	-1031	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	13047	-0-	-655	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	12570	-0-	-300	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	12518	-0-	-502	-0-	12518	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	12320	-0-	-731	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	11526	-0-	-1104	-0-	11526	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
04	6540	X	6026	-0-	-514	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5962	-0-	-796	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5659	-0-	-581	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5379	-0-	-1069	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	4655	-0-	-1638	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5786	-0-	-244	-0-	5786	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	8670	X	7767	-0-	-903	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8354	-0-	-729	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7797	-0-	-993	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8024	-0-	-1059	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7455	-0-	-1380	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7178	-0-	-892	-0-	7178	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
04	4560	X	3571	-0-	-989	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3316	-0-	-1396	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
06	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
07	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
08	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
*09	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-					5
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	8					13
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			13
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	35	1			5
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					57
09	T. A.		351	-0-	351	351	333	2	18	9	Y	16					73

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
04	8670	X	8096	-0-	-574	-0-	8096	3			N	-0-					44
05	8959	X	8415	-0-	-544	-0-	8415	3			N	-0-					44
06	8670	X	8376	-0-	-294	-0-	8376	3			N	-0-					44
07	8959	X	8501	-0-	-458	-0-	8501	3			N	-0-					44
08	8587	X	8373	-0-	-214	-0-	8366	3	7	9	N	6					50
*09	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	3			N	-0-					50

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 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
04	5430	X	5094	-0-	-336	-0-	4970	3	124	9	N	113	188	1			65
05	5611	X	5094	-0-	-517	-0-	5094	3			N	-0-					65
06	5430	X	4707	-0-	-723	-0-	4707	3			N	-0-					65
07	5518	X	4975	-0-	-543	-0-	4975	3			N	-0-					65
08	5332	X	4981	-0-	-351	-0-	4977	3	4	9	N	4					69
09	5100	X	4862	-0-	-238	-0-	4862	3			N	-0-					69

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
04	2100	X	2633	-0-	533	-0-	1002	1	1631	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2471	-0-	-195	-0-	917	1	1554	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2109	-0-	-471	-0-	890	1	1219	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1929	-0-	-799	-0-	898	1	1031	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	1482	-0-	-1246	-0-	1021	1	461	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2430	-0-	-210	-0-	944	1	1486	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	6180	X	5600	-0-	-580	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5766	-0-	-620	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	4686	-0-	-1494	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5058	-0-	-1142	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5389	-0-	-811	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4156	-0-	-1454	-0-	4156	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	4537	-0-	127	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3182	-0-	-972	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3120	-0-	-900	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3281	-0-	-1400	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3511	-0-	-1170	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
*09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 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
04	8160	X	7258	-0-	-902	-0-	206	1	7052	2	N	-0-					-0-
05	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	146	1	8706	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	7636	-0-	-44	-0-	142	1	7494	2	N	-0-					-0-
07	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	149	1	8040	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	7055	-0-	-1501	-0-	155	1	6900	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	6507	-0-	-1773	-0-	272	1	6235	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
04	7860	X	6820	-0-	-1040	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	4525	-0-	-3256	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6634	-0-	-656	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	7036	-0-	-249	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6585	-0-	-452	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	5736	-0-	-1074	-0-	5736	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
04	5370	X	4872	-0-	-498	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5004	-0-	-545	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4731	-0-	-549	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5019	-0-	-437	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4953	-0-	-224	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4846	-0-	-14	-0-	4846	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
04	2190	X	5185	-0-	2995	-0-	489	1	4696	2	N	-0-					-0-
05	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	520	1	3970	2	N	-0-					-0-
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	534	1	3813	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	1190	-0-	-4173	-0-	605	1	585	2	N	-0-					-0-
08	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	446	1	5032	2	N	-0-					-0-
*09	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	395	1	4820	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	16650	X	13912	-0-	-2738	-0-	13912	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	14673	-0-	-2532	-0-	14673	2			N	-0-					-0-
06	16650	X	16078	-0-	-572	-0-	16078	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	14705	-0-	-2500	-0-	14705	2			N	-0-					-0-
08	17205	X	17169	-0-	-36	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
*09	16682	X	16682	-0-	-0-	-0-	16682	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
04	13800	X	12650	-0-	-1150	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	12737	-0-	-438	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	12019	-0-	-1211	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12432	-0-	-1239	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	13030	-0-	-641	-0-	13030	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	12489	-0-	-171	-0-	12489	2			N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13140	X	18289	-0-	5149	-0-	18289	2			N	-0-					-0-
05	17145	X	17145	-0-	-0-	-0-	17145	2			N	-0-					-0-
06	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	17084	2			N	-0-					-0-
07	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	17524	2			N	-0-					-0-
08	19286	X	19286	-0-	-0-	-0-	19286	2			N	-0-					-0-
*09	16343	X	16343	-0-	-0-	-0-	16343	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
04	8160	X	8032	-0-	-128	-0-	8032	3			N	-0-					-0-
05	8432	X	8119	-0-	-313	-0-	8119	3			N	-0-					-0-
06	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	7985	-0-	-323	-0-	7985	3			N	-0-					-0-
08	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	3			N	-0-					-0-
09	8040	X	8028	-0-	-12	-0-	8028	3			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
04	7500	X	7064	-0-	-436	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
05	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
06	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
07	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	8168	-0-	-16	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7869	-0-	-381	-0-	7869	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
04	9030	X	8988	-0-	-42	-0-	8988	3			N	-0-					-0-
05	9331	X	9082	-0-	-249	-0-	9082	3			N	-0-					-0-
06	8670	X	7796	-0-	-874	-0-	7796	3			N	-0-					-0-
07	9300	X	8438	-0-	-862	-0-	8438	3			N	-0-					-0-
08	9300	X	7806	-0-	-1494	-0-	7806	3			N	-0-					-0-
09	9000	X	8590	-0-	-410	-0-	8590	3			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
04	10590	X	12368	-0-	1778	-0-	12368	3			N	-0-					-0-
05	10943	X	9948	-0-	-995	-0-	9948	3			N	-0-					-0-
06	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-					N	-0-					-0-
07	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-					-0-
08	10943	X	8390	-0-	-2553	-0-	8390	3			N	-0-					-0-
*09	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 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
04	12420	X	11454	-0-	-966	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	10649	-0-	-2185	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	9401	-0-	-2839	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	10657	-0-	-1774	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	1279	-0-	-11028	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	10623	-0-	-837	-0-	10623	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

04	8970	X	9277	-0-	307	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
05	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8591	-0-	-379	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
07	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
08	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8134	-0-	-836	-0-	8134	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

04	10620	X	-0-	-0-	-10620	-0-					N	-0-					-0-
05	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					-0-
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

04	3750	X	4632	-0-	882	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3625	-0-	-250	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3372	-0-	-1068	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4458	-0-	-316	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
08	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
*09	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	12793	2			N	-0-					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	7800	X	7565	-0-	-235	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7803	-0-	-195	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
06	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7781	-0-	-31	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6359	-0-	-1453	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
*09	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

04	8280	X	7617	-0-	-663	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7955	-0-	-601	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7495	-0-	-575	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7746	-0-	-593	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	8075	-0-	-47	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
*09	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	228	-0-	-6222	-0-	228	1			N	-0-					-0-
05	6665	X	230	-0-	-6435	-0-	230	1			N	-0-					-0-
06	5970	X	2439	-0-	-3531	-0-	290	1	2149	2	N	-0-					-0-
07	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	167	1	8523	2	N	-0-					-0-
08	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	109	1	6640	2	N	-0-					-0-
*09	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	138	1	6711	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 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
04	2790	X	4774	-0-	1984	-0-	396	1	4378	2	N	-0-					-0-
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	368	1	4477	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	2753	-0-	-1897	-0-	361	1	2392	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	1718	-0-	-3211	-0-	396	1	1322	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	2336	-0-	-2593	-0-	251	1	2085	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	2672	-0-	-2098	-0-	313	1	2359	2	N	-0-					-0-

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
04	5700	X	4452	-0-	-1248	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	3910	-0-	-1608	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4594	-0-	-566	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4588	-0-	-744	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3731	-0-	-1353	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4265	-0-	-325	-0-	4265	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
04	4350	X	3128	-0-	-1222	-0-	201	1	2927	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	3599	-0-	-896	-0-	209	1	3390	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	2578	-0-	-1772	-0-	194	1	2378	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	4464	X	2678	-0-	-1786	-0-	203	1	2475	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	2593	-0-	-1778	-0-	225	1	2368	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3354	-0-	-126	-0-	221	1	3133	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	5700	X	3842	-0-	-1858	-0-	275	1	3567	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	4504	-0-	-1386	-0-	271	1	4233	2	N	-0-					-0-
06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	312	1	5573	2	N	-0-					-0-
07	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	284	1	6735	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4675	-0-	-502	-0-	302	1	4373	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	3305	-0-	-2575	-0-	274	1	3031	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

04	11460	X	10114	-0-	-1346	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-
06	10200	X	522	-0-	-9678	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	4275	-0-	-6172	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	5073	-0-	-5374	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	4914	-0-	-5196	-0-	4914	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

04	3600	X	2681	-0-	-919	-0-	224	1	2457	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3364	-0-	-542	-0-	248	1	3116	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3308	-0-	-622	-0-	290	1	3018	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	2848	-0-	-1213	-0-	341	1	2507	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3548	-0-	-513	-0-	340	1	3208	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3185	-0-	-115	-0-	312	1	2873	2	N	-0-					-0-

MANOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246968 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 5844 - 8603

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

04	4980	X	4965	-0-	-15	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	5176	-0-	-32	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4923	-0-	-117	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4725	-0-	-483	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4355	-0-	-822	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	3870	-0-	-1140	-0-	3870	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

04	0	N	372	-0-	372	-0-	371	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	508	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	473	2	1	9	N	1					1
09	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-					1

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

04	3270	X	6703	-0-	3433	-0-	6684	2	19	9	N	17	20	1			3
05	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7217	2	6	9	N	5	6	1			2
06	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6607	2	2	9	N	2					4
07	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6112	2	2	9	N	2					6
08	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5533	2	3	9	N	3					9
*09	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5940	2	1	9	N	1					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	11070	X	10450	-0-	-620	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	10577	-0-	-552	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	10017	-0-	-843	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10138	-0-	-1084	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	9843	-0-	-1379	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	9791	-0-	-649	-0-	9791	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
04	5250	X	5050	-0-	-200	-0-	720	1	4297	2	Y	30					58
							33	9									
05	5425	X	5143	-0-	-282	-0-	738	1	4384	2	Y	19					77
							21	9									
06	DLQ G-10		4951	-0-	4951	4951	712	1	4217	2	Y	20					97
							22	9									
07	DLQ G-10		5150	-0-	5150	10101	759	1	4371	2	Y	18	107	1			8
							20	9									
08	15247	X	5146	-0-	-10101	-0-	747	1	4362	2	Y	34					42
							37	9									
*09	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	716	1	4209	2	Y	29					71
							32	9									

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
04	1860	N	2026	-0-	166	-0-	351	1	1669	2	N	5					192
							6	9									
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	362	1	1736	2	N	17					209
							19	9									
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	351	1	1730	2	N	17					226
							19	9									
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	362	1	1754	2	N	-0-					226
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	362	1	1698	2	N	-0-					226
*09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	351	1	1620	2	N	-0-					226

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
04	3090	X	3044	-0-	-46	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3084	-0-	-109	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2432	-0-	-658	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3138	-0-	-24	-0-	38	1	3100	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2649	-0-	-513	-0-	61	1	2588	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2315	-0-	-715	-0-	57	1	2258	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9090	X	9604	-0-	514	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
05	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
06	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9475	-0-	-445	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	9177	-0-	-743	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8854	-0-	-746	-0-	8854	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 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
04	10800	X	8395	-0-	-2405	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	8843	-0-	-1387	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9116	-0-	-784	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8748	-0-	-1482	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	1130	-0-	-7953	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
*09	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	3702	-0-	3702	3702	167	1	3535	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	6750	-0-	6750	10452	302	1	6448	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	5720	-0-	5720	16172	268	1	5452	2	N	-0-					-0-
08	20457	X	4285	-0-	-16172	-0-	347	1	3938	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	2354	-0-	-3196	-0-	263	1	2091	2	N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 1H RRCID -> 248340 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7239 - 8535

*04	2760	X	2482	-0-	-278	-0-	229	1	2244	2	Y	8					61
							9	9									
*05	2821	X	2376	-0-	-445	-0-	236	1	2125	2	Y	14					75
							15	9									
*06	2730	X	1977	-0-	-753	-0-	223	1	1754	2	Y	-0-					75
*07	2759	X	2266	-0-	-493	-0-	273	1	1987	2	Y	5					80
							6	9									
*08	2759	X	432	-0-	-2327	-0-	49	1	383	2	Y	-0-					80
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	1	81	1			-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

04	7170	X	7348	-0-	178	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
05	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
06	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
07	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
08	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
*09	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					-0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

04	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	91	1	7989	2	N	-0-					-0-
05	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	94	1	7432	2	N	-0-					-0-
06	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	96	1	5827	2	N	-0-					-0-
07	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	297	1	6710	2	N	-0-					-0-
08	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	143	1	7098	2	N	-0-					-0-
*09	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	114	1	7163	2	N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

04	4050	X	2571	-0-	-1479	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	2262	-0-	-1923	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	2602	-0-	-1448	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	1981	-0-	-2204	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	1285	-0-	-1784	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	792	-0-	-1818	-0-	792	2			N	-0-					-0-

HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 8892

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	5580	X	5704	-0-	124	-0-	660	1	5044	2	N	-0-					-0-
05	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	836	1	6640	2	N	-0-					-0-
06	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	804	1	7728	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	873	1	9217	2	N	-0-					-0-
08	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	897	1	8959	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	752	1	10158	2	N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	3067	-0-	247	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2126	-0-	-814	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2497	-0-	-665	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2645	-0-	-517	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2584	-0-	-476	-0-	2584	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
04	6810	X	7980	-0-	1170	-0-	168	1	7812	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	6714	-0-	-912	-0-	177	1	6537	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	7184	-0-	-196	-0-	166	1	7018	2	N	-0-					-0-
07	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	72	1	9134	2	N	-0-					-0-
08	8246	X	8163	-0-	-83	-0-	92	1	8071	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	7840	-0-	-140	-0-	146	1	7694	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
04	6180	X	5985	-0-	-195	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5804	-0-	-582	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5848	-0-	-332	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	6033	-0-	-229	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5857	-0-	-343	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4936	-0-	-1064	-0-	4936	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
04	7170	X	6908	-0-	-262	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6516	-0-	-738	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6432	-0-	-588	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	5598	-0-	-1656	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	4744	-0-	-2448	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6210	-0-	-690	-0-	6210	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
04	8280	X	7501	-0-	-779	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7204	-0-	-1352	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7736	-0-	-544	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7012	-0-	-1389	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7326	-0-	-827	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	6968	-0-	-772	-0-	6968	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4890	X	4989	-0-	99	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4920	-0-	-133	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
06	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
07	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	5133	-0-	-13	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4722	-0-	-288	-0-	4722	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 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
04	180	X	9627	-0-	9447	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
05	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
06	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
07	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
08	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
*09	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	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
04	8550	X	8170	-0-	-380	-0-	351	1	7819	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	8210	-0-	-253	-0-	362	1	7848	2	N	-0-					-0-
06	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	351	1	7670	2	N	-0-					-0-
07	8432	X	7971	-0-	-461	-0-	362	1	7609	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	7640	-0-	-792	-0-	362	1	7278	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	7527	-0-	-633	-0-	351	1	7176	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
04	3990	X	4079	-0-	89	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
05	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
08	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
*09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	9300	X	9116	-0-	-184	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
05	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8645	-0-	-295	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8756	-0-	-668	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8098	-0-	-1326	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7027	-0-	-2093	-0-	7027	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3060	X	5808	-0-	2748	-0-	351	1	5457	2	N	-0-					-0-
05	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	362	1	5070	2	N	-0-					-0-
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	351	1	4632	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	362	1	4442	2	N	-0-					-0-
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	362	1	4311	2	N	-0-					-0-
*09	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	351	1	3949	2	N	-0-					-0-

RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

04	5460	X	5200	-0-	-260	-0-	39	1	5160	2	N	1					123
							1	9									
05	5332	X	5029	-0-	-303	-0-	38	1	4978	2	N	12					135
							13	9									
06	5520	X	5195	-0-	-325	-0-	39	1	5136	2	N	18					153
							20	9									
07	5704	X	4595	-0-	-1109	-0-	35	1	4548	2	N	11					164
							12	9									
08	5704	X	3740	-0-	-1964	-0-	28	1	3703	2	N	8					172
							9	9									
09	5490	X	1577	-0-	-3913	-0-	12	1	1565	2	N	-0-					172

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

04	5670	X	5536	-0-	-134	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5696	-0-	-8	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5481	-0-	-39	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5529	-0-	-206	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5699	-0-	-36	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5278	-0-	-272	-0-	5278	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

04	7980	X	6627	-0-	-1353	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	3655	-0-	-4095	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	4377	-0-	-2673	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	5356	-0-	-1929	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6240	-0-	-1045	-0-	6239	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6630	X	5227	-0-	-1403	-0-	5227	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

04	5640	X	5576	-0-	-64	-0-	350	1	5226	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5245	-0-	-583	-0-	353	1	4892	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5433	-0-	-207	-0-	336	1	5097	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5281	-0-	-547	-0-	363	1	4918	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5508	-0-	-258	-0-	372	1	5136	2	N	-0-					-0-
*09	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	276	1	5805	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	3702	-0-	-1428	-0-	304	1	3398	2	N	-0-					-0-
05	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	296	1	5086	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3770	-0-	-850	-0-	227	1	3543	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	2296	-0-	-2478	-0-	170	1	2126	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	2696	-0-	-2698	-0-	206	1	2490	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	400	-0-	-4820	-0-	160	1	240	2	N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	332	-0-	-1468	-0-	176	1	156	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 3H RRCID -> 248974 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 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
04	2070	X	1285	-0-	-785	-0-	415	1	833	3	Y	34					39
							37	9									
05	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	419	1	1292	3	Y	-0-	20	1			19
06	DLQ G-10		2879	-0-	2879	2879	485	1	2394	3	Y	-0-					19
07	DLQ G-10		1751	-0-	1751	4630	518	1	1233	3	Y	-0-					19
08	5426	X	796	-0-	-4630	-0-	503	1	286	3	Y	6	6	8			19
							7	9									
*09	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	658	1	754	3	Y	16					35
							18	9									

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3998	-0-	-232	-0-	27	1	3970	2	Y	1					41
							1	9									
05	4495	X	4079	-0-	-416	-0-	31	1	4048	2	Y	-0-					41
06	DLQ G-10		4321	-0-	4321	4321	30	1	4290	2	Y	1					42
							1	9									
07	DLQ G-10		4449	-0-	4449	8770	29	1	4420	2	Y	-0-					42
08	13109	X	4339	-0-	-8770	-0-	29	1	4307	2	Y	3					45
							3	9									
*09	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	27	1	4002	2	Y	-0-					45

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

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

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	6270	X	4483	-0-	-1787	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
05	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5567	-0-	-763	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	2514	-0-	-4027	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5757	-0-	-939	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5972	-0-	-508	-0-	5972	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
04	6150	X	4953	-0-	-1197	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	4653	-0-	-1702	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4179	-0-	-1281	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
07	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
08	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
*09	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	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
04	10020	X	9298	-0-	-722	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9347	-0-	-697	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	6885	-0-	-2835	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	7908	-0-	-2043	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
08	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	9153	-0-	-147	-0-	9153	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
04	9750	X	6228	-0-	-3522	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7915	-0-	-1075	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7425	-0-	-1275	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7813	-0-	-402	-0-	74	1	7739	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	6583	-0-	-1477	-0-	58	1	6525	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6170	-0-	-1480	-0-	109	1	6061	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7215 - 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
04	6420	X	6205	-0-	-215	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6596	-0-	-69	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6237	-0-	-213	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6542	-0-	-123	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6270	-0-	-333	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6236	-0-	-154	-0-	6236	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

04	3720	X	3585	-0-	-135	-0-	3585	2			N	-0-					136
05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3934	2	52	9	N	47					183
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3723	2	69	9	N	63	182	1			64
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3815	2	140	9	N	127					191
08	3906	X	3789	-0-	-117	-0-	3758	2	31	9	N	28	179	1			40
09	3780	X	3733	-0-	-47	-0-	3683	2	50	9	N	45					85

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

04	2700	X	3560	-0-	860	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3494	-0-	-195	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3608	-0-	-205	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3061	-0-	-779	-0-	3061	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

04	12450	X	12855	-0-	405	-0-	12855	2			N	-0-					-0-
05	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	16257	2			N	-0-					-0-
06	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	15667	2			N	-0-					-0-
07	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	15961	2			N	-0-					-0-
08	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	17192	2			N	-0-					-0-
*09	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	15288	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

04	10350	X	6740	-0-	-3610	-0-	335	1	6405	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	6985	-0-	-3462	-0-	276	1	6709	2	N	-0-					-0-
06	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	278	1	7159	2	N	-0-					-0-
07	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	311	1	6986	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	4188	-0-	-2787	-0-	288	1	3900	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6764	-0-	-676	-0-	293	1	6471	2	N	-0-					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

04	10530	X	10408	-0-	-122	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10414	-0-	-808	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	6161	-0-	-4699	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10417	-0-	-805	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10667	-0-	-400	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9832	-0-	-578	-0-	9832	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	13020	X	14565	-0-	1545	-0-	3	1	14562	2	N	-0-			-0-
05	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	14837	2			N	-0-			-0-
06	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	14607	2			N	-0-			-0-
07	15534	X	15534	-0-	-0-	-0-	1	1	15533	2	N	-0-			-0-
08	15066	X	7642	-0-	-7424	-0-	9	1	7633	2	N	-0-			-0-
09	14610	X	76	-0-	-14534	-0-	76	1			N	-0-			-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

04	8730	X	8166	-0-	-564	-0-	8166	2			N	-0-			-0-
05	8928	X	8341	-0-	-587	-0-	8341	2			N	-0-			-0-
06	8520	X	7217	-0-	-1303	-0-	7217	2			N	-0-			-0-
07	8711	X	5513	-0-	-3198	-0-	5513	2			N	-0-			-0-
08	8711	X	5037	-0-	-3674	-0-	5037	2			N	-0-			-0-
09	8160	X	7226	-0-	-934	-0-	7226	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	1950	X	9725	-0-	7775	-0-	9725	2			N	-0-			-0-
05	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	2			N	-0-			-0-
06	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-			-0-
07	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	2			N	-0-			-0-
08	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-			-0-
*09	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

04	390	X	5740	-0-	5350	-0-	5740	2			N	-0-			-0-
05	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-			-0-
06	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-			-0-
07	3565	X	2517	-0-	-1048	-0-	2517	2			N	-0-			-0-
08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	131	1	4125	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	2579	-0-	-871	-0-	171	1	2408	2	N	-0-			-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		241	-0-	241	241	241	1			N	-0-			-0-

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

04	7380	X	10959	-0-	3579	-0-	10959	2			N	-0-			-0-
05	16329	X	16329	-0-	-0-	-0-	16329	2			N	-0-			-0-
06	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	15464	2			N	-0-			-0-
07	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11119	2			N	-0-			-0-
08	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	14869	2			N	-0-			-0-
*09	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	13835	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	4299	-0-	459	-0-	283	1	4016	2	N	-0-			-0-
05	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	393	1	4502	2	N	-0-			-0-
06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	401	1	3701	2	N	-0-			-0-
07	4061	X	943	-0-	-3118	-0-	264	1	679	2	N	-0-			-0-
08	4061	X	224	-0-	-3837	-0-	224	1			N	-0-			-0-
09	3930	X	1570	-0-	-2360	-0-	218	1	1352	2	N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9330	X	9256	-0-	-74	-0-	9256	2			N	-0-			-0-
05	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10459	2			N	-0-			-0-
06	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	2			N	-0-			-0-
07	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	2			N	-0-			-0-
08	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	2			N	-0-			-0-
09	9330	X	9032	-0-	-298	-0-	9032	2			N	-0-			-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2828	-0-	-292	-0-	2828	2			N	-0-			-0-
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-			-0-
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-			-0-
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-			-0-
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-			-0-
*09	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-			-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	4040	-0-	-130	-0-	220	1	3820	2	N	-0-			-0-
05	4247	X	4016	-0-	-231	-0-	210	1	3806	2	N	-0-			-0-
06	4110	X	3195	-0-	-915	-0-	263	1	2932	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	3072	-0-	-1113	-0-	272	1	2800	2	N	-0-			-0-
08	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	272	1	4080	2	N	-0-			-0-
*09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	263	1	3863	2	N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	5022	-0-	72	-0-	5022	2			N	-0-			32
05	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-			32
06	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-			32
07	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-			32
08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-			32
*09	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-			32

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
04	5460	X	2310	-0-	-3150	-0-	2310	2			N	-0-			-0-
05	5115	X	4272	-0-	-843	-0-	4272	2			N	-0-			-0-
06	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-			-0-
07	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-			-0-
08	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-			-0-
09	5970	X	4508	-0-	-1462	-0-	4508	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
04	8880	X	10535	-0-	1655	-0-	10535	2			N	-0-			33
05	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	10475	2			N	-0-			33
06	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2			N	-0-			33
07	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10145	2			N	-0-			33
08	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2			N	-0-			33
*09	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	9780	X	7675	-0-	-2105	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9350	-0-	-260	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
06	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
07	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
08	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8394	-0-	-666	-0-	8394	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
04	1530	X	10541	-0-	9011	-0-	1	1	10540	2	N	-0-					-0-
05	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	5	1	10741	2	N	-0-					-0-
06	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10298	-0-	-583	-0-	45	1	10253	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	100	-0-	-10781	-0-	49	1	51	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	14	-0-	-11386	-0-	14	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
04	11760	X	4613	-0-	-7147	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	7282	-0-	-4622	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	7659	-0-	-3231	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	7661	-0-	-3592	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7841	-0-	-901	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	4206	-0-	-3444	-0-	4206	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 05/11/2007 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	349	-0-	-3551	-0-	345	2	4	9	N	4	9	1			-0-
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
08	3689	X	3131	-0-	-558	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
*09	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8696	2	2	9	N	2					2

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4380	X	3945	-0-	-435	-0-	37	1	3902	2	Y	5					39
							6	9									
05	4526	X	3865	-0-	-661	-0-	42	1	3823	2	Y	-0-					39
06	DLQ G-10		4215	-0-	4215	4215	36	1	4179	2	Y	-0-					39
07	DLQ G-10		4291	-0-	4291	8506	38	1	4253	2	Y	-0-					39
08	12782	X	4276	-0-	-8506	-0-	38	1	4235	2	Y	3					42
							3	9									
*09	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	36	1	4248	2	Y	-0-					42

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

04	7260	X	6693	-0-	-567	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6893	-0-	-51	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5231	-0-	-1159	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
07	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	88	1	7256	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	6441	-0-	-472	-0-	148	1	6293	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	2515	-0-	-4175	-0-	62	1	2453	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249919 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8056 - 12045

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2018 - PLUGGED 04/24/18

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

04	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	260	1	9430	2	N	-0-					-0-
05	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	265	1	8406	2	N	-0-					-0-
06	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	251	1	6459	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	2040	-0-	-3447	-0-	66	1	1974	2	N	-0-					-0-
08	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	220	1	6398	2	N	-0-					-0-
*09	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	237	1	6170	2	N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

04	8610	X	8999	-0-	389	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
05	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
06	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
07	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
08	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8724	-0-	-726	-0-	8724	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

04	390	X	15217	-0-	14827	-0-	15217	2			N	-0-					-0-
05	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	15573	2			N	-0-					-0-
06	15203	X	15203	-0-	-0-	-0-	15203	2			N	-0-					-0-
07	15887	X	15887	-0-	-0-	-0-	15887	2			N	-0-					-0-
08	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	16043	2			N	-0-					-0-
*09	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	1020	-0-	1020	-0-	1016	2	4	9	N	4	4	1			1
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2523	2	1	9	N	1	1	1			1
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					1
07	1054	N	502	-0-	-552	-0-	501	2	1	9	N	1					2
08	2387	N	1732	-0-	-655	-0-	1730	2	2	9	N	2					4
09	1980	N	1876	-0-	-104	-0-	1876	2			N	-0-					4

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	5349	-0-	-1371	-0-	5334	2	15	9	N	14	16	1			3
05	6944	X	5575	-0-	-1369	-0-	5571	2	4	9	N	4	5	1			2
06	6720	X	5056	-0-	-1664	-0-	5055	2	1	9	N	1					3
07	6014	X	5479	-0-	-535	-0-	5477	2	2	9	N	2					5
08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5620	2	3	9	N	3					8
09	5400	X	5262	-0-	-138	-0-	5260	2	2	9	N	2					10

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	5137	-0-	-1523	-0-	5057	2	80	9	N	73	180	1			67
05	6603	X	4833	-0-	-1770	-0-	4833	2			N	-0-					67
06	6390	X	5332	-0-	-1058	-0-	5332	2			N	-0-					67
07	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5384	2	97	9	N	88					155
08	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6416	2	14	9	N	13					168
*09	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					168

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11100	X	10030	-0-	-1070	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9735	-0-	-836	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	8555	-0-	-1675	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9367	-0-	-1204	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9971	-0-	-383	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9463	-0-	-557	-0-	9463	2			N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	3563	-0-	-847	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3751	-0-	-713	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3662	-0-	-628	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3427	-0-	-944	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4096	-0-	-213	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
*09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	12042	-0-	4572	-0-	12008	2	34	9	N	31	35	1			6
05	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10935	2	1	9	N	1	6	1			1
06	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10226	2	2	9	N	2					3
07	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10611	2	3	9	N	3					6
08	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10516	2	8	9	N	7					13
*09	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10539	2	3	9	N	3					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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

04	8400	X	5927	-0-	-2473	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	6847	-0-	-1833	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7616	-0-	-784	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7472	-0-	-1115	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7478	-0-	-427	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6096	-0-	-1524	-0-	6096	2			N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

04	480	X	1572	-0-	1092	-0-	174	1	1398	2	N	-0-					-0-
05	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	266	1	4628	2	N	-0-					-0-
06	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	309	1	7256	2	N	-0-					-0-
07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	273	1	5726	2	N	-0-					-0-
08	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	400	1	8761	2	N	-0-					-0-
*09	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	398	1	9730	2	N	-0-					-0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

04	6030	X	4798	-0-	-1232	-0-	190	1	4608	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	2049	-0-	-5143	-0-	230	1	1819	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	658	-0-	-6302	-0-	231	1	427	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	1792	-0-	-5400	-0-	202	1	1590	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	2409	-0-	-2954	-0-	216	1	2193	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	3793	-0-	-1007	-0-	250	1	3543	2	N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	8580	X	9201	-0-	621	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
05	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
06	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8635	-0-	-882	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8727	-0-	-790	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8130	-0-	-1080	-0-	8130	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

04	11460	X	10247	-0-	-1213	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	10209	-0-	-1044	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9473	-0-	-1087	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9826	-0-	-962	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	9134	-0-	-1654	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9169	-0-	-1091	-0-	9169	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3030	X	3878	-0-	848	-0-	357	1	3521	2	N	-0-			-0-
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	339	1	3363	2	N	-0-			-0-
06	3510	X	2930	-0-	-580	-0-	353	1	2577	2	N	-0-			-0-
07	3999	X	1608	-0-	-2391	-0-	393	1	1215	2	N	-0-			-0-
08	3999	X	523	-0-	-3476	-0-	382	1	141	2	N	-0-			-0-
09	3870	X	569	-0-	-3301	-0-	350	1	219	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
04	5700	X	7387	-0-	1687	-0-	7387	2			N	-0-			-0-
05	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-			-0-
06	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-			-0-
07	7626	X	7163	-0-	-463	-0-	7163	2			N	-0-			-0-
08	7626	X	5319	-0-	-2307	-0-	5319	2			N	-0-			-0-
*09	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	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
04	25440	X	24368	-0-	-1072	-0-	24368	2			N	-0-			-0-
05	26288	X	23754	-0-	-2534	-0-	23754	2			N	-0-			-0-
06	25200	X	23540	-0-	-1660	-0-	23540	2			N	-0-			-0-
07	25544	X	24506	-0-	-1038	-0-	24506	2			N	-0-			-0-
08	25172	X	24629	-0-	-543	-0-	24629	2			N	-0-			-0-
09	24360	X	23429	-0-	-931	-0-	23429	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
04	5850	X	6508	-0-	658	-0-	6508	2			N	-0-			-0-
05	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-			-0-
06	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-			-0-
07	6727	X	6240	-0-	-487	-0-	6240	2			N	-0-			-0-
08	7161	X	5877	-0-	-1284	-0-	5877	2			N	-0-			-0-
09	6930	X	5647	-0-	-1283	-0-	5647	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
04	4530	X	2700	-0-	-1830	-0-	2700	2			N	-0-			-0-
05	4619	X	3384	-0-	-1235	-0-	3384	2			N	-0-			-0-
06	4230	X	3303	-0-	-927	-0-	3303	2			N	-0-			-0-
07	3968	X	3413	-0-	-555	-0-	3413	2			N	-0-			-0-
08	3875	X	3344	-0-	-531	-0-	3344	2			N	-0-			-0-
*09	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	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
04	7050	X	4655	-0-	-2395	-0-	4655	2			N	-0-			-0-
05	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-			-0-
06	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			N	-0-			-0-
07	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-			-0-
08	8587	X	7142	-0-	-1445	-0-	7142	2			N	-0-			-0-
09	8310	X	6933	-0-	-1377	-0-	6933	2			N	-0-			-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 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
04	1620	X	5017	-0-	3397	-0-	378	1	4639	2	N	-0-			-0-
05	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	290	1	5995	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	3336	-0-	-324	-0-	211	1	3125	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	809	-0-	-4368	-0-	227	1	582	2	N	-0-			-0-
08	5394	X	4153	-0-	-1241	-0-	360	1	3793	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	3883	-0-	-1337	-0-	349	1	3534	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	5340	X	4881	-0-	-459	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5018	-0-	-500	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4938	-0-	-192	-0-	4938	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4799	-0-	-502	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4918	-0-	-383	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
*09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897																	
04	9270	X	8646	-0-	-624	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8897	-0-	-279	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8463	-0-	-417	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8858	-0-	-318	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
08	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7429	-0-	-1211	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423																	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465																	
04	300	X	2231	-0-	1931	-0-	402	1	1829	2	N	-0-					-0-
05	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	451	1	838	2	N	-0-					-0-
06	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	408	1	1257	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	437	-0-	-1857	-0-	437	1			N	-0-					-0-
08	2294	X	482	-0-	-1812	-0-	482	1			N	-0-					-0-
09	2220	X	439	-0-	-1781	-0-	439	1			N	-0-					-0-
OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874																	
04	8310	X	8694	-0-	384	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	5719	-0-	-2868	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
06	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	6136	-0-	-2451	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
08	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
*09	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169																	
04	4320	X	5340	-0-	1020	-0-	332	1	5008	2	N	-0-					-0-
05	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	278	1	5296	2	N	-0-					-0-
06	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
07	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	105	1	7429	2	N	-0-					-0-
08	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	267	1	6189	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	5915	-0-	-4225	-0-	236	1	5679	2	N	-0-					-0-
INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170																	
04	840	X	1390	-0-	550	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	579	-0-	-692	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	532	-0-	-698	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
08	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
*09	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1200	N	4910	-0-	3710	-0-	4875	2	35	9	Y	32	31	1			33
05	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5089	2	36	9	Y	33	32	1			34
06	DLQ G-10		4711	-0-	4711	4711	4690	2	21	9	Y	19	33	1			20
07	DLQ G-10		5242	-0-	5242	9953	5225	2	17	9	Y	15					35
08	15558	X	5605	-0-	-9953	-0-	5582	2	23	9	Y	21	34	1			22
*09	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5360	2	13	9	Y	12					34

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8730	X	7553	-0-	-1177	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7913	-0-	-1108	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8097	-0-	-633	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	8073	-0-	-297	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7843	-0-	-62	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6923	-0-	-1177	-0-	6923	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11190	X	10365	-0-	-825	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	9544	-0-	-2019	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	9106	-0-	-1754	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	9351	-0-	-1871	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	8866	-0-	-2077	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	8576	-0-	-1804	-0-	8576	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: L 2H RRCID -> 250677 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5101 PERF. 7758 - 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
04	2610	X	2248	-0-	-362	-0-	275	1	1973	3	N	-0-					31
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	302	1	3155	3	N	-0-					31
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	373	1	3409	3	N	2	2	8			31
							2	9									
07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	445	1	2996	3	N	29					60
							32	9									
08	3472	X	3172	-0-	-300	-0-	372	1	2793	3	N	6	6	8			60
							7	9									
09	3750	X	2281	-0-	-1469	-0-	680	1	1601	3	N	-0-					60

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	4411	-0-	1	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3859	-0-	-729	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3375	-0-	-1065	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3715	-0-	-873	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4035	-0-	-522	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3938	-0-	-472	-0-	3938	2			N	-0-					-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	4180	-0-	-1400	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	3167	-0-	-2599	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4443	-0-	-1137	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5603	-0-	-163	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5287	-0-	-479	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
*09	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	1036	-0-	-464	-0-	282	1	754	3	Y	-0-					57
05	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	276	1	1354	3	Y	82	122	1			17
							90	9									
06	DLQ G-10		1761	-0-	1761	1761	270	1	1490	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
07	DLQ G-10		1542	-0-	1542	3303	311	1	1231	3	Y	-0-					17
08	4774	X	1471	-0-	-3303	-0-	350	1	1112	3	Y	8	8	8			17
							9	9									
*09	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	1			Y	-0-					17

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

04	900	X	19447	-0-	18547	-0-	19447	2			N	-0-					-0-
05	15231	X	15231	-0-	-0-	-0-	15231	2			N	-0-					-0-
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	83	1	3122	2	N	-0-					-0-
07	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	279	1	11655	2	N	-0-					-0-
08	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	242	1	12961	2	N	-0-					-0-
*09	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	234	1	11307	2	N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

04	6540	X	6141	-0-	-399	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5638	-0-	-1089	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6001	-0-	-509	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5383	-0-	-1034	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5028	-0-	-1327	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5875	-0-	-275	-0-	5875	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

04	7530	X	6851	-0-	-679	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6215	-0-	-1287	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5198	-0-	-2062	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6252	-0-	-1250	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6284	-0-	-1032	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5645	-0-	-1195	-0-	5645	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

04	2640	X	2746	-0-	106	-0-	2737	2	9	9	N	8	9	1			2
05	2635	N	2496	-0-	-139	-0-	2496	2			N	-0-	2	1			-0-
06	2490	N	530	-0-	-1960	-0-	529	2	1	9	N	1					1
07	2852	N	1545	-0-	-1307	-0-	1545	2			N	-0-					1
08	3100	N	3553	-0-	453	453	3551	2	2	9	N	2					3
*09	3000	N	2556	-0-	-444	9	2556	2			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 06/17/2008 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
04	4380	X	3932	-0-	-448	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4163	-0-	4163	4163	4163	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4314	-0-	4314	8477	4314	2			Y	-0-					-0-
08	12720	X	4243	-0-	-8477	-0-	4243	2			Y	-0-					-0-
*09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

04	8340	X	6034	-0-	-2306	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7452	-0-	-1042	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7368	-0-	-492	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7672	-0-	-326	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6510	-0-	-930	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	5654	-0-	-1726	-0-	5654	2			N	-0-					-0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

04	4590	X	4440	-0-	-150	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4048	-0-	-695	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4447	-0-	-143	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4333	-0-	-255	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4489	-0-	-99	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4274	-0-	-166	-0-	4274	2			N	-0-					-0-

TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

04	7680	X	7978	-0-	298	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
05	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
06	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	6437	-0-	-1809	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7628	-0-	-959	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	6706	-0-	-1874	-0-	6706	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

04	5100	X	4613	-0-	-487	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4746	-0-	-462	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4672	-0-	-308	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4887	-0-	-11	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
08	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4164	-0-	-516	-0-	4164	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

04	3420	X	3016	-0-	-404	-0-	3006	2	10	9	N	9	10	1			2
05	3534	X	3062	-0-	-472	-0-	3060	2	2	9	N	2	3	1			1
06	3390	X	3234	-0-	-156	-0-	3233	2	1	9	N	1					2
07	3503	X	2789	-0-	-714	-0-	2789	2			N	-0-					2
08	3503	X	1869	-0-	-1634	-0-	1869	2			N	-0-					2
09	3240	X	1817	-0-	-1423	-0-	1816	2	1	9	N	1					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

04	11910	X	11455	-0-	-455	-0-	11455	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	11743	-0-	-502	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	11603	-0-	-7	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11826	-0-	-78	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	11779	-0-	-94	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	11265	-0-	-345	-0-	11265	2			N	-0-					-0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

04	1650	X	123	-0-	-1527	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	293	1	4097	2	N	-0-					-0-
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	219	1	3128	2	N	-0-					-0-
07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	226	1	4196	2	N	-0-					-0-
08	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	322	1	4033	2	N	-0-					-0-
*09	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	364	1	5345	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048

04	4620	X	4640	-0-	20	-0-	4606	2	34	9	Y	31					52
05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5204	2	1	9	Y	1					53
06	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			Y	-0-					53
07	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5608	2	3	9	Y	3					56
08	5208	X	3626	-0-	-1582	-0-	3626	2			Y	-0-					56
*09	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	2			Y	-0-					56

WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

04	2790	X	1952	-0-	-838	-0-	1946	2	6	9	N	5	8	1			-0-
05	2542	X	2158	-0-	-384	-0-	2156	2	2	9	N	2	1	1			1
06	2460	X	2263	-0-	-197	-0-	2263	2			N	-0-					1
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2451	2	1	9	N	1					2
08	2170	N	1575	-0-	-595	-0-	1574	2	1	9	N	1					3
09	2250	N	1594	-0-	-656	-0-	1593	2	1	9	N	1					4

N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

04	7380	X	6909	-0-	-471	-0-	269	1	6640	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	7129	-0-	-249	-0-	289	1	6840	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6605	-0-	-445	-0-	258	1	6347	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6683	-0-	-602	-0-	263	1	6420	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	7081	-0-	-204	-0-	281	1	6800	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6172	-0-	-728	-0-	273	1	5899	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

04	4470	X	2488	-0-	-1982	-0-	2474	2	14	9	Y	13	15	1			13
05	4619	X	3145	-0-	-1474	-0-	3124	2	21	9	Y	19	14	1			18
06	DLQ G-10		2968	-0-	2968	2968	2956	2	12	9	Y	11	18	1			11
07	DLQ G-10		2917	-0-	2917	5885	2909	2	8	9	Y	7					18
08	8900	X	3015	-0-	-5885	-0-	3003	2	12	9	Y	11	18	1			11
*09	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2631	2	6	9	Y	5					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7530	X	338	-0-	-7192	-0-	338	1			N	-0-					-0-
05	7781	X	4186	-0-	-3595	-0-	316	1	3870	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	321	-0-	-5589	-0-	321	1			N	-0-					-0-
07	6107	X	631	-0-	-5476	-0-	370	1	261	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	270	-0-	-5837	-0-	270	1			N	-0-					-0-
09	4050	X	847	-0-	-3203	-0-	302	1	545	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	488	-0-	-82	-0-	289	1	199	2	N	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	443	1	1565	2	N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	1			N	-0-					-0-
07	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	1			N	-0-					-0-
08	620	N	390	-0-	-230	-0-	390	1			N	-0-					-0-
09	450	N	247	-0-	-203	-0-	247	1			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14670	X	13758	-0-	-912	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	14015	-0-	-927	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
06	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	14695	2			N	-0-					-0-
07	14903	X	14903	-0-	-0-	-0-	14903	2			N	-0-					-0-
08	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	13905	-0-	-795	-0-	13905	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
04	7500	X	7313	-0-	-187	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
05	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
06	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
07	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
08	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	19	1	11826	2	N	-0-					-0-
09	9390	X	6636	-0-	-2754	-0-	6636	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
04	8730	X	8346	-0-	-384	-0-	64	1	8282	2	Y	-0-					5
05	9021	X	7729	-0-	-1292	-0-	7718	2	11	9	Y	10					15
06	DLQ G-10		5650	-0-	5650	5650	16	1	5583	2	Y	46					61
							51	9									
07	DLQ G-10		6122	-0-	6122	11772	265	1	5857	2	Y	-0-					61
08	18233	X	6461	-0-	-11772	-0-	176	1	6285	2	Y	-0-					61
*09	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	183	1	5952	2	Y	-0-					61

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
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
05	2883	X	3	-0-	-2880	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	8430	X	8198	-0-	-232	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8098	-0-	-613	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7726	-0-	-704	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7626	-0-	-837	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7527	-0-	-936	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7586	-0-	-604	-0-	7586	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
04	3420	X	4410	-0-	990	-0-	230	1	4180	2	N	-0-					-0-
05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	245	1	4024	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3601	-0-	-329	-0-	233	1	3368	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3576	-0-	-981	-0-	248	1	3328	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	2544	-0-	-2013	-0-	248	1	2296	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	2159	-0-	-2251	-0-	215	1	1944	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
04	7770	X	10199	-0-	2429	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
05	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
06	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	8687	-0-	-1853	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	7995	-0-	-2545	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	6942	-0-	-3258	-0-	6942	2			N	-0-					-0-

TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	11134	-0-	10474	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
05	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
06	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
07	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11413	2			N	-0-					-0-
08	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
*09	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	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
04	6330	X	4901	-0-	-1429	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5122	-0-	-1419	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5948	-0-	-382	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5981	-0-	-436	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5067	-0-	-1133	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5150	-0-	-790	-0-	5150	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
04	5970	X	6133	-0-	163	-0-	145	1	5980	2	Y	7					13
							8	9									
05	5921	X	5690	-0-	-231	-0-	192	1	5497	2	Y	1					14
							1	9									
06	DLQ G-10		5226	-0-	5226	5226	172	1	5003	2	Y	46					60
							51	9									
07	DLQ G-10		5939	-0-	5939	11165	126	1	5810	2	Y	3					63
							3	9									
08	17134	X	5969	-0-	-11165	-0-	126	1	5843	2	Y	-0-					63
*09	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	126	1	5427	2	Y	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	12000	X	10553	-0-	-1447	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10999	-0-	-967	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	10496	-0-	-1084	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11132	-0-	-772	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	10438	-0-	-1032	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	10143	-0-	-507	-0-	10143	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
04	4710	X	4637	-0-	-73	-0-	4637	2			Y	-0-					22
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4878	2	18	9	Y	16					38
06	DLQ G-10		4859	-0-	4859	4859	4857	2	2	9	Y	2					40
07	DLQ G-10		5071	-0-	5071	9930	5069	2	2	9	Y	2					42
08	14788	X	4858	-0-	-9930	-0-	4858	2			Y	-0-					42
*09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			Y	-0-					42

SHOEBAR RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 251933 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 6913 - 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
04	3870	X	2684	-0-	-1186	-0-	341	1	2306	3	Y	34					39
							37	9									
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	322	1	3433	3	Y	-0-	20	1			19
06	DLQ G-10		3878	-0-	3878	3878	318	1	3559	3	Y	1	1	8			19
							1	9									
07	DLQ G-10		3499	-0-	3499	7377	406	1	3093	3	Y	-0-					19
08	10145	X	2768	-0-	-7377	-0-	351	1	2411	3	Y	5	5	8			19
							6	9									
*09	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	978	1	3036	3	Y	16					35
							18	9									

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
04	7740	X	7297	-0-	-443	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	8011	-0-	-111	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7582	-0-	-458	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7581	-0-	-727	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7174	-0-	-1134	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7314	-0-	-426	-0-	7314	2			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
04	4380	X	3157	-0-	-1223	-0-	329	1	2828	2	N	-0-					60
05	4526	X	2652	-0-	-1874	-0-	362	1	2290	2	N	-0-					60
06	3990	X	2961	-0-	-1029	-0-	265	1	2694	2	N	2	2	8			60
							2	9									
07	4030	X	3898	-0-	-132	-0-	304	1	3594	2	N	-0-					60
08	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	282	1	4180	2	N	97	4	8			153
							107	9									
*09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	290	1	3440	2	N	6	141	1			18
							7	9									

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
04	4830	X	7358	-0-	2528	-0-	24	1	7334	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	6790	-0-	-1208	-0-	73	1	6717	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	6354	-0-	-1386	-0-	44	1	6310	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	7027	-0-	-971	-0-	47	1	6980	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	3536	-0-	-4338	-0-	50	1	3486	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	3077	-0-	-4273	-0-	129	1	2948	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	5580	X	4340	-0-	-1240	-0-	4340	2			N	-0-					116
05	5766	X	4110	-0-	-1656	-0-	4110	2			N	-0-					116
06	5580	X	3766	-0-	-1814	-0-	3766	2			N	-0-					116
07	5766	X	3383	-0-	-2383	-0-	3383	2			N	-0-					116
08	5394	X	3395	-0-	-1999	-0-	3395	2			N	-0-					116
09	4350	X	2627	-0-	-1723	-0-	2627	2			N	-0-					116

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

04	1710	X	1706	-0-	-4	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
05	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1665	-0-	-45	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

04	5400	X	6010	-0-	610	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
06	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6188	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
08	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
*09	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

04	540	N	3376	-0-	2836	-0-	405	1	2971	2	N	-0-					-0-
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	317	1	1866	2	N	-0-					-0-
06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	310	1	2290	2	N	-0-					-0-
07	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	281	1	2041	2	N	-0-					-0-
08	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	231	1	2340	2	N	-0-					-0-
*09	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	281	1	1004	2	N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

04	8250	X	7667	-0-	-583	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7779	-0-	-746	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7344	-0-	-606	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7762	-0-	-453	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	8025	-0-	-190	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
*09	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

04	10050	X	11824	-0-	1774	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	12216	-0-	-370	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
06	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	6079	-0-	-6507	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	11970	-0-	-368	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
*09	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	14150	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

04	6360	X	4408	-0-	-1952	-0-	89	1	4319	2	N	-0-					-0-
05	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5718	-0-	-612	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5224	-0-	-1317	-0-	1	1	5223	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	6646	-0-	-1166	-0-	7	1	6639	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	4703	-0-	-2857	-0-	107	1	4596	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 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
04	8370	X	7857	-0-	-513	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	8069	-0-	-487	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7743	-0-	-537	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8037	-0-	-519	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	8057	-0-	-282	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7515	-0-	-345	-0-	7515	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
04	6840	X	2921	-0-	-3919	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	1450	-0-	-5370	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5295	-0-	-525	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5496	-0-	-518	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5010	-0-	-632	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4404	-0-	-906	-0-	4404	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
04	6900	X	4929	-0-	-1971	-0-	138	1	4791	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	2591	-0-	-4539	-0-	207	1	2384	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6203	-0-	-697	-0-	137	1	6066	2	N	-0-					-0-
07	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	98	1	7212	2	N	-0-					-0-
08	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	11	1	10235	2	N	-0-					-0-
*09	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	37	1	8211	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
04	3390	X	3156	-0-	-234	-0-	451	1	2690	2	N	14					259
							15	9									
05	3503	X	3365	-0-	-138	-0-	483	1	2867	2	N	14					273
							15	9									
06	3390	X	3222	-0-	-168	-0-	463	1	2741	2	N	16					289
							18	9									
07	3379	X	3319	-0-	-60	-0-	490	1	2825	2	N	4	161	1			132
							4	9									
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	493	1	2881	2	N	14					146
							15	9									
09	3270	X	3268	-0-	-2	-0-	473	1	2783	2	N	11					157
							12	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
04	5100	X	4942	-0-	-158	-0-	707	1	4222	2	N	12					190
							13	9									
05	5270	X	5064	-0-	-206	-0-	728	1	4322	2	N	13					203
							14	9									
06	5100	X	4843	-0-	-257	-0-	699	1	4140	2	N	4					207
							4	9									
07	5177	X	4691	-0-	-486	-0-	693	1	3991	2	N	6	163	1			50
							7	9									
08	5177	X	5027	-0-	-150	-0-	733	1	4282	2	N	11					61
							12	9									
*09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	734	1	4318	2	N	11					72
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	3270	X	3284	-0-	14	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3057	-0-	-322	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
*09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

04	5730	X	6320	-0-	590	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
05	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
06	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5834	-0-	-707	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5912	-0-	-629	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	5424	-0-	-906	-0-	5424	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

04	6090	X	7106	-0-	1016	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
05	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
06	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6630	-0-	-717	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6400	-0-	-1102	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	5589	-0-	-1701	-0-	5589	2			N	-0-					-0-

MARY ANN WHITE WELL #: B 1H RRCID -> 251986 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 6213 - 10311

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

04	8700	X	7786	-0-	-914	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6290	-0-	-2142	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	5356	-0-	-3044	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7021	-0-	-1659	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	4096	-0-	-4584	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	4260	-0-	-3540	-0-	4260	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

04	4590	X	5438	-0-	848	-0-	139	1	5299	2	N	-0-					-0-
05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	174	1	4753	2	N	-0-					-0-
06	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	171	1	5592	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3274	-0-	-1469	-0-	146	1	3128	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	2974	-0-	-1769	-0-	153	1	2821	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	3988	-0-	-602	-0-	332	1	3656	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

04	3330	X	4509	-0-	1179	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
05	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2370	-0-	-1071	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
*09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11790	X	11358	-0-	-432	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	10868	-0-	-1191	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	11038	-0-	-722	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	10892	-0-	-1260	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	2037	-0-	-10115	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
*09	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	11909	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

04	13110	X	12234	-0-	-876	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	12621	-0-	-740	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	12074	-0-	-436	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	12160	-0-	-488	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
08	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
*09	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	12918	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

04	6720	X	6208	-0-	-512	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6419	-0-	-525	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6133	-0-	-317	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6233	-0-	-432	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6085	-0-	-580	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5791	-0-	-419	-0-	5791	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

04	5670	X	5032	-0-	-638	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5501	-0-	-141	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	5120	-0-	-160	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5089	-0-	-367	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4300	-0-	-1187	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4881	-0-	-429	-0-	4881	2			N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

04	12390	X	11521	-0-	-869	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
05	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
06	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11329	-0-	-575	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11414	-0-	-800	-0-	11414	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10548	-0-	-1272	-0-	10548	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

04	1110	X	4565	-0-	3455	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
*09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

04	360	X	5659	-0-	5299	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-
06	9690	X	6	-0-	-9684	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	1	-0-	-10012	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	220	1	6946	2	N	-0-					-0-
*09	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	172	1	7276	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	X	3648	-0-	2508	-0-	837	1	2811	2	N	-0-					-0-
05	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	667	1	2210	2	N	-0-					-0-
06	990	X	303	-0-	-687	-0-	303	1			N	-0-					-0-
07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	380	1	4111	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	1798	-0-	-1984	-0-	343	1	1455	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	234	-0-	-3426	-0-	234	1			N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	4864	-0-	1114	-0-	168	1	4696	2	N	-0-					-0-
05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	178	1	4260	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4057	-0-	-743	-0-	168	1	3889	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4015	-0-	-945	-0-	173	1	3842	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4140	-0-	-820	-0-	170	1	3970	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	2607	-0-	-2193	-0-	85	1	2522	2	N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

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

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	6389	-0-	-151	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6250	-0-	-2182	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	5673	-0-	-2487	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	5827	-0-	-2605	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	5616	-0-	-1886	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6003	-0-	-387	-0-	6003	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11790	X	11190	-0-	-600	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	11277	-0-	-906	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	10957	-0-	-773	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11240	-0-	-881	-0-	11240	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	10710	-0-	-1070	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	10742	-0-	-448	-0-	10742	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6420	X	6347	-0-	-73	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6183	-0-	-27	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6014	-0-	-558	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5493	-0-	-1079	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5894	-0-	-466	-0-	5894	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6930	X	5622	-0-	-1308	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6280	-0-	-106	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	4269	-0-	-1911	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6245	-0-	-141	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4129	-0-	-2195	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
*09	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	768	-0-	258	-0-	373	1	395	2	N	-0-					-0-
05	961	N	738	-0-	-223	-0-	388	1	350	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	815	-0-	-385	-0-	415	1	398	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	407	1	498	2	N	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	448	1	674	2	N	-0-					-0-
09	810	N	619	-0-	-191	-0-	361	1	258	2	N	-0-					-0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	X	3973	-0-	1183	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2439	-0-	-444	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2450	-0-	-340	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	2829	-0-	-1263	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3206	-0-	-886	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	1866	-0-	-2094	-0-	1866	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10590	X	10611	-0-	21	-0-	10582	2	29	9	N	26	33	1			3
05	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10925	2	8	9	N	7	7	1			3
06	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10798	2	3	9	N	3					6
07	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10986	2	4	9	N	4					10
08	10974	X	10912	-0-	-62	-0-	10904	2	8	9	N	7					17
09	10800	X	10537	-0-	-263	-0-	10534	2	3	9	N	3					20

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	7590	-0-	7585	-0-	299	1	7291	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	6630	-0-	3530	3530	287	1	6343	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3360	-0-	360	3890	315	1	3045	2	N	-0-					-0-
07	5214	X	1324	-0-	-3890	-0-	381	1	943	2	N	-0-					-0-
08	1612	X	1070	-0-	-542	-0-	383	1	687	2	N	-0-					-0-
09	1560	X	161	-0-	-1399	-0-	161	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9870	X	8924	-0-	-946	-0-	8924	2			N	-0-			-0-
05	10075	X	6859	-0-	-3216	-0-	6859	2			N	-0-			-0-
06	9630	X	9054	-0-	-576	-0-	9054	2			N	-0-			-0-
07	9951	X	9296	-0-	-655	-0-	9296	2			N	-0-			-0-
08	9455	X	8681	-0-	-774	-0-	8681	2			N	-0-			-0-
09	9060	X	8247	-0-	-813	-0-	8247	2			N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

04	9420	X	8612	-0-	-808	-0-	8612	2			N	-0-			-0-
05	9114	X	8544	-0-	-570	-0-	8544	2			N	-0-			-0-
06	8880	X	8004	-0-	-876	-0-	8004	2			N	-0-			-0-
07	9176	X	8486	-0-	-690	-0-	8486	2			N	-0-			-0-
08	9176	X	8318	-0-	-858	-0-	8318	2			N	-0-			-0-
09	8610	X	8057	-0-	-553	-0-	8057	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

04	5430	X	5462	-0-	32	-0-	5462	2			N	-0-			-0-
05	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-			-0-
06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-			-0-
07	5642	X	5540	-0-	-102	-0-	5540	2			N	-0-			-0-
08	5735	X	5274	-0-	-461	-0-	5274	2			N	-0-			-0-
09	5550	X	5379	-0-	-171	-0-	5379	2			N	-0-			-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

04	5250	X	5459	-0-	209	-0-	5459	2			N	-0-			-0-
05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-			-0-
06	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-			-0-
07	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			N	-0-			-0-
08	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-			-0-
*09	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

04	10560	X	11388	-0-	828	-0-	11388	2			N	-0-			-0-
05	10695	X	10687	-0-	-8	-0-	10687	2			N	-0-			-0-
06	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	2			N	-0-			-0-
07	11780	X	9827	-0-	-1953	-0-	9827	2			N	-0-			-0-
08	11780	X	10450	-0-	-1330	-0-	10450	2			N	-0-			-0-
09	11400	X	10080	-0-	-1320	-0-	10080	2			N	-0-			-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

04	4500	X	4454	-0-	-46	-0-	554	1	3900	2	N	-0-			-0-
05	4650	X	3839	-0-	-811	-0-	566	1	3273	2	N	-0-			-0-
06	4500	X	3569	-0-	-931	-0-	523	1	3046	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	3343	-0-	-1307	-0-	524	1	2819	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	3897	-0-	-753	-0-	591	1	3306	2	N	-0-			-0-
09	4440	X	3579	-0-	-861	-0-	707	1	2872	2	N	-0-			-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

04	10440	X	9796	-0-	-644	-0-	9777	2	19	9	Y	17			46
05	10757	X	10094	-0-	-663	-0-	10085	2	9	9	Y	8			54
06	DLQ G-10		9532	-0-	9532	9532	9524	2	8	9	Y	7			61
07	DLQ G-10		9585	-0-	9585	19117	9585	2			Y	-0-			61
08	28570	X	9453	-0-	-19117	-0-	9453	2			Y	-0-			61
*09	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2			Y	-0-			61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3120	X	2753	-0-	-367	-0-	470	1	2283	2	N	-0-					-0-
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	490	1	3889	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	1874	-0-	-586	-0-	429	1	1445	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2489	-0-	-363	-0-	477	1	2012	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	2128	-0-	-1809	-0-	494	1	1634	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	586	-0-	-3224	-0-	487	1	99	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
04	7560	X	6375	-0-	-1185	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	5615	-0-	-2259	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	4734	-0-	-2886	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	5978	-0-	-1896	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5307	-0-	-1761	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
*09	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

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

KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3345	-0-	-345	-0-	268	1	3077	2	N	-0-					39
05	3813	X	3145	-0-	-668	-0-	297	1	2848	2	N	-0-					39
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	272	1	4024	2	N	42	1	8			80
							46	9									
07	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	66	1	3698	2	N	-0-					80
08	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	179	1	4731	2	N	44	4	8			120
							48	9									
*09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	122	1	4743	2	N	3	38	1			85
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8430	X	7947	-0-	-483	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	8173	-0-	-383	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7498	-0-	-812	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7615	-0-	-972	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7343	-0-	-1244	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	6880	-0-	-1070	-0-	6880	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	5287	-0-	-713	-0-	341	1	4946	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	4899	-0-	-1270	-0-	247	1	4652	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	4907	-0-	-1063	-0-	207	1	4700	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	4014	-0-	-2031	-0-	180	1	3834	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	3710	-0-	-2304	-0-	296	1	3414	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	3792	-0-	-1488	-0-	220	1	3572	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9450	X	9250	-0-	-200	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8648	-0-	-1162	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	8507	-0-	-1630	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	6895	-0-	-3242	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8103	-0-	-1137	-0-	8103	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

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

CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 06/27/2009 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 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
04	30	X	3845	-0-	3815	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
06	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
08	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
*09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	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
04	3690	X	3550	-0-	-140	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3687	-0-	-126	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3139	-0-	-551	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3304	-0-	-447	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3395	-0-	-294	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3485	-0-	-85	-0-	3485	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	10530	X	9874	-0-	-656	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	10825	-0-	-56	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
06	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	10273	-0-	-143	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10256	-0-	-563	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	9726	-0-	-744	-0-	9726	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

04	7320	X	7044	-0-	-276	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6727	-0-	-620	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	6236	-0-	-34	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6369	-0-	-916	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6573	-0-	-712	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6126	-0-	-924	-0-	6126	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

04	6390	X	6858	-0-	468	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
05	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
06	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
07	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
08	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	7236	-0-	-24	-0-	7236	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	8520	X	4926	-0-	-3594	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	4853	-0-	-3765	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7098	-0-	-1032	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7608	-0-	-142	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
08	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
*09	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

04	7320	X	7694	-0-	374	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
05	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
06	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7418	-0-	-518	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7325	-0-	-952	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	6977	-0-	-1033	-0-	6977	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
08	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
*09	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

04	9240	X	8040	-0-	-1200	-0-	400	1	7640	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	7161	-0-	-2387	-0-	406	1	6755	2	N	-0-					-0-
06	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	301	1	8177	2	N	-0-					-0-
07	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	238	1	10788	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7892	-0-	-695	-0-	245	1	7647	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	3707	-0-	-4783	-0-	445	1	3262	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

04	9210	X	7300	-0-	-1910	-0-	83	1	7217	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	5774	-0-	-3588	-0-	61	1	5713	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	6877	-0-	-1853	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
07	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7110	-0-	-1570	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
*09	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

04	8880	X	7113	-0-	-1767	-0-	50	1	7063	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	7177	-0-	-1720	-0-	45	1	7132	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	6062	-0-	-1978	-0-	140	1	5922	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	6801	-0-	-1104	-0-	99	1	6702	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	5758	-0-	-1620	-0-	94	1	5664	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6477	-0-	-633	-0-	102	1	6375	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

04	12060	X	11558	-0-	-502	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	11671	-0-	-791	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	10665	-0-	-1395	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11067	-0-	-1147	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	10959	-0-	-1255	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	9781	-0-	-1769	-0-	9781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	8250	X	3318	-0-	-4932	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	4355	-0-	-3054	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	1930	-0-	-5240	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	3300	-0-	-4109	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	1430	-0-	-3809	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3178	-0-	-1022	-0-	3178	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
04	13140	X	11736	-0-	-1404	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	11771	-0-	-1807	-0-	11771	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	12028	-0-	-902	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	12551	-0-	-810	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					-0-
09	12030	X	11980	-0-	-50	-0-	11980	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
04	8340	X	7063	-0-	-1277	-0-	94	1	6969	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	6215	-0-	-2186	-0-	150	1	6065	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	4874	-0-	-1666	-0-	71	1	4803	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	5990	-0-	-1295	-0-	90	1	5900	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6540	-0-	-745	-0-	120	1	6420	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	6374	-0-	-676	-0-	105	1	6269	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
04	1170	N	645	-0-	-525	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	350	-0-	-735	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	607	-0-	-503	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	682	N	217	-0-	-465	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	600	N	336	-0-	-264	-0-	336	2			N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610	X	2682	-0-	72	-0-	523	1	2147	2	N	11					38
							12	9									
05	2666	X	2340	-0-	-326	-0-	512	1	1824	2	N	4					42
							4	9									
06	2610	X	2267	-0-	-343	-0-	477	1	1790	2	N	-0-					42
07	2759	X	2456	-0-	-303	-0-	487	1	1949	2	N	18					60
							20	9									
08	2759	X	2445	-0-	-314	-0-	482	1	1963	2	N	-0-					60
09	2670	X	1896	-0-	-774	-0-	341	1	1555	2	N	-0-					60

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
04	19710	X	17704	-0-	-2006	-0-	17704	2			N	-0-					-0-
05	22651	X	22651	-0-	-0-	-0-	22651	2			N	-0-					-0-
06	21322	X	21322	-0-	-0-	-0-	21322	2			N	-0-					-0-
07	21280	X	21280	-0-	-0-	-0-	21280	2			N	-0-					-0-
08	21573	X	21573	-0-	-0-	-0-	21573	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	19262	-0-	-478	-0-	19262	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	8730	X	7628	-0-	-1102	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	6713	-0-	-2308	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	6302	-0-	-1888	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6644	-0-	-1819	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6498	-0-	-1376	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6667	-0-	-953	-0-	6667	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
04	6510	X	6346	-0-	-164	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	5855	-0-	-1306	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5414	-0-	-1516	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	5461	-0-	-1700	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5428	-0-	-1144	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5672	-0-	-688	-0-	5672	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
04	8490	X	7979	-0-	-511	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7404	-0-	-1369	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7660	-0-	-830	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
07	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
08	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
*09	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	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
04	8550	X	9209	-0-	659	-0-	9209	2			N	-0-					20
05	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	2			N	-0-					20
06	9240	X	9176	-0-	-64	-0-	9176	2			N	-0-					20
07	9548	X	9171	-0-	-377	-0-	9171	2			N	-0-					20
08	9734	X	8148	-0-	-1586	-0-	8139	2	9	9	N	8					28
09	9420	X	8666	-0-	-754	-0-	8666	2			N	-0-					28

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
04	4080	X	1508	-0-	-2572	-0-	216	1	1292	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	2126	-0-	-2865	-0-	226	1	1900	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	3005	-0-	-1825	-0-	243	1	2762	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	692	-0-	-4299	-0-	198	1	494	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	1408	-0-	-2250	-0-	231	1	1177	2	N	-0-					-0-
*09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	197	1	4686	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7980	X	7188	-0-	-792	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	6130	-0-	-2116	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6608	-0-	-412	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	4484	-0-	-2956	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	3281	-0-	-4159	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
*09	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	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
04	8460	X	7741	-0-	-719	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7821	-0-	-611	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7701	-0-	-339	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7783	-0-	-277	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7922	-0-	-76	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7681	-0-	-59	-0-	7681	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	10230	X	11376	-0-	1146	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10062	-0-	-1904	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	9924	-0-	-1656	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	11473	-0-	-493	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	11118	-0-	-631	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	10646	-0-	-724	-0-	10646	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
04	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	2686	3	20	9	Y	18	15	1			18
05	2790	X	2746	-0-	-44	-0-	2724	3	22	9	Y	20	19	1			19
06	DLQ G-10		2611	-0-	2611	2611	2601	3	10	9	Y	9	18	1			10
07	DLQ G-10		2604	-0-	2604	5215	2596	3	8	9	Y	7					17
08	7723	X	2508	-0-	-5215	-0-	2499	3	9	9	Y	8	16	1			9
*09	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2154	3	6	9	Y	5					14

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
04	3240	X	3793	-0-	553	-0-	194	1	3599	2	N	-0-					-0-
05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	192	1	3905	2	N	-0-					-0-
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	215	1	3438	2	N	-0-					-0-
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	224	1	3190	2	N	-0-					-0-
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	227	1	3637	2	N	-0-					-0-
*09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	233	1	3318	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
04	8820	X	6798	-0-	-2022	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	7256	-0-	-1858	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	6709	-0-	-1481	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6283	-0-	-1777	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6633	-0-	-993	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6358	-0-	-662	-0-	6358	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 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
04	3300	X	3047	-0-	-253	-0-	3026	2	21	9	Y	19	22	1			21
05	3410	X	3094	-0-	-316	-0-	3070	2	24	9	Y	22	21	1			22
06	DLQ G-10		3011	-0-	3011	3011	2997	2	14	9	Y	13	22	1			13
07	DLQ G-10		2998	-0-	2998	6009	2988	2	10	9	Y	9					22
08	8101	X	2092	-0-	-6009	-0-	2080	2	12	9	Y	11	21	1			12
*09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2513	2	6	9	Y	5					17

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252744 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6864 - 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
04	540	X	521	-0-	-19	-0-	521	1			N	-0-					-0-
05	527	X	451	-0-	-76	-0-	451	1			N	-0-					-0-
06	480	X	471	-0-	-9	-0-	471	1			N	-0-					-0-
07	527	X	352	-0-	-175	-0-	352	1			N	-0-					-0-
08	527	X	176	-0-	-351	-0-	176	1			N	-0-					-0-
09	510	X	328	-0-	-182	-0-	307	1	21	2	N	-0-					-0-

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
04	10740	X	9871	-0-	-869	-0-	135	1	9736	2	N	-0-					-0-
05	12431	X	7744	-0-	-4687	-0-	200	1	7544	2	N	-0-					-0-
06	12030	X	5744	-0-	-6286	-0-	223	1	5521	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	6802	-0-	-5629	-0-	179	1	6623	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	5004	-0-	-5195	-0-	172	1	4832	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	6884	-0-	-2986	-0-	220	1	6664	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	4020	X	4466	-0-	446	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4095	-0-	-927	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3734	-0-	-1186	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4131	-0-	-953	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	3860	-0-	-1224	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3961	-0-	-509	-0-	3961	2			N	-0-					-0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

04	8520	X	8731	-0-	211	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
05	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
06	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
07	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
08	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8518	-0-	-2	-0-	8518	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4140	X	4522	-0-	382	-0-	4522	2			Y	-0-					18
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4558	2	20	9	Y	18					36
06	DLQ G-10		4136	-0-	4136	4136	4134	2	2	9	Y	2					38
07	DLQ G-10		4330	-0-	4330	8466	4327	2	3	9	Y	3					41
08	12868	X	4402	-0-	-8466	-0-	4402	2			Y	-0-					41
*09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			Y	-0-					41

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	10350	X	9200	-0-	-1150	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10098	-0-	-597	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9309	-0-	-951	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9362	-0-	-155	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8480	-0-	-1626	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	5435	-0-	-4345	-0-	5435	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

04	8940	X	9308	-0-	368	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
06	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8092	-0-	-1146	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	5368	-0-	-3870	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8341	-0-	-599	-0-	8341	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 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
04	4800	X	4460	-0-	-340	-0-	4427	2	33	9	Y	30	29	1			30
05	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4835	2	36	9	Y	33	30	1			33
06	DLQ G-10		5190	-0-	5190	5190	5166	2	24	9	Y	22	34	1			21
07	DLQ G-10		4908	-0-	4908	10098	4891	2	17	9	Y	15					36
08	14134	X	4036	-0-	-10098	-0-	4019	2	17	9	Y	15	33	1			18
*09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3866	2	11	9	Y	10					28

HRS PARKER 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
04	5910	X	4370	-0-	-1540	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3872	-0-	-1336	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3707	-0-	-1333	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	3984	-0-	-1193	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4854	-0-	-323	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4346	-0-	-34	-0-	4346	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
04	12150	X	10261	-0-	-1889	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	9437	-0-	-3118	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	9052	-0-	-3098	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	10389	-0-	-2166	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	7138	-0-	-4022	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	8734	-0-	-1526	-0-	8734	2			N	-0-					-0-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	2958	-0-	798	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
*09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	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
04	8940	X	8398	-0-	-542	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8548	-0-	-721	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7729	-0-	-1241	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	6929	-0-	-2340	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	9027	-0-	-118	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
*09	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	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
04	12210	X	11691	-0-	-519	-0-	11691	2			N	-0-					14
05	12617	X	11974	-0-	-643	-0-	11894	2	80	9	N	73	69	1			18
06	11820	X	11268	-0-	-552	-0-	11249	2	19	9	N	17	2	8			33
07	12090	X	11938	-0-	-152	-0-	11938	2			N	-0-					33
08	12090	X	11701	-0-	-389	-0-	11678	2	23	9	N	21	1	8			53
*09	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	11998	2			N	-0-					53

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	4560	X	6608	-0-	2048	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
06	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
07	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
08	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
*09	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			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
04	6300	X	7134	-0-	834	-0-	322	1	6812	2	N	-0-					-0-
05	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	334	1	5465	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	6270	-0-	-900	-0-	339	1	5931	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	5046	-0-	-2363	-0-	290	1	4756	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	5729	-0-	-1680	-0-	343	1	5386	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	5657	-0-	-1483	-0-	302	1	5355	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
04	13650	X	11875	-0-	-1775	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
05	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
06	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11775	-0-	-501	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	139	-0-	-12137	-0-	139	1			N	-0-					-0-
*09	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	4	1	12532	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
04	9150	X	9125	-0-	-25	-0-	9107	2	18	9	N	16	5	1			97
05	9889	X	9540	-0-	-349	-0-	9417	2	123	9	N	112					209
06	9570	X	8764	-0-	-806	-0-	8729	2	35	9	N	32					241
07	9889	X	9369	-0-	-520	-0-	9349	2	20	9	N	18					259
08	9610	X	9311	-0-	-299	-0-	9112	2	199	9	N	181	176	1			264
09	9240	X	9014	-0-	-226	-0-	9014	2			N	-0-					264

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
04	5070	X	4166	-0-	-904	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	2410	-0-	-2736	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
07	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4617	-0-	-281	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	83	-0-	-4957	-0-	83	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
04	3210	X	1882	-0-	-1328	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	1941	-0-	-1376	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1522	-0-	-1328	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
08	2945	X	470	-0-	-2475	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 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
04	6030	X	5527	-0-	-503	-0-	273	1	5254	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5304	-0-	-927	-0-	286	1	5018	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	4754	-0-	-1036	-0-	266	1	4488	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	139	-0-	-5844	-0-	139	1			N	-0-					-0-
08	5983	X	417	-0-	-5566	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4800	X	6042	-0-	1242	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
05	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
06	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
07	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
08	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
*09	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	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
04	4830	X	2955	-0-	-1875	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4264	-0-	-355	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3666	-0-	-594	-0-	3665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4402	X	4055	-0-	-347	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4148	-0-	-130	-0-	4140	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	4140	X	3846	-0-	-294	-0-	3846	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
04	6600	X	6160	-0-	-440	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5419	-0-	-1401	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5140	-0-	-1070	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6307	-0-	-110	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6130	-0-	-287	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	4017	-0-	-2133	-0-	4017	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
04	5610	X	5907	-0-	297	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5660	-0-	-695	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
06	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
07	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5620	-0-	-735	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	4984	-0-	-1166	-0-	4984	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
04	26040	X	22805	-0-	-3235	-0-	22805	2			N	-0-					-0-
05	25823	X	22817	-0-	-3006	-0-	22817	2			N	-0-					-0-
06	24870	X	21356	-0-	-3514	-0-	21356	2			N	-0-					-0-
07	25699	X	21654	-0-	-4045	-0-	21654	2			N	-0-					-0-
08	24862	X	20773	-0-	-4089	-0-	20773	2			N	-0-					-0-
09	22800	X	19906	-0-	-2894	-0-	19906	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
04	11760	X	11234	-0-	-526	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	10198	-0-	-1675	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	11054	-0-	-436	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	11111	-0-	-700	-0-	11111	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	10975	-0-	-681	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	10236	-0-	-984	-0-	10236	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7650	X	7192	-0-	-458	-0-	7192	2			Y	-0-					-0-
05	7626	X	7390	-0-	-236	-0-	7390	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7602	-0-	7602	7602	7602	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7851	-0-	7851	15453	7851	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7915	-0-	7915	23368	7915	2			Y	-0-					-0-
*09	30451	X	7083	-0-	-23368	-0-	7083	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 05/05/2010 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
04	1740	N	399	-0-	-1341	-0-	399	1			N	-0-					-0-
05	2077	N	211	-0-	-1866	-0-	211	1			N	-0-					-0-
06	2520	N	153	-0-	-2367	-0-	153	1			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	436	1	303	2	N	-0-					-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	417	1	1366	2	N	-0-					-0-
*09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	1			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

04	3870	X	3692	-0-	-178	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3148	-0-	-851	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3763	-0-	-107	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3529	-0-	-470	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3356	-0-	-643	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3440	-0-	-310	-0-	3440	2			N	-0-					-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	8910	X	8213	-0-	-697	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	8362	-0-	-845	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	8048	-0-	-262	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8203	-0-	-384	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8021	-0-	-473	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7770	-0-	-450	-0-	7770	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

04	6840	X	7686	-0-	846	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
05	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7692	-0-	-18	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6657	-0-	-1310	-0-	29	1	6628	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	6519	-0-	-1448	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6019	-0-	-1661	-0-	37	1	5982	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

04	8220	X	7254	-0-	-966	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7420	-0-	-981	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7254	-0-	-666	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
07	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
08	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
*09	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

04	7500	X	6745	-0-	-755	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7131	-0-	-526	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6786	-0-	-444	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6991	-0-	-325	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6833	-0-	-359	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6630	-0-	-270	-0-	6630	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	9660	X	8390	-0-	-1270	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	5684	-0-	-4112	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	9286	-0-	-194	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8932	-0-	-864	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
08	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8728	-0-	-572	-0-	8728	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	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

04	5250	X	4905	-0-	-345	-0-	4873	2	32	9	Y	29	34	1			32
05	5270	X	4788	-0-	-482	-0-	4757	2	31	9	Y	28	30	1			30
06	DLQ G-10		5014	-0-	5014	5014	4994	2	20	9	Y	18	30	1			18
07	DLQ G-10		5212	-0-	5212	10226	5197	2	15	9	Y	14					32
08	DLQ G-10		5150	-0-	5150	15376	5131	2	19	9	Y	17	31	1			18
*09	20047	X	4671	-0-	-15376	-0-	4659	2	12	9	Y	11					29

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

04	4350	X	3897	-0-	-453	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3360	-0-	-1135	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	2699	-0-	-1455	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
08	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
*09	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

04	8130	X	7952	-0-	-178	-0-	7938	2	14	9	Y	13					66
05	8401	X	7817	-0-	-584	-0-	7813	2	4	9	Y	4					70
06	DLQ G-10		7566	-0-	7566	7566	7564	2	2	9	Y	2					72
07	DLQ G-10		7754	-0-	7754	15320	7752	2	2	9	Y	2					74
08	DLQ G-10		7962	-0-	7962	23282	7962	2			Y	-0-					74
*09	31035	X	7753	-0-	-23282	-0-	7753	2			Y	-0-					74

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

04	6150	X	4982	-0-	-1168	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4661	-0-	-1260	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4976	-0-	-694	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
07	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
*09	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2370	X	12572	-0-	10202	-0-	278	1	12294	2	N	-0-			-0-
05	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	255	1	12329	2	N	-0-			-0-
06	11580	X	6652	-0-	-4928	-0-	299	1	6353	2	N	-0-			-0-
07	11966	X	9917	-0-	-2049	-0-	221	1	9696	2	N	-0-			-0-
08	11966	X	7365	-0-	-4601	-0-	290	1	7075	2	N	-0-			-0-
*09	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	323	1	11484	2	N	-0-			-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

04	12330	X	12928	-0-	598	-0-	12928	2			N	-0-			-0-
05	13857	X	8049	-0-	-5808	-0-	8049	2			N	-0-			-0-
06	14070	X	5843	-0-	-8227	-0-	5843	2			N	-0-			-0-
07	14539	X	4440	-0-	-10099	-0-	4440	2			N	-0-			-0-
08	14539	X	10255	-0-	-4284	-0-	10255	2			N	-0-			-0-
09	12930	X	9631	-0-	-3299	-0-	9631	2			N	-0-			-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

04	12000	X	11611	-0-	-389	-0-	452	1	11159	2	N	-0-			-0-
05	11904	X	10807	-0-	-1097	-0-	438	1	10369	2	N	-0-			-0-
06	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	454	1	11147	2	N	-0-			-0-
07	11997	X	10688	-0-	-1309	-0-	421	1	10267	2	N	-0-			-0-
08	11997	X	11089	-0-	-908	-0-	441	1	10648	2	N	-0-			-0-
09	11610	X	9142	-0-	-2468	-0-	404	1	8738	2	N	-0-			-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

04	11940	X	11211	-0-	-729	-0-	11211	2			N	-0-			-0-
05	12121	X	11161	-0-	-960	-0-	11161	2			N	-0-			-0-
06	11460	X	10518	-0-	-942	-0-	10518	2			N	-0-			-0-
07	11842	X	11048	-0-	-794	-0-	11048	2			N	-0-			-0-
08	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	12128	2			N	-0-			-0-
09	11220	X	10929	-0-	-291	-0-	10929	2			N	-0-			-0-

JD SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253598 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6630 - 9872

04	6360	X	5410	-0-	-950	-0-	5410	2			N	-0-			-0-
05	6448	X	6045	-0-	-403	-0-	6045	2			N	-0-			-0-
06	6240	X	6237	-0-	-3	-0-	6237	2			N	-0-			-0-
07	6448	X	6324	-0-	-124	-0-	6324	2			N	-0-			-0-
08	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-			-0-
09	6240	X	3948	-0-	-2292	-0-	3948	2			N	-0-			-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

04	13260	X	12941	-0-	-319	-0-	12941	2			N	-0-			-0-
05	13671	X	13421	-0-	-250	-0-	13421	2			N	-0-			-0-
06	13140	X	12140	-0-	-1000	-0-	12140	2			N	-0-			-0-
07	13423	X	12688	-0-	-735	-0-	12688	2			N	-0-			-0-
08	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	14974	2			N	-0-			-0-
*09	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	15149	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

04	4230	X	5030	-0-	800	-0-	159	1	4871	2	N	-0-			-0-
05	5084	X	5081	-0-	-3	-0-	156	1	4925	2	N	-0-			-0-
06	4920	X	4846	-0-	-74	-0-	141	1	4705	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	4564	-0-	-644	-0-	154	1	4410	2	N	-0-			-0-
08	5208	X	4772	-0-	-436	-0-	159	1	4613	2	N	-0-			-0-
09	5040	X	4946	-0-	-94	-0-	152	1	4794	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	10410	X	9798	-0-	-612	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	10089	-0-	-389	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	9594	-0-	-546	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9831	-0-	-616	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9769	-0-	-492	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9317	-0-	-493	-0-	9317	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
04	9720	X	11241	-0-	1521	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
05	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
06	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
07	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
08	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
*09	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	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
04	6360	X	9437	-0-	3077	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
05	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
06	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
07	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
08	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
*09	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	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
04	4380	X	7468	-0-	3088	-0-	9	1	7459	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5425	-0-	-31	-0-	93	1	5332	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	3048	-0-	-4452	-0-	79	1	2969	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	4029	-0-	-3721	-0-	78	1	3951	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	3120	-0-	-4630	-0-	170	1	2950	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	4796	-0-	-2674	-0-	107	1	4689	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
04	7470	X	6741	-0-	-729	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
05	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
06	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
07	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6905	-0-	-349	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6587	-0-	-433	-0-	6587	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
04	5850	X	4514	-0-	-1336	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4901	-0-	-1020	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5087	-0-	-253	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	3975	-0-	-1543	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
08	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	3980	-0-	-1120	-0-	3980	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
04	12030	X	11372	-0-	-658	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	11866	-0-	-1619	-0-	11866	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	10324	-0-	-2726	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	10548	-0-	-2937	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	10210	-0-	-2624	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	11296	-0-	-194	-0-	11296	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3420	X	2495	-0-	-925	-0-	2495	2			N	-0-			-0-
05	3999	X	1435	-0-	-2564	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
06	3870	X	2351	-0-	-1519	-0-	2351	2			N	-0-			-0-
07	3999	X	3436	-0-	-563	-0-	3436	2			N	-0-			-0-
08	2759	X	1695	-0-	-1064	-0-	1695	2			N	-0-			-0-
09	2490	X	2258	-0-	-232	-0-	2258	2			N	-0-			-0-

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253716 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7593 - 10932

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	15540	X	16074	-0-	534	-0-	16074	2			N	-0-			-0-
05	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	16165	2			N	-0-			-0-
06	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	15016	2			N	-0-			-0-
07	16616	X	16091	-0-	-525	-0-	16091	2			N	-0-			-0-
08	16616	X	13549	-0-	-3067	-0-	13549	2			N	-0-			-0-
09	16080	X	14390	-0-	-1690	-0-	14390	2			N	-0-			-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

04	0	N	2608	-0-	2608	-0-	235	1	2373	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	6048	-0-	2948	2948	390	1	5658	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	7304	-0-	4304	7252	381	1	6923	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	6684	-0-	3584	10836	230	1	6454	2	N	-0-			-0-
08	19121	X	8285	-0-	-10836	-0-	421	1	7864	2	N	-0-			-0-
*09	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	365	1	7858	2	N	-0-			-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	4170	X	3145	-0-	-1025	-0-	3145	2			N	-0-			-0-
05	4309	X	2871	-0-	-1438	-0-	2871	2			N	-0-			-0-
06	4170	X	4127	-0-	-43	-0-	4127	2			N	-0-			-0-
07	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-			-0-
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-			-0-
09	4140	X	3965	-0-	-175	-0-	3965	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	7579	-0-	709	-0-	7579	2			N	-0-			-0-
05	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8619	2			N	-0-			-0-
06	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2			N	-0-			-0-
07	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-			-0-
08	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-			-0-
*09	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	2			N	-0-			-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

04	6570	X	5727	-0-	-843	-0-	5727	2			N	-0-			-0-
05	6789	X	6415	-0-	-374	-0-	6415	2			N	-0-			-0-
06	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-			-0-
07	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-			-0-
08	6417	X	5780	-0-	-637	-0-	5780	2			N	-0-			-0-
09	6210	X	5846	-0-	-364	-0-	5846	2			N	-0-			-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

04	12300	X	6650	-0-	-5650	-0-	547	1	6103	2	N	-0-			-0-
05	12710	X	9750	-0-	-2960	-0-	450	1	9300	2	N	-0-			-0-
06	12300	X	7169	-0-	-5131	-0-	529	1	6640	2	N	-0-			-0-
07	12710	X	8899	-0-	-3811	-0-	500	1	8399	2	N	-0-			-0-
08	11966	X	11269	-0-	-697	-0-	464	1	10805	2	N	-0-			-0-
09	9450	X	8217	-0-	-1233	-0-	415	1	7802	2	N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

04	2010	X	1371	-0-	-639	-0-	465	1	906	2	N	-0-			-0-
05	2077	X	765	-0-	-1312	-0-	455	1	310	2	N	-0-			-0-
06	2010	X	1189	-0-	-821	-0-	448	1	741	2	N	-0-			-0-
07	1519	X	769	-0-	-750	-0-	384	1	385	2	N	-0-			-0-
08	1519	X	1094	-0-	-425	-0-	414	1	680	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	673	-0-	-527	-0-	305	1	368	2	N	-0-			-0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

04	12840	X	10703	-0-	-2137	-0-	10703	2			N	-0-			-0-
05	12710	X	11630	-0-	-1080	-0-	11630	2			N	-0-			-0-
06	12300	X	10701	-0-	-1599	-0-	10701	2			N	-0-			-0-
07	12710	X	11911	-0-	-799	-0-	11911	2			N	-0-			-0-
08	12400	X	11360	-0-	-1040	-0-	11360	2			N	-0-			-0-
09	11250	X	11003	-0-	-247	-0-	11003	2			N	-0-			-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	10530	X	8184	-0-	-2346	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	8662	-0-	-1661	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8883	-0-	-1017	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9400	-0-	-551	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8886	-0-	-755	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	7646	-0-	-1234	-0-	7646	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	10680	X	9727	-0-	-953	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9744	-0-	-1013	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	9241	-0-	-329	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9576	-0-	-468	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9216	-0-	-828	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8745	-0-	-975	-0-	8745	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

04	4860	X	4408	-0-	-452	-0-	196	1	4212	2	N	-0-					108
05	5022	X	5002	-0-	-20	-0-	187	1	4815	2	N	-0-					108
06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	199	1	4991	2	N	-0-					108
07	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	220	1	4780	2	N	3					111
							3	9									
08	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	190	1	4819	2	N	-0-					111
09	5190	X	4608	-0-	-582	-0-	191	1	4417	2	N	-0-					111

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

04	20790	X	20868	-0-	78	-0-	20868	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	21215	-0-	-268	-0-	21215	2			N	-0-					-0-
06	20229	X	20229	-0-	-0-	-0-	20229	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	21018	-0-	-558	-0-	21018	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	20621	-0-	-955	-0-	20621	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	19960	-0-	-920	-0-	19960	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

04	11880	X	13067	-0-	1187	-0-	13067	2			N	-0-					-0-
05	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
06	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
07	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	13045	2			N	-0-					-0-
08	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	12785	2			N	-0-					-0-
*09	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	12164	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9570	X	7778	-0-	-1792	-0-	7778	2			N	-0-			-0-
05	9889	X	7405	-0-	-2484	-0-	7405	2			N	-0-			-0-
06	9480	X	6137	-0-	-3343	-0-	6137	2			N	-0-			-0-
07	9331	X	4931	-0-	-4400	-0-	4931	2			N	-0-			-0-
08	8556	X	2735	-0-	-5821	-0-	279	1	2456	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	3500	-0-	-4270	-0-	149	1	3351	2	N	-0-			-0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12060	X	11056	-0-	-1004	-0-	11056	2			N	-0-			-0-
05	12462	X	11792	-0-	-670	-0-	11792	2			N	-0-			-0-
06	12060	X	8629	-0-	-3431	-0-	8629	2			N	-0-			-0-
07	12462	X	11145	-0-	-1317	-0-	11145	2			N	-0-			-0-
08	12462	X	2325	-0-	-10137	-0-	2325	2			N	-0-			-0-
09	11400	X	10403	-0-	-997	-0-	10403	2			N	-0-			-0-

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11460	X	10759	-0-	-701	-0-	10759	2			N	-0-			-0-
05	12028	X	11122	-0-	-906	-0-	11122	2			N	-0-			-0-
06	11640	X	10646	-0-	-994	-0-	10646	2			N	-0-			-0-
07	12028	X	10898	-0-	-1130	-0-	10898	2			N	-0-			-0-
08	11129	X	10430	-0-	-699	-0-	10430	2			N	-0-			-0-
09	10770	X	9907	-0-	-863	-0-	9907	2			N	-0-			-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12030	X	11145	-0-	-885	-0-	11145	2			N	-0-			-0-
05	12431	X	8840	-0-	-3591	-0-	8840	2			N	-0-			-0-
06	11670	X	10964	-0-	-706	-0-	10964	2			N	-0-			-0-
07	12059	X	11312	-0-	-747	-0-	11312	2			N	-0-			-0-
08	11749	X	11243	-0-	-506	-0-	11243	2			N	-0-			-0-
09	11160	X	10389	-0-	-771	-0-	10389	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	389	-0-	-4951	-0-	228	1	161	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	2640	-0-	-2878	-0-	384	1	2256	2	N	-0-			-0-
06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	379	1	3910	2	N	-0-			-0-
07	3875	X	3869	-0-	-6	-0-	317	1	3552	2	N	-0-			-0-
08	2635	X	1439	-0-	-1196	-0-	262	1	1177	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	2434	-0-	-1856	-0-	270	1	2164	2	N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7980	X	5682	-0-	-2298	-0-	131	1	5551	2	N	-0-			-0-
05	7905	X	6402	-0-	-1503	-0-	190	1	6212	2	N	-0-			-0-
06	7590	X	6872	-0-	-718	-0-	167	1	6705	2	N	-0-			-0-
07	7843	X	5652	-0-	-2191	-0-	141	1	5511	2	N	-0-			-0-
08	6417	X	5536	-0-	-881	-0-	166	1	5370	2	N	-0-			-0-
09	6870	X	4864	-0-	-2006	-0-	93	1	4771	2	N	-0-			-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1480	-0-	160	-0-	1480	2			N	-0-			-0-
05	1209	N	1058	-0-	-151	-0-	1058	2			N	-0-			-0-
06	1500	N	1142	-0-	-358	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
07	1519	N	1314	-0-	-205	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
08	1054	N	782	-0-	-272	-0-	782	2			N	-0-			-0-
09	1140	N	938	-0-	-202	-0-	938	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15030	X	14873	-0-	-157	-0-	14873	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	14952	-0-	-114	-0-	14952	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	13400	-0-	-1180	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
07	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	15646	2			N	-0-					-0-
08	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	15787	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	13661	-0-	-1219	-0-	13661	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	5697	-0-	-93	-0-	307	1	5390	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5668	-0-	-563	-0-	317	1	5351	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5528	-0-	-502	-0-	296	1	5232	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5525	-0-	-706	-0-	300	1	5225	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5105	-0-	-971	-0-	317	1	4788	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	3438	-0-	-2262	-0-	270	1	3168	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	5135	-0-	-445	-0-	205	1	4930	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5123	-0-	-643	-0-	211	1	4912	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4925	-0-	-325	-0-	197	1	4728	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	4532	-0-	-893	-0-	197	1	4335	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	5104	-0-	-197	-0-	188	1	4916	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4553	-0-	-577	-0-	154	1	4399	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
04	10110	X	9691	-0-	-419	-0-	197	1	9494	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	9970	-0-	-477	-0-	225	1	9745	2	N	-0-					-0-
06	10110	X	9001	-0-	-1109	-0-	275	1	8726	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	9728	-0-	-347	-0-	214	1	9514	2	N	-0-					-0-
08	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	212	1	10055	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	9196	-0-	-494	-0-	205	1	8991	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
04	14790	X	13057	-0-	-1733	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	13332	-0-	-1393	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	12632	-0-	-1618	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	12937	-0-	-1230	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	12539	-0-	-946	-0-	12539	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	12114	-0-	-936	-0-	12114	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
04	15030	X	13784	-0-	-1246	-0-	13784	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	13937	-0-	-974	-0-	13937	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	13549	-0-	-641	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	14463	-0-	-169	-0-	14463	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	13141	-0-	-1460	-0-	13141	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	13413	-0-	-357	-0-	13413	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
04	8190	X	6915	-0-	-1275	-0-	90	1	6825	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6429	-0-	-484	-0-	105	1	6324	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6150	-0-	-990	-0-	71	1	6079	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	4393	-0-	-2985	-0-	149	1	4244	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	5828	-0-	-1550	-0-	167	1	5661	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	5964	-0-	-966	-0-	112	1	5852	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	7050	X	4462	-0-	-2588	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	3632	-0-	-3405	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	4899	-0-	-1911	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5288	-0-	-1749	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	3385	-0-	-2195	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
*09	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13560	X	2248	-0-	-11312	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	2355	-0-	-11223	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	7587	-0-	-5553	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	3994	-0-	-9584	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7070	-0-	-401	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
*09	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7620	X	6880	-0-	-740	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	6820	-0-	-1054	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6399	-0-	-861	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6563	-0-	-908	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6092	-0-	-1162	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6187	-0-	-683	-0-	6187	2			N	-0-					-0-

SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	3381	-0-	381	-0-	457	1	2924	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2464	-0-	-512	-0-	494	1	1970	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3992	-0-	-298	-0-	514	1	3478	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	2365	-0-	-2068	-0-	474	1	1891	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	2052	-0-	-2381	-0-	502	1	1550	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	2806	-0-	-1184	-0-	609	1	2197	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	X	1544	-0-	1184	-0-	441	1	1103	2	N	-0-					-0-
05	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	265	1	1630	2	N	-0-					-0-
06	1740	X	260	-0-	-1480	-0-	260	1			N	-0-					-0-
07	1798	X	283	-0-	-1515	-0-	283	1			N	-0-					-0-
08	1891	X	338	-0-	-1553	-0-	338	1			N	-0-					-0-
09	1830	X	236	-0-	-1594	-0-	236	1			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	X	12471	-0-	11751	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
05	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	12744	2			N	-0-					-0-
06	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
07	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
08	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	12995	2			N	-0-					-0-
*09	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11441	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7440	X	1700	-0-	-5740	-0-	50	1	1650	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	1754	-0-	-5841	-0-	196	1	1558	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	5762	-0-	-1318	-0-	210	1	5552	2	N	-0-					-0-
07	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	171	1	7520	2	N	-0-					-0-
08	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	198	1	7462	2	N	-0-					-0-
*09	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	192	1	6768	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4669	-0-	-131	-0-	4669	2			N	-0-			-0-
05	4960	X	4525	-0-	-435	-0-	4525	2			N	-0-			-0-
06	4590	X	3964	-0-	-626	-0-	3964	2			N	-0-			-0-
07	4836	X	3937	-0-	-899	-0-	3937	2			N	-0-			-0-
08	4836	X	3738	-0-	-1098	-0-	3738	2			N	-0-			-0-
09	4680	X	3882	-0-	-798	-0-	3882	2			N	-0-			-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	2103	-0-	2103	2103	220	1	1883	2	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	11084	-0-	11084	13187	138	1	10946	2	N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

04	7920	X	7569	-0-	-351	-0-	7569	2			N	-0-			-0-
05	7843	X	7463	-0-	-380	-0-	7463	2			N	-0-			-0-
06	7860	X	7174	-0-	-686	-0-	7174	2			N	-0-			-0-
07	8122	X	7546	-0-	-576	-0-	7546	2			N	-0-			-0-
08	8122	X	7456	-0-	-666	-0-	7456	2			N	-0-			-0-
09	7560	X	7206	-0-	-354	-0-	7206	2			N	-0-			-0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

04	8400	X	7945	-0-	-455	-0-	7945	2			N	-0-			-0-
05	7936	X	7536	-0-	-400	-0-	7536	2			N	-0-			-0-
06	7350	X	6784	-0-	-566	-0-	6784	2			N	-0-			-0-
07	8215	X	6990	-0-	-1225	-0-	6990	2			N	-0-			-0-
08	8215	X	6996	-0-	-1219	-0-	6996	2			N	-0-			-0-
09	7950	X	6153	-0-	-1797	-0-	6153	2			N	-0-			-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

04	9300	X	8702	-0-	-598	-0-	8702	2			N	-0-			-0-
05	8401	X	6649	-0-	-1752	-0-	6649	2			N	-0-			-0-
06	7770	X	5607	-0-	-2163	-0-	5607	2			N	-0-			-0-
07	8990	X	3788	-0-	-5202	-0-	3788	2			N	-0-			-0-
08	8990	X	3368	-0-	-5622	-0-	3368	2			N	-0-			-0-
09	8700	X	4280	-0-	-4420	-0-	4280	2			N	-0-			-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

04	21990	X	20621	-0-	-1369	-0-	20621	2			N	-0-			-0-
05	22227	X	20969	-0-	-1258	-0-	20969	2			N	-0-			-0-
06	21510	X	20655	-0-	-855	-0-	20655	2			N	-0-			-0-
07	22227	X	21072	-0-	-1155	-0-	21072	2			N	-0-			-0-
08	21669	X	20820	-0-	-849	-0-	20820	2			N	-0-			-0-
09	20670	X	20030	-0-	-640	-0-	20030	2			N	-0-			-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

04	11820	X	12162	-0-	342	-0-	12162	2			N	-0-			-0-
05	12214	X	11279	-0-	-935	-0-	11279	2			N	-0-			-0-
06	11820	X	11320	-0-	-500	-0-	11320	2			N	-0-			-0-
07	12214	X	11675	-0-	-539	-0-	11675	2			N	-0-			-0-
08	12214	X	12133	-0-	-81	-0-	12133	2			N	-0-			-0-
*09	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12444	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	6510	X	6311	-0-	-199	-0-	6311	3			N	-0-					60
05	6510	X	5853	-0-	-657	-0-	5853	3			N	-0-					60
06	5610	X	5368	-0-	-242	-0-	5364	3	4	9	N	4	2	8			62
07	6510	X	5264	-0-	-1246	-0-	5264	3			N	-0-					62
08	6510	X	6074	-0-	-436	-0-	304	1	5758	3	N	11	11	8			62
							12	9									
09	6300	X	5589	-0-	-711	-0-	351	1	5238	3	N	-0-					62

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	6510	X	6306	-0-	-204	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6489	-0-	-83	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6066	-0-	-294	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6157	-0-	-415	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5979	-0-	-593	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5849	-0-	-451	-0-	5849	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

04	10050	X	8376	-0-	-1674	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	8900	-0-	-1609	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9893	-0-	-277	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	8627	-0-	-1882	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	9351	-0-	-352	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8560	-0-	-1340	-0-	8560	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

04	0	X	2592	-0-	2592	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
05	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
06	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	534	-0-	-2132	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	1494	-0-	-5264	-0-	37	1	1457	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	5806	-0-	-734	-0-	38	1	5768	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

04	2430	X	6475	-0-	4045	-0-	349	1	6126	2	N	-0-					-0-
05	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	402	1	6395	2	N	-0-					-0-
06	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	383	1	5697	2	N	-0-					-0-
07	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	325	1	5482	2	N	-0-					-0-
08	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	319	1	5297	2	N	-0-					-0-
*09	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	320	1	6005	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2220	X	3320	-0-	1100	-0-	371	1	2949	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3228	-0-	-740	-0-	424	1	2804	2	N	-0-			-0-
06	3840	X	1963	-0-	-1877	-0-	411	1	1552	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	2450	-0-	-1518	-0-	386	1	2064	2	N	-0-			-0-
08	3441	X	2377	-0-	-1064	-0-	370	1	2007	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	2167	-0-	-1163	-0-	320	1	1847	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
04	2850	X	2979	-0-	129	-0-	189	1	2790	2	N	-0-			-0-
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	154	1	3147	2	N	-0-			-0-
06	3150	X	140	-0-	-3010	-0-	140	1			N	-0-			-0-
07	3255	X	279	-0-	-2976	-0-	279	1			N	-0-			-0-
08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	231	1	3666	2	N	-0-			-0-
*09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	265	1	3670	2	N	-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
04	10830	X	10315	-0-	-515	-0-	10315	2			N	-0-			-0-
05	11191	X	10497	-0-	-694	-0-	10497	2			N	-0-			-0-
06	10830	X	9752	-0-	-1078	-0-	9752	2			N	-0-			-0-
07	10726	X	10393	-0-	-333	-0-	10393	2			N	-0-			-0-
08	10695	X	10560	-0-	-135	-0-	10560	2			N	-0-			-0-
09	10320	X	9907	-0-	-413	-0-	9907	2			N	-0-			-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	5851	-0-	-749	-0-	5851	2			N	-0-			-0-
05	6820	X	6562	-0-	-258	-0-	6562	2			N	-0-			-0-
06	6300	X	5731	-0-	-569	-0-	5731	2			N	-0-			-0-
07	6293	X	5720	-0-	-573	-0-	5720	2			N	-0-			-0-
08	6572	X	1521	-0-	-5051	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
09	6360	X	5295	-0-	-1065	-0-	5295	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
04	570	X	5310	-0-	4740	-0-	145	1	5165	2	N	-0-			-0-
05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	197	1	5770	2	N	-0-			-0-
06	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	183	1	5727	2	N	-0-			-0-
07	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	152	1	5706	2	N	-0-			-0-
08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	150	1	5517	2	N	-0-			-0-
*09	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	160	1	5416	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
04	3720	X	3856	-0-	136	-0-	3856	2			N	-0-			-0-
05	3906	X	2686	-0-	-1220	-0-	2686	2			N	-0-			-0-
06	3990	X	2583	-0-	-1407	-0-	2583	2			N	-0-			-0-
07	4123	X	3691	-0-	-432	-0-	44	1	3647	2	N	-0-			-0-
08	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	126	1	5340	2	N	-0-			-0-
*09	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	114	1	4459	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
04	2700	X	2441	-0-	-259	-0-	2441	2			N	-0-			-0-
05	2759	X	2088	-0-	-671	-0-	2088	2			N	-0-			-0-
06	2550	X	331	-0-	-2219	-0-	331	2			N	-0-			-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			-0-
08	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	68	1	2901	2	N	-0-			-0-
09	2430	X	2280	-0-	-150	-0-	57	1	2223	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	8940	X	8398	-0-	-542	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8500	-0-	-521	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8143	-0-	-527	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8578	-0-	-381	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8610	-0-	-318	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7729	-0-	-671	-0-	7729	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
04	6420	X	6461	-0-	41	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6267	-0-	-336	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6192	-0-	-1068	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7464	-0-	-38	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
08	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
*09	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	2894	-0-	-1516	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3209	-0-	-1348	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	2759	-0-	-1081	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2105	-0-	-1646	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	1432	-0-	-1792	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
*09	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	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
04	9540	X	7538	-0-	-2002	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	6206	-0-	-3652	-0-	199	1	6007	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	7612	-0-	-1928	-0-	139	1	7473	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9320	-0-	-538	-0-	122	1	9198	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	6081	-0-	-3777	-0-	89	1	5992	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	2786	-0-	-4834	-0-	65	1	2721	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
04	16080	X	10758	-0-	-5322	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	13857	-0-	-1984	-0-	13857	2			N	-0-					-0-
06	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	14141	-0-	-181	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	13648	-0-	-209	-0-	13648	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	13739	-0-	-931	-0-	13739	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
04	15930	X	14666	-0-	-1264	-0-	14666	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	12899	-0-	-3562	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	13317	-0-	-2613	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	14620	-0-	-539	-0-	14620	2			N	-0-					-0-
08	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	15770	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	14670	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7920	X	5592	-0-	-2328	-0-	206	1	5386	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	7551	-0-	-292	-0-	293	1	7258	2	N	-0-					-0-
06	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	53	1	9837	2	N	-0-					-0-
07	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
08	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
*09	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	116	1	10823	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2700	X	2832	-0-	132	-0-	195	1	2597	2	N	36					82
							40	9									
05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	193	1	2758	2	N	8					90
							9	9									
06	2940	X	2799	-0-	-141	-0-	182	1	2615	2	N	2					92
							2	9									
07	2976	X	2880	-0-	-96	-0-	193	1	2687	2	N	-0-					92
08	2976	X	2849	-0-	-127	-0-	166	1	2683	2	N	-0-					92
09	2850	X	1995	-0-	-855	-0-	172	1	1823	2	N	-0-					92

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
04	7020	X	5907	-0-	-1113	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	4616	-0-	-2018	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5820	-0-	-1050	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	4005	-0-	-3094	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
08	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	3602	-0-	-2308	-0-	3602	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
04	10110	X	8721	-0-	-1389	-0-	169	1	8552	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	8550	-0-	-1897	-0-	132	1	8418	2	N	-0-					-0-
06	10110	X	9098	-0-	-1012	-0-	96	1	9002	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	8610	-0-	-1248	-0-	82	1	8528	2	N	-0-					-0-
08	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	101	1	9244	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	7357	-0-	-1733	-0-	182	1	7175	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
04	10470	X	10032	-0-	-438	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9985	-0-	-617	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9350	-0-	-910	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9542	-0-	-812	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9557	-0-	-797	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	8377	-0-	-1643	-0-	8377	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
04	6090	X	5845	-0-	-245	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	7341	-0-	-2083	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	5892	-0-	-3228	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	6203	-0-	-3221	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	1285	-0-	-6434	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					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
04	3090	X	2603	-0-	-487	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2663	-0-	-65	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
*09	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9300	X	7720	-0-	-1580	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8028	-0-	-1396	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7832	-0-	-628	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	5094	-0-	-2966	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	1258	-0-	-6802	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	5714	-0-	-2116	-0-	5714	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090	X	5011	-0-	-1079	-0-	5002	2	9	9	Y	8					48
05	6293	X	5918	-0-	-375	-0-	5916	2	2	9	Y	2					50
06	DLQ G-10		5537	-0-	5537	5537	5535	2	2	9	Y	2					52
07	DLQ G-10		5632	-0-	5632	11169	5629	2	3	9	Y	3					55
08	DLQ G-10		5086	-0-	5086	16255	5086	2			Y	-0-					55
*09	21800	X	5545	-0-	-16255	-0-	5545	2			Y	-0-					55

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12180	X	11634	-0-	-546	-0-	453	1	11181	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	11974	-0-	-612	-0-	485	1	11489	2	N	-0-					-0-
06	11910	X	11365	-0-	-545	-0-	445	1	10920	2	N	-0-					-0-
07	12214	X	10426	-0-	-1788	-0-	411	1	10015	2	N	-0-					-0-
08	12214	X	11170	-0-	-1044	-0-	444	1	10726	2	N	-0-					-0-
09	11640	X	9197	-0-	-2443	-0-	406	1	8791	2	N	-0-					-0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10260	X	8660	-0-	-1600	-0-	172	1	8488	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	7430	-0-	-3172	-0-	290	1	7140	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	5252	-0-	-4828	-0-	239	1	5013	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	4399	-0-	-6017	-0-	240	1	4159	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	7200	-0-	-3216	-0-	351	1	6849	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	2499	-0-	-6171	-0-	273	1	2226	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	2055	-0-	-1635	-0-	2048	2	7	9	Y	6					24
05	3813	X	2426	-0-	-1387	-0-	2426	2			Y	-0-					24
06	3690	X	2218	-0-	-1472	-0-	2218	2			Y	-0-					24
07	2170	X	1920	-0-	-250	-0-	1920	2			Y	-0-					24
08	2418	X	1018	-0-	-1400	-0-	1018	2			Y	-0-					24
09	2340	X	2156	-0-	-184	-0-	2156	2			Y	-0-					24

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21420	X	19457	-0-	-1963	-0-	19457	2			N	-0-					-0-
05	22289	X	19279	-0-	-3010	-0-	19279	2			N	-0-					-0-
06	21570	X	17043	-0-	-4527	-0-	17043	2			N	-0-					-0-
07	22289	X	19157	-0-	-3132	-0-	19157	2			N	-0-					-0-
08	20646	X	18431	-0-	-2215	-0-	18431	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	15165	-0-	-4305	-0-	15165	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9630	X	7536	-0-	-2094	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	7015	-0-	-2378	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7446	-0-	-714	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
07	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
08	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
*09	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	5910	X	7168	-0-	1258	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	2035	-0-	-4072	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	2863	-0-	-3047	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
07	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
08	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
*09	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	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
04	4770	X	4386	-0-	-384	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4664	-0-	-17	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4439	-0-	-242	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3898	-0-	-752	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3835	-0-	-695	-0-	3835	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 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
04	19350	X	18366	-0-	-984	-0-	18366	2			N	-0-					-0-
05	19933	X	18811	-0-	-1122	-0-	18811	2			N	-0-					-0-
06	19230	X	17598	-0-	-1632	-0-	17598	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	17747	-0-	-1535	-0-	17747	2			N	-0-					-0-
08	18972	X	17662	-0-	-1310	-0-	17662	2			N	-0-					-0-
09	18360	X	15113	-0-	-3247	-0-	15113	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
04	11010	X	12581	-0-	1571	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
05	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	9943	-0-	-1067	-0-	108	1	9835	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	10044	-0-	-1333	-0-	86	1	9958	2	N	-0-					-0-
08	11377	X	11364	-0-	-13	-0-	41	1	11323	2	N	-0-					-0-
09	11010	X	6869	-0-	-4141	-0-	82	1	6787	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
04	4200	X	366	-0-	-3834	-0-	364	2	2	9	N	2					59
05	1612	X	236	-0-	-1376	-0-	178	2	58	9	N	53					112
06	1410	X	137	-0-	-1273	-0-	137	2			N	-0-					112
07	1457	X	91	-0-	-1366	-0-	91	2			N	-0-					112
08	372	X	35	-0-	-337	-0-	35	2			N	-0-					112
*09	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					112

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
04	5670	X	4813	-0-	-857	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5181	-0-	-678	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5012	-0-	-658	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5142	-0-	-717	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
08	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
*09	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	6453	-0-	543	-0-	229	1	6224	2	N	-0-					-0-
05	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	219	1	6251	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	6045	-0-	-15	-0-	214	1	5831	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	5683	-0-	-982	-0-	247	1	5436	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	5684	-0-	-981	-0-	220	1	5464	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	4127	-0-	-2323	-0-	238	1	3889	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	X	562	-0-	412	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	495	-0-	-94	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	570	X	130	-0-	-440	-0-	130	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 255389 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 9007 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9570	X	9072	-0-	-498	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8882	-0-	-1007	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8328	-0-	-1122	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	3107	-0-	-6658	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8115	-0-	-1247	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	7192	-0-	-1868	-0-	7192	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8430	X	7416	-0-	-1014	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7311	-0-	-1400	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7310	-0-	-670	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7605	-0-	-83	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7470	-0-	-218	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	7044	-0-	-366	-0-	7044	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8970	X	10940	-0-	1970	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
05	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	8758	-0-	-1412	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	8289	-0-	-2220	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	6627	-0-	-3882	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	6481	-0-	-3689	-0-	6481	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	5091	-0-	-249	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4602	-0-	-916	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	3406	-0-	-1934	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4063	-0-	-1455	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	3294	-0-	-2224	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	1573	-0-	-3527	-0-	1573	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 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
04	10290	X	9013	-0-	-1277	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	8735	-0-	-1898	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	8552	-0-	-1378	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8836	-0-	-1425	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8431	-0-	-1117	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7517	-0-	-1483	-0-	7517	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	7440	X	7189	-0-	-251	-0-	238	1	6951	2	N	-0-			-0-
05	7285	X	7166	-0-	-119	-0-	219	1	6947	2	N	-0-			-0-
06	7050	X	6639	-0-	-411	-0-	205	1	6434	2	N	-0-			-0-
07	7440	X	6217	-0-	-1223	-0-	175	1	6042	2	N	-0-			-0-
08	7440	X	2977	-0-	-4463	-0-	161	1	2816	2	N	-0-			-0-
*09	7200	X	6487	-0-	-713	-0-	294	1	6193	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	9810	X	11207	-0-	1397	-0-	11207	2			N	-0-			-0-
05	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	2			N	-0-			-0-
06	10740	X	10542	-0-	-198	-0-	10542	2			N	-0-			-0-
07	11594	X	9512	-0-	-2082	-0-	9512	2			N	-0-			-0-
08	11594	X	10225	-0-	-1369	-0-	10225	2			N	-0-			-0-
09	11220	X	10116	-0-	-1104	-0-	10116	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
04	9720	X	11041	-0-	1321	-0-	11041	2			N	-0-			-0-
05	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	11499	2			N	-0-			-0-
06	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	11172	2			N	-0-			-0-
07	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	2			N	-0-			-0-
08	11501	X	11209	-0-	-292	-0-	11209	2			N	-0-			-0-
09	11160	X	10244	-0-	-916	-0-	10244	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
04	12000	X	11903	-0-	-97	-0-	11903	2			N	-0-			-0-
05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-			-0-
06	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-			-0-
07	12307	X	5707	-0-	-6600	-0-	5707	2			N	-0-			-0-
08	12307	X	8026	-0-	-4281	-0-	8026	2			N	-0-			-0-
09	11910	X	8337	-0-	-3573	-0-	8337	2			N	-0-			-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3617	-0-	-703	-0-	3616	2	1	9	Y	1			8
05	4278	X	1569	-0-	-2709	-0-	1568	2	1	9	Y	1			9
06	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-			9
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-			9
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-			9
*09	41	X	8	-0-	-33	-0-	8	1			Y	-0-			9

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
04	9990	X	8547	-0-	-1443	-0-	20	1	8527	2	N	-0-			-0-
05	9982	X	211	-0-	-9771	-0-	211	1			N	-0-			-0-
06	12030	X	281	-0-	-11749	-0-	281	1			N	-0-			-0-
07	12431	X	5611	-0-	-6820	-0-	57	1	5554	2	N	-0-			-0-
08	12431	X	9455	-0-	-2976	-0-	205	1	9250	2	N	-0-			-0-
09	8550	X	8355	-0-	-195	-0-	178	1	8177	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	6030	X	5990	-0-	-40	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
05	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
06	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5662	-0-	-538	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	6050	-0-	-100	-0-	6050	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
04	5700	X	3216	-0-	-2484	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4452	-0-	-1314	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4932	-0-	-288	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
07	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4950	-0-	-444	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3483	-0-	-1437	-0-	3483	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
04	4890	X	4032	-0-	-858	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	2838	-0-	-1905	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	2597	-0-	-1993	-0-	2594	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4743	X	4042	-0-	-701	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3936	-0-	-84	-0-	3936	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 04/23/2010 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
04	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9305	2	73	9	Y	66					144
05	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9434	2	41	9	Y	37					181
06	DLQ G-10		7874	-0-	7874	7874	7848	2	26	9	Y	24					205
07	DLQ G-10		7281	-0-	7281	15155	7247	2	34	9	Y	31	174	1			62
08	DLQ G-10		6954	-0-	6954	22109	6928	2	26	9	Y	24					86
*09	29007	X	6898	-0-	-22109	-0-	6898	2			Y	-0-					86

ANNETTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255729 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6885 - 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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2018 - P/A 06/07/18

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
04	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	5963	2	86	9	N	78					160
05	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5777	2	10	9	N	9					169
06	5580	X	5457	-0-	-123	-0-	5457	2			N	-0-					169
07	6262	X	5590	-0-	-672	-0-	5568	2	22	9	N	20					189
08	6262	X	4508	-0-	-1754	-0-	4508	2			N	-0-					189
09	6060	X	5893	-0-	-167	-0-	5893	2			N	-0-					189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2520	X	3308	-0-	788	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2274	-0-	-1136	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1322	-0-	-2088	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	1281	-0-	-2019	-0-	1281	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
04	3630	X	3363	-0-	-267	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3596	-0-	-186	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3222	-0-	-438	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2943	-0-	-839	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3235	-0-	-361	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2527	-0-	-953	-0-	2527	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
04	9090	X	6964	-0-	-2126	-0-	57	1	6907	2	N	-0-					-0-
05	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	70	1	9492	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	9270	-0-	-1620	-0-	129	1	9140	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	11253	X	7903	-0-	-3350	-0-	143	1	7760	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	8079	-0-	-3174	-0-	148	1	7931	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	8588	-0-	-682	-0-	151	1	8437	2	N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13860	X	11212	-0-	-2648	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	11873	-0-	-2294	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11245	-0-	-1085	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11295	-0-	-888	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	10843	-0-	-1309	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	10765	-0-	-725	-0-	10765	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	4650	X	5056	-0-	406	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
05	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5012	-0-	-227	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4978	-0-	-261	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4617	-0-	-453	-0-	4617	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

04	14700	X	12328	-0-	-2372	-0-	49	1	12279	2	N	-0-					-0-
05	15159	X	13886	-0-	-1273	-0-	52	1	13834	2	N	-0-					-0-
06	14670	X	12973	-0-	-1697	-0-	48	1	12925	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	13569	-0-	-71	-0-	49	1	13520	2	N	-0-					-0-
08	13888	X	12769	-0-	-1119	-0-	49	1	12720	2	N	-0-					-0-
09	13440	X	11904	-0-	-1536	-0-	47	1	11857	2	N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

04	4020	X	5121	-0-	1101	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
05	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	2451	-0-	-2850	-0-	29	1	2422	2	N	-0-					-0-
08	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	170	1	7187	2	N	-0-					-0-
*09	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	173	1	6787	2	N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

04	9240	X	8720	-0-	-520	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8771	-0-	-777	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	6732	-0-	-2118	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8500	-0-	-645	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8961	-0-	-184	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8333	-0-	-397	-0-	8333	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

04	4020	X	3249	-0-	-771	-0-	119	1	3130	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	2966	-0-	-382	-0-	123	1	2843	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2507	-0-	-733	-0-	119	1	2388	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	1559	-0-	-1789	-0-	129	1	1430	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	1751	-0-	-1597	-0-	115	1	1636	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	180	-0-	-3060	-0-	121	1	59	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

04	4380	X	3351	-0-	-1029	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3347	-0-	-1024	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3477	-0-	-753	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3809	-0-	-500	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3275	-0-	-972	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3235	-0-	-245	-0-	3235	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4980	X	4575	-0-	-405	-0-	470	1	4105	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	3972	-0-	-988	-0-	490	1	3482	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4463	-0-	-337	-0-	458	1	4005	2	N	-0-					-0-
07	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	459	1	4694	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4239	-0-	-504	-0-	488	1	3751	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	3501	-0-	-1089	-0-	464	1	3037	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

04	6540	X	6034	-0-	-506	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5538	-0-	-1220	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5842	-0-	-698	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6046	-0-	-681	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5995	-0-	-236	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5842	-0-	-188	-0-	5842	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

04	15030	X	12977	-0-	-2053	-0-	367	1	12610	2	N	-0-					-0-
05	15190	X	12550	-0-	-2640	-0-	404	1	12146	2	N	-0-					-0-
06	13680	X	12460	-0-	-1220	-0-	379	1	12081	2	N	-0-					-0-
07	13671	X	12202	-0-	-1469	-0-	390	1	11812	2	N	-0-					-0-
08	13671	X	11983	-0-	-1688	-0-	388	1	11595	2	N	-0-					-0-
09	12990	X	11514	-0-	-1476	-0-	348	1	11166	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

04	10710	X	9237	-0-	-1473	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	9792	-0-	-1275	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9279	-0-	-1221	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	3454	-0-	-7055	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	6459	-0-	-3430	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	2397	-0-	-7083	-0-	2397	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

04	5400	X	5930	-0-	530	-0-	56	1	5874	2	N	-0-					-0-
05	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	109	1	5994	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	3690	-0-	-2820	-0-	217	1	3473	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	4550	-0-	-2177	-0-	195	1	4355	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5707	-0-	-1020	-0-	154	1	5553	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	4398	-0-	-1542	-0-	97	1	4293	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	393	1	3572	2	N	-0-					-0-
05	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	405	1	5513	2	N	-0-					-0-
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	375	1	2493	2	N	-0-					-0-
07	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	339	1	2040	2	N	-0-					-0-
08	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	428	1	5602	2	N	-0-					-0-
*09	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	350	1	3802	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	7410	X	8216	-0-	806	-0-	74	1	8142	2	N	-0-					-0-
05	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	57	1	9060	2	N	-0-					-0-
06	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8507	-0-	-235	-0-	36	1	8471	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	8646	-0-	-468	-0-	49	1	8597	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	7345	-0-	-1715	-0-	54	1	7291	2	N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

04	3000	X	3109	-0-	109	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2984	-0-	-23	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2894	-0-	-196	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2032	-0-	-1192	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	1923	-0-	-1301	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	1771	-0-	-1349	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

04	5280	X	5012	-0-	-268	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4482	-0-	-788	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	2169	-0-	-2451	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	3413	-0-	-1764	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	2483	-0-	-2694	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	1469	-0-	-3541	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

04	2610	X	2449	-0-	-161	-0-	386	1	2063	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2103	-0-	-594	-0-	359	1	1744	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	1814	-0-	-196	-0-	350	1	1464	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	1099	-0-	-1443	-0-	313	1	786	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	1278	-0-	-1264	-0-	264	1	1014	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	2400	-0-	-60	-0-	293	1	2107	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

04	4140	X	2264	-0-	-1876	-0-	169	1	2095	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	2593	-0-	-1685	-0-	168	1	2425	2	N	-0-					-0-
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	184	1	3248	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3408	-0-	-64	-0-	210	1	3198	2	N	-0-					-0-
08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	197	1	4291	2	N	-0-					-0-
*09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	133	1	3843	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

04	14040	X	13521	-0-	-519	-0-	13521	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	13611	-0-	-897	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	11615	-0-	-1675	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	11525	-0-	-2456	-0-	94	1	11431	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	12660	-0-	-1321	-0-	19	1	12641	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	13033	-0-	-497	-0-	1	1	13032	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

04	2880	X	2895	-0-	15	-0-	2875	2	20	9	Y	18	19	1			19
05	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	2834	2	25	9	Y	23	19	1			23
06	DLQ G-10		2837	-0-	2837	2837	2820	2	17	9	Y	15	24	1			14
07	DLQ G-10		2804	-0-	2804	5641	2792	2	12	9	Y	11					25
08	DLQ G-10		2795	-0-	2795	8436	2782	2	13	9	Y	12	23	1			14
*09	10940	X	2504	-0-	-8436	-0-	2493	2	11	9	Y	10					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	14790	X	13917	-0-	-873	-0-	13917	2			N	-0-			-0-
05	14849	X	14263	-0-	-586	-0-	14263	2			N	-0-			-0-
06	14250	X	13488	-0-	-762	-0-	13488	2			N	-0-			-0-
07	14477	X	14042	-0-	-435	-0-	14042	2			N	-0-			-0-
08	14384	X	13509	-0-	-875	-0-	13509	2			N	-0-			-0-
09	13920	X	12673	-0-	-1247	-0-	12673	2			N	-0-			-0-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6870	X	11481	-0-	4611	-0-	171	1	11310	2	N	-0-			-0-
05	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	183	1	8806	2	N	-0-			-0-
06	9960	X	9934	-0-	-26	-0-	133	1	9801	2	N	-0-			-0-
07	11873	X	10179	-0-	-1694	-0-	135	1	10044	2	N	-0-			-0-
08	11873	X	8796	-0-	-3077	-0-	143	1	8653	2	N	-0-			-0-
09	11490	X	9523	-0-	-1967	-0-	115	1	9408	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

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

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8880	X	9707	-0-	827	-0-	9707	2			N	-0-			-0-
05	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	2			N	-0-			-0-
06	9630	X	8755	-0-	-875	-0-	8755	2			N	-0-			-0-
07	10044	X	9187	-0-	-857	-0-	9187	2			N	-0-			-0-
08	10044	X	9211	-0-	-833	-0-	9211	2			N	-0-			-0-
09	9720	X	9010	-0-	-710	-0-	9010	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	13320	X	12755	-0-	-565	-0-	12755	2			N	-0-			-0-
05	14229	X	11815	-0-	-2414	-0-	11815	2			N	-0-			-0-
06	13770	X	12358	-0-	-1412	-0-	12358	2			N	-0-			-0-
07	14229	X	14199	-0-	-30	-0-	14199	2			N	-0-			-0-
08	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	14384	2			N	-0-			-0-
*09	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	13226	2			N	-0-			-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

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

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	16980	X	15909	-0-	-1071	-0-	15909	2			N	-0-			-0-
05	17205	X	16334	-0-	-871	-0-	16334	2			N	-0-			-0-
06	16410	X	15730	-0-	-680	-0-	15730	2			N	-0-			-0-
07	16957	X	16188	-0-	-769	-0-	16188	2			N	-0-			-0-
08	16771	X	15938	-0-	-833	-0-	15938	2			N	-0-			-0-
09	15900	X	15406	-0-	-494	-0-	15406	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 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
04	9540	X	8479	-0-	-1061	-0-	144	1	8335	2	N	-0-			-0-
05	8494	X	8115	-0-	-379	-0-	159	1	7956	2	N	-0-			-0-
06	8220	X	3361	-0-	-4859	-0-	165	1	3196	2	N	-0-			-0-
07	8773	X	752	-0-	-8021	-0-	242	1	510	2	N	-0-			-0-
08	8773	X	7265	-0-	-1508	-0-	257	1	7008	2	N	-0-			-0-
09	8490	X	7894	-0-	-596	-0-	230	1	7664	2	N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

04	2760	X	3408	-0-	648	-0-	3408	2			N	-0-			-0-
05	2573	X	1352	-0-	-1221	-0-	1352	2			N	-0-			-0-
06	2580	X	1436	-0-	-1144	-0-	1436	2			N	-0-			-0-
07	3534	X	606	-0-	-2928	-0-	606	2			N	-0-			-0-
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-			-0-
09	3420	X	1440	-0-	-1980	-0-	1440	2			N	-0-			-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

04	11460	X	9505	-0-	-1955	-0-	253	1	9252	2	N	-0-			-0-
05	11842	X	8301	-0-	-3541	-0-	313	1	7988	2	N	-0-			-0-
06	11400	X	9636	-0-	-1764	-0-	318	1	9318	2	N	-0-			-0-
07	11780	X	7352	-0-	-4428	-0-	314	1	7038	2	N	-0-			-0-
08	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	341	1	11889	2	N	-0-			-0-
*09	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	236	1	10396	2	N	-0-			-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

04	9450	X	10167	-0-	717	-0-	10167	2			N	-0-			-0-
05	9765	X	9434	-0-	-331	-0-	9434	2			N	-0-			-0-
06	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2			N	-0-			-0-
07	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	2			N	-0-			-0-
08	9765	X	9542	-0-	-223	-0-	9542	2			N	-0-			-0-
09	9450	X	9180	-0-	-270	-0-	9180	2			N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

04	420	X	719	-0-	299	-0-	267	1	452	2	N	-0-			-0-
05	2387	X	2192	-0-	-195	-0-	406	1	1786	2	N	-0-			-0-
06	4500	X	2990	-0-	-1510	-0-	429	1	2561	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	245	-0-	-4405	-0-	245	1			N	-0-			-0-
08	4650	X	146	-0-	-4504	-0-	146	1			N	-0-			-0-
09	3000	X	182	-0-	-2818	-0-	182	1			N	-0-			-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

04	720	X	5080	-0-	4360	-0-	138	1	4942	2	N	-0-			-0-
05	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	131	1	4981	2	N	-0-			-0-
06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	131	1	4607	2	N	-0-			-0-
07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	106	1	4055	2	N	-0-			-0-
08	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	108	1	2379	2	N	-0-			-0-
*09	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	132	1	4473	2	N	-0-			-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

04	9120	X	10030	-0-	910	-0-	10030	2			N	-0-			-0-
05	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	2			N	-0-			-0-
06	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-			-0-
07	9889	X	9881	-0-	-8	-0-	9881	2			N	-0-			-0-
08	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9993	2			N	-0-			-0-
09	9570	X	9467	-0-	-103	-0-	9467	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	8580	X	8054	-0-	-526	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8563	-0-	-303	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8311	-0-	-269	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8402	-0-	-154	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	8332	-0-	-224	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7982	-0-	-328	-0-	7982	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	5550	X	5097	-0-	-453	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4830	-0-	-905	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4658	-0-	-802	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5152	-0-	-490	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
08	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4666	-0-	-434	-0-	4666	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
04	6240	X	4600	-0-	-1640	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5844	-0-	-356	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5279	-0-	-1531	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5464	-0-	-1573	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	2900	-0-	-4137	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
*09	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	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
04	7680	X	7083	-0-	-597	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6704	-0-	-1232	-0-	4	1	6700	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	6970	-0-	-560	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6878	-0-	-717	-0-	2	1	6876	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	5620	-0-	-1820	-0-	6	1	5614	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6726	-0-	-354	-0-	6726	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
04	7320	X	2832	-0-	-4488	-0-	258	1	2574	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	2449	-0-	-2728	-0-	227	1	2222	2	N	-0-					-0-
06	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	295	1	6284	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	3031	-0-	-2766	-0-	279	1	2752	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	4491	-0-	-1306	-0-	331	1	4160	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	5016	-0-	-1554	-0-	310	1	4706	2	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
04	8700	X	8003	-0-	-697	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8532	-0-	-179	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	8000	-0-	-430	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	8297	-0-	-197	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7828	-0-	-697	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7509	-0-	-741	-0-	7509	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	12900	X	12737	-0-	-163	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	12889	-0-	-565	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	12314	-0-	-706	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	12639	-0-	-815	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	12517	-0-	-658	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	11973	-0-	-777	-0-	11973	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

04	7830	X	7187	-0-	-643	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7343	-0-	-500	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7030	-0-	-560	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7260	-0-	-521	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6794	-0-	-770	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	7072	-0-	-128	-0-	7072	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

04	10680	X	8554	-0-	-2126	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	7399	-0-	-3358	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	6622	-0-	-3788	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	7005	-0-	-3752	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8349	-0-	-703	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7876	-0-	-674	-0-	7876	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

04	10410	X	9337	-0-	-1073	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9277	-0-	-1449	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8633	-0-	-1267	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8345	-0-	-1296	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	5754	-0-	-3887	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	6631	-0-	-2699	-0-	6631	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

04	30	X	10330	-0-	10300	-0-	307	1	10023	2	N	-0-					-0-
05	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	196	1	8492	2	N	-0-					-0-
06	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	98	1	9269	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	189	1	7871	2	N	-0-					-0-
08	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	230	1	8118	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	5076	-0-	-2334	-0-	144	1	4932	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

04	7890	X	7521	-0-	-369	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7887	-0-	-80	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7121	-0-	-589	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7051	-0-	-916	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7716	-0-	-158	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7386	-0-	-234	-0-	7386	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4200	X	1707	-0-	-2493	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	2520	-0-	-1758	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
07	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
08	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
*09	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

04	10710	X	8967	-0-	-1743	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9610	-0-	-1116	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	8010	-0-	-2130	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8067	-0-	-2101	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	8781	-0-	-829	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8183	-0-	-1117	-0-	8183	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

04	5910	X	3851	-0-	-2059	-0-	201	1	3650	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	1816	-0-	-3206	-0-	332	1	1484	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5308	-0-	-572	-0-	263	1	5045	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5422	-0-	-654	-0-	204	1	5218	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5058	-0-	-1018	-0-	207	1	4851	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4125	-0-	-1185	-0-	258	1	3867	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

04	7740	X	7819	-0-	79	-0-	220	1	7599	2	N	-0-					-0-
05	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	203	1	7197	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5248	-0-	-1592	-0-	236	1	5012	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	4879	-0-	-3212	-0-	237	1	4642	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	5620	-0-	-2471	-0-	330	1	5290	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	6668	-0-	-1162	-0-	303	1	6365	2	N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

04	4380	X	3959	-0-	-421	-0-	271	1	3688	2	N	-0-					10
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	286	1	4133	2	N	-0-					10
06	4230	X	3772	-0-	-458	-0-	296	1	3418	2	N	53	3	8			60
							58	9									
07	4371	X	1064	-0-	-3307	-0-	119	1	945	2	N	-0-					60
08	4433	X	3673	-0-	-760	-0-	313	1	3350	2	N	9	9	8			60
							10	9									
09	4290	X	2402	-0-	-1888	-0-	309	1	2093	2	N	-0-					60

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

04	7620	X	6999	-0-	-621	-0-	145	1	6854	2	N	-0-					-0-
05	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	68	1	8421	2	N	-0-					-0-
06	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	81	1	7670	2	N	-0-					-0-
07	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	50	1	8247	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	6396	-0-	-2098	-0-	94	1	6302	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7080	-0-	-1140	-0-	102	1	6978	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	6750	X	8337	-0-	1587	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
05	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
06	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
07	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
08	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
*09	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18330	X	16685	-0-	-1645	-0-	16685	2			N	-0-					-0-
05	18414	X	17252	-0-	-1162	-0-	17252	2			N	-0-					-0-
06	17820	X	16033	-0-	-1787	-0-	16033	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	16716	-0-	-1512	-0-	16716	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	16687	-0-	-1541	-0-	16687	2			N	-0-					-0-
09	16710	X	16311	-0-	-399	-0-	16311	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11640	X	3354	-0-	-8286	-0-	142	1	3212	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	8889	-0-	-3139	-0-	146	1	8743	2	N	-0-					-0-
06	11640	X	6065	-0-	-5575	-0-	165	1	5894	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	11067	X	5079	-0-	-5988	-0-	249	1	4830	2	N	-0-					-0-
08	11067	X	5944	-0-	-5123	-0-	248	1	5696	2	N	-0-					-0-
*09	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	246	1	8928	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4998	-0-	-162	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4123	-0-	-1271	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4437	-0-	-783	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	2758	-0-	-2636	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4188	-0-	-1175	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	3499	-0-	-1511	-0-	3499	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9240	X	8605	-0-	-635	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8568	-0-	-980	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8034	-0-	-1206	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8881	-0-	-481	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8843	-0-	-209	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8367	-0-	-243	-0-	8367	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12600	X	10541	-0-	-2059	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	10348	-0-	-2672	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10638	-0-	-912	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	9980	-0-	-1924	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	1114	-0-	-10790	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
*09	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	10937	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	6746	-0-	-574	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
05	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6274	-0-	-1196	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6583	-0-	-1136	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6755	-0-	-964	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6367	-0-	-1103	-0-	6367	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7980	X	7245	-0-	-735	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	6236	-0-	-2351	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7406	-0-	-904	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
07	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
08	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
*09	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257262 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7437 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	10710	X	9873	-0-	-837	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	10084	-0-	-53	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9772	-0-	-398	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9866	-0-	-643	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9826	-0-	-683	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9263	-0-	-607	-0-	9263	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
04	4980	X	4483	-0-	-497	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4558	-0-	-588	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4686	-0-	-294	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4824	-0-	-136	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4518	-0-	-162	-0-	4518	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 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
04	19050	X	17872	-0-	-1178	-0-	17872	2			N	-0-					-0-
05	18972	X	18639	-0-	-333	-0-	18639	2			N	-0-					-0-
06	18030	X	17542	-0-	-488	-0-	17542	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	16601	-0-	-2030	-0-	16601	2			N	-0-					-0-
08	18631	X	16986	-0-	-1645	-0-	16986	2			N	-0-					-0-
09	18030	X	14326	-0-	-3704	-0-	14326	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
04	5250	X	4012	-0-	-1238	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4742	-0-	-652	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4664	-0-	-556	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
07	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3787	-0-	-956	-0-	50	1	3737	2	N	-0-					-0-
*09	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	9150	X	8399	-0-	-751	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	7697	-0-	-1758	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7893	-0-	-687	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8496	-0-	-370	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8015	-0-	-665	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
*09	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

04	8880	X	4425	-0-	-4455	-0-	301	1	4124	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	7861	-0-	-1315	-0-	177	1	7684	2	N	-0-					-0-
06	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	226	1	8757	2	N	-0-					-0-
07	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	234	1	8215	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	7330	-0-	-544	-0-	273	1	7057	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	6049	-0-	-2921	-0-	292	1	5757	2	N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

04	10380	X	9099	-0-	-1281	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9339	-0-	-1232	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9224	-0-	-1006	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9729	-0-	-842	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	9147	-0-	-494	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8683	-0-	-527	-0-	8683	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

04	0	N	1400	-0-	1400	-0-	346	1	1054	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3820	-0-	720	720	293	1	3527	2	N	-0-					-0-
06	2541	N	1821	-0-	-720	-0-	268	1	1553	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1185	-0-	-272	-0-	349	1	836	2	N	-0-					-0-
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	274	1	4236	2	N	-0-					-0-
*09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	291	1	3049	2	N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

04	10800	X	9179	-0-	-1621	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10830	-0-	-206	-0-	10830	2			N	-0-					-0-
06	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10430	-0-	-389	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	8596	-0-	-2223	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
*09	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	11071	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

04	11400	X	10462	-0-	-938	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	11180	-0-	-538	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	11124	-0-	-216	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10327	-0-	-1050	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
08	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
*09	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	11673	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	6510	X	6628	-0-	118	-0-	168	1	6445	2	N	14	170	1			31
							15	9									
05	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	142	1	6850	2	N	28					59
							31	9									
06	6510	X	6312	-0-	-198	-0-	168	1	6135	2	N	8					67
							9	9									
07	6851	X	6366	-0-	-485	-0-	174	1	6192	2	N	-0-					67
08	7037	X	6130	-0-	-907	-0-	174	1	5956	2	N	-0-					67
09	6810	X	5740	-0-	-1070	-0-	153	1	5587	2	N	-0-					67

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
04	15480	X	13369	-0-	-2111	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
05	15593	X	13343	-0-	-2250	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	13008	-0-	-1242	-0-	13008	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	14240	-0-	-20	-0-	14240	2			N	-0-					-0-
08	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	14713	2			N	-0-					-0-
*09	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	14152	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	3608	-0-	-1522	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4128	-0-	-1173	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3980	-0-	-400	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
07	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
08	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3919	-0-	-71	-0-	3919	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
04	8460	X	7084	-0-	-1376	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7215	-0-	-1155	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6868	-0-	-1112	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7432	-0-	-318	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
08	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	5947	-0-	-1133	-0-	5947	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
04	1200	X	8749	-0-	7549	-0-	107	1	8642	2	N	-0-					-0-
05	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	102	1	8874	2	N	-0-					-0-
06	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	102	1	10315	2	N	-0-					-0-
07	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	96	1	10572	2	N	-0-					-0-
08	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	100	1	10005	2	N	-0-					-0-
*09	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	108	1	9238	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
04	20580	X	16336	-0-	-4244	-0-	16336	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	16914	-0-	-1624	-0-	16914	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	15836	-0-	-2104	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	16333	-0-	-1089	-0-	16333	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	16104	-0-	-822	-0-	16104	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	14280	-0-	-2100	-0-	14280	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	5400	X	4853	-0-	-547	-0-	4853	2			N	-0-			-0-
05	5580	X	4738	-0-	-842	-0-	4738	2			N	-0-			-0-
06	5100	X	4136	-0-	-964	-0-	4136	2			N	-0-			-0-
07	5022	X	3908	-0-	-1114	-0-	3908	2			N	-0-			-0-
08	5022	X	1916	-0-	-3106	-0-	1916	2			N	-0-			-0-
09	4860	X	3426	-0-	-1434	-0-	3426	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
04	9960	X	7432	-0-	-2528	-0-	110	1	7322	2	N	-0-			-0-
05	10292	X	5824	-0-	-4468	-0-	125	1	5699	2	N	-0-			-0-
06	9960	X	1070	-0-	-8890	-0-	172	1	898	2	N	-0-			-0-
07	9393	X	2519	-0-	-6874	-0-	306	1	2213	2	N	-0-			-0-
08	7688	X	4421	-0-	-3267	-0-	220	1	4201	2	N	-0-			-0-
09	7440	X	4392	-0-	-3048	-0-	188	1	4204	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
04	13500	X	13042	-0-	-458	-0-	13042	2			N	-0-			-0-
05	13733	X	10700	-0-	-3033	-0-	182	1	10518	2	N	-0-			-0-
06	12810	X	10414	-0-	-2396	-0-	108	1	10306	2	N	-0-			-0-
07	13485	X	12485	-0-	-1000	-0-	12485	2			N	-0-			-0-
08	13485	X	12396	-0-	-1089	-0-	12396	2			N	-0-			-0-
09	13050	X	10985	-0-	-2065	-0-	10985	2			N	-0-			-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5135	-0-	-985	-0-	5135	2			N	-0-			-0-
05	5983	X	4620	-0-	-1363	-0-	4620	2			N	-0-			-0-
06	5790	X	4089	-0-	-1701	-0-	4089	2			N	-0-			-0-
07	5983	X	3389	-0-	-2594	-0-	3389	2			N	-0-			-0-
08	5518	X	4062	-0-	-1456	-0-	4062	2			N	-0-			-0-
09	5130	X	3999	-0-	-1131	-0-	3999	2			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
04	4680	X	5036	-0-	356	-0-	5036	2			N	-0-			-0-
05	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-			-0-
06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-			-0-
07	5580	X	3539	-0-	-2041	-0-	3539	2			N	-0-			-0-
08	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-			-0-
09	5580	X	4942	-0-	-638	-0-	4942	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
04	8730	X	7243	-0-	-1487	-0-	7243	2			N	-0-			-0-
05	8556	X	7494	-0-	-1062	-0-	7494	2			N	-0-			-0-
06	8250	X	6592	-0-	-1658	-0-	6592	2			N	-0-			-0-
07	8370	X	7086	-0-	-1284	-0-	7086	2			N	-0-			-0-
08	7626	X	7511	-0-	-115	-0-	7511	2			N	-0-			-0-
09	7260	X	6972	-0-	-288	-0-	6972	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
04	8700	X	8862	-0-	162	-0-	8862	2			N	-0-			-0-
05	11594	X	9398	-0-	-2196	-0-	9398	2			N	-0-			-0-
06	11220	X	8021	-0-	-3199	-0-	8021	2			N	-0-			-0-
07	11594	X	10566	-0-	-1028	-0-	10566	2			N	-0-			-0-
08	11160	X	10892	-0-	-268	-0-	10892	2			N	-0-			-0-
*09	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	14070	X	13674	-0-	-396	-0-	13674	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	12176	-0-	-2363	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	12364	-0-	-1706	-0-	12364	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	12304	-0-	-1832	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	12334	-0-	-1802	-0-	12334	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	10590	-0-	-3090	-0-	10590	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
04	9090	X	8971	-0-	-119	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	9262	-0-	-7	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
06	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8909	-0-	-360	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8406	-0-	-863	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8672	-0-	-418	-0-	8672	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
04	17880	X	16791	-0-	-1089	-0-	16791	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	17369	-0-	-1107	-0-	17369	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	16544	-0-	-916	-0-	16544	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	16939	-0-	-762	-0-	16939	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	16722	-0-	-979	-0-	16722	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	16304	-0-	-496	-0-	16304	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3451	-0-	-509	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3159	-0-	-933	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3121	-0-	-809	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3140	-0-	-921	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2982	-0-	-738	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2941	-0-	-509	-0-	2941	2			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
04	10530	X	8374	-0-	-2156	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9216	-0-	-1665	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8750	-0-	-730	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8709	-0-	-1087	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8822	-0-	-385	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
*09	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	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
04	13110	X	10858	-0-	-2252	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	10201	-0-	-3346	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	9747	-0-	-3003	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	10099	-0-	-2146	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	1121	-0-	-10504	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
*09	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11615	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
04	7440	X	6793	-0-	-647	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	7206	-0-	-141	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
06	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	5411	-0-	-1936	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	5322	-0-	-1870	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5851	-0-	-1289	-0-	5851	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	3720	X	3126	-0-	-594	-0-	109	1	3017	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3720	-0-	-124	-0-	104	1	3616	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3377	-0-	-133	-0-	79	1	3298	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	1856	-0-	-1616	-0-	109	1	1747	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	2129	-0-	-1591	-0-	215	1	1914	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3094	-0-	-506	-0-	167	1	2927	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

04	8370	X	8433	-0-	63	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8591	-0-	-306	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	7925	-0-	-1165	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8068	-0-	-1325	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	7441	-0-	-1952	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	6846	-0-	-1584	-0-	6846	2			N	-0-					-0-

COTTEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258104 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6897 - 9197

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2018 - PLUGGED 05/31/18

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

04	12810	X	12047	-0-	-763	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	12005	-0-	-1232	-0-	12005	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11274	-0-	-1536	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	11381	-0-	-1856	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	11136	-0-	-1543	-0-	11136	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	11203	-0-	-857	-0-	11203	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

04	9450	X	8414	-0-	-1036	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8653	-0-	-740	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8266	-0-	-764	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8478	-0-	-605	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8314	-0-	-366	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	8091	-0-	-309	-0-	8091	2			N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

04	15690	X	14973	-0-	-717	-0-	14973	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	14597	-0-	-1616	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	14948	-0-	-82	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	15109	-0-	-391	-0-	15109	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	14441	-0-	-1028	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	13907	-0-	-1063	-0-	13907	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

04	12810	X	10413	-0-	-2397	-0-	69	1	10344	2	N	-0-					-0-
05	13237	X	10250	-0-	-2987	-0-	239	1	10011	2	N	-0-					-0-
06	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	143	1	9987	2	N	-0-					-0-
07	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	249	1	12206	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	10408	-0-	-349	-0-	243	1	10165	2	N	-0-					-0-
*09	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	175	1	10396	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9390	X	9247	-0-	-143	-0-	9247	2			N	-0-			-0-
05	9579	X	8424	-0-	-1155	-0-	8424	2			N	-0-			-0-
06	8940	X	7708	-0-	-1232	-0-	7708	2			N	-0-			-0-
07	9548	X	8471	-0-	-1077	-0-	8471	2			N	-0-			-0-
08	9548	X	8049	-0-	-1499	-0-	8049	2			N	-0-			-0-
09	9240	X	8352	-0-	-888	-0-	8352	2			N	-0-			-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	1259	-0-	-5761	-0-	1259	2			N	-0-			-0-
05	7254	X	3266	-0-	-3988	-0-	3266	2			N	-0-			-0-
06	6030	X	2265	-0-	-3765	-0-	2265	2			N	-0-			-0-
07	4650	X	4001	-0-	-649	-0-	4001	2			N	-0-			-0-
08	4309	X	3377	-0-	-932	-0-	3377	2			N	-0-			-0-
09	3510	X	2922	-0-	-588	-0-	2922	2			N	-0-			-0-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	8653	-0-	6763	-0-	367	1	8286	2	N	-0-			-0-
05	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	381	1	9662	2	N	-0-			-0-
06	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	355	1	8661	2	N	-0-			-0-
07	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	369	1	9503	2	N	-0-			-0-
08	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	366	1	9200	2	N	-0-			-0-
*09	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	296	1	6978	2	N	-0-			-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	11310	X	9878	-0-	-1432	-0-	9878	2			N	-0-			-0-
05	10540	X	9829	-0-	-711	-0-	9829	2			N	-0-			-0-
06	9270	X	8451	-0-	-819	-0-	8451	2			N	-0-			-0-
07	10199	X	8811	-0-	-1388	-0-	8811	2			N	-0-			-0-
08	10199	X	8237	-0-	-1962	-0-	8237	2			N	-0-			-0-
09	9870	X	8282	-0-	-1588	-0-	8282	2			N	-0-			-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

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

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	8597	-0-	-553	-0-	8597	2			N	-0-			-0-
05	9114	X	8374	-0-	-740	-0-	8374	2			N	-0-			-0-
06	8760	X	8399	-0-	-361	-0-	8399	2			N	-0-			-0-
07	9052	X	8697	-0-	-355	-0-	8697	2			N	-0-			-0-
08	8959	X	8433	-0-	-526	-0-	8433	2			N	-0-			-0-
09	8610	X	8357	-0-	-253	-0-	8357	2			N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 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
04	12720	X	11789	-0-	-931	-0-	11789	2			N	-0-			-0-
05	13051	X	11951	-0-	-1100	-0-	11951	2			N	-0-			-0-
06	12120	X	11561	-0-	-559	-0-	11561	2			N	-0-			-0-
07	12369	X	11398	-0-	-971	-0-	11398	2			N	-0-			-0-
08	12369	X	11399	-0-	-970	-0-	11399	2			N	-0-			-0-
09	11790	X	10847	-0-	-943	-0-	10847	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	19620	X	17581	-0-	-2039	-0-	17581	2			N	-0-					-0-
05	20770	X	20770	-0-	-0-	-0-	20770	2			N	-0-					-0-
06	19620	X	18944	-0-	-676	-0-	18944	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	19853	-0-	-204	-0-	19853	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	19724	-0-	-550	-0-	19724	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	18736	-0-	-884	-0-	18736	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 09/25/2010 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
04	9840	X	6573	-0-	-3267	-0-	125	1	6448	2	N	-0-					-0-
05	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	57	1	8471	2	N	-0-					-0-
06	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	142	1	9479	2	N	-0-					-0-
07	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	114	1	9058	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	7023	-0-	-1502	-0-	120	1	6903	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	7593	-0-	-2037	-0-	85	1	7508	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	20580	X	19151	-0-	-1429	-0-	19151	2			N	-0-					-0-
05	21173	X	19825	-0-	-1348	-0-	19825	2			N	-0-					-0-
06	20160	X	18040	-0-	-2120	-0-	18040	2			N	-0-					-0-
07	20677	X	19147	-0-	-1530	-0-	19147	2			N	-0-					-0-
08	19840	X	18821	-0-	-1019	-0-	18821	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	18132	-0-	-1068	-0-	18132	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12930	X	17706	-0-	4776	-0-	6	1	17700	2	N	-0-					-0-
05	13361	X	13115	-0-	-246	-0-	171	1	12944	2	N	-0-					-0-
06	12930	X	12342	-0-	-588	-0-	37	1	12305	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	11111	-0-	-2250	-0-	47	1	11064	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	11015	-0-	-2346	-0-	47	1	10968	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	8051	-0-	-4879	-0-	176	1	7875	2	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
04	3840	X	3655	-0-	-185	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3336	-0-	-632	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3076	-0-	-892	-0-	7	1	3069	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	1825	-0-	-2143	-0-	157	1	1668	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3739	-0-	-101	-0-	210	1	3529	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
04	7830	X	6482	-0-	-1348	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7065	-0-	-468	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6603	-0-	-507	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6597	-0-	-750	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	5414	-0-	-1685	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5122	-0-	-1718	-0-	5122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4650	X	6459	-0-	1809	-0-	321	1	6138	2	Y	-0-					31
05	6231	X	5581	-0-	-650	-0-	320	1	5261	2	Y	-0-					31
06	DLQ G-10		3015	-0-	3015	3015	303	1	2712	2	Y	-0-					31
07	DLQ G-10		4879	-0-	4879	7894	309	1	4491	2	Y	72					103
							79	9									
08	DLQ G-10		5213	-0-	5213	13107	312	1	4901	2	Y	-0-					103
*09	17115	X	4008	-0-	-13107	-0-	301	1	3707	2	Y	-0-					103

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
04	7920	X	5188	-0-	-2732	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7873	-0-	-311	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
06	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
07	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7694	-0-	-180	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7346	-0-	-304	-0-	7346	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
04	6660	X	7147	-0-	487	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
05	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
08	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6629	-0-	-31	-0-	6629	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
04	7530	X	7077	-0-	-453	-0-	7069	2	8	9	Y	7					15
05	7657	X	7336	-0-	-321	-0-	7335	2	1	9	Y	1					16
06	DLQ G-10		7057	-0-	7057	7057	6993	2	64	9	Y	58					74
07	DLQ G-10		7014	-0-	7014	14071	7011	2	3	9	Y	3					77
08	DLQ G-10		7012	-0-	7012	21083	7012	2			Y	-0-					77
*09	27677	X	6594	-0-	-21083	-0-	6594	2			Y	-0-					77

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
04	13410	X	11665	-0-	-1745	-0-	11665	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	12441	-0-	-1447	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	11760	-0-	-1680	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	12305	-0-	-1583	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	11400	-0-	-1124	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	11501	-0-	-529	-0-	11501	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
04	3990	X	2919	-0-	-1071	-0-	333	1	2586	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	2203	-0-	-1827	-0-	343	1	1860	2	N	-0-					-0-
06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	325	1	3596	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	4013	-0-	-17	-0-	338	1	3675	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	966	-0-	-3064	-0-	295	1	671	2	N	-0-					-0-
*09	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	284	1	4100	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	9960	X	8574	-0-	-1386	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8693	-0-	-576	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8162	-0-	-898	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8391	-0-	-971	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	7621	-0-	-1741	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8265	-0-	-315	-0-	8265	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

04	5700	X	5072	-0-	-628	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	3198	-0-	-2692	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	1908	-0-	-3792	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4393	-0-	-1125	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
08	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4785	-0-	-285	-0-	4785	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

04	8160	X	7805	-0-	-355	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7842	-0-	-435	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7228	-0-	-542	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7216	-0-	-844	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	6514	-0-	-1546	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6757	-0-	-1043	-0-	6757	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

04	14760	X	24116	-0-	9356	-0-	24116	2			N	-0-					-0-
05	23758	X	23758	-0-	-0-	-0-	23758	2			N	-0-					-0-
06	20698	X	20698	-0-	-0-	-0-	20698	2			N	-0-					-0-
07	24149	X	24149	-0-	-0-	-0-	24149	2			N	-0-					-0-
08	23419	X	23419	-0-	-0-	-0-	23419	2			N	-0-					-0-
*09	21501	X	21501	-0-	-0-	-0-	21501	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

04	7950	X	7567	-0-	-383	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7006	-0-	-1209	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7147	-0-	-323	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	256	-0-	-7556	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	4177	-0-	-3635	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	5759	-0-	-1801	-0-	5759	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

04	9240	X	8689	-0-	-551	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8874	-0-	-674	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8392	-0-	-728	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8646	-0-	-468	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8427	-0-	-687	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8443	-0-	-257	-0-	8443	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

04	10620	X	9767	-0-	-853	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	9935	-0-	-1039	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9474	-0-	-876	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9622	-0-	-918	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9628	-0-	-664	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9058	-0-	-722	-0-	9058	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	27210	X	23700	-0-	-3510	-0-	1129	1	22571	2	N	-0-			-0-
05	25978	X	25090	-0-	-888	-0-	1241	1	23849	2	N	-0-			-0-
06	25140	X	23960	-0-	-1180	-0-	1070	1	22890	2	N	-0-			-0-
07	25947	X	23136	-0-	-2811	-0-	1017	1	22119	2	N	-0-			-0-
08	25513	X	24216	-0-	-1297	-0-	1099	1	23117	2	N	-0-			-0-
09	24270	X	22621	-0-	-1649	-0-	1037	1	21584	2	N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 8779 - 14066

04	21330	X	19820	-0-	-1510	-0-	944	1	18876	2	N	-0-			-0-
05	20646	X	19986	-0-	-660	-0-	988	1	18998	2	N	-0-			-0-
06	19980	X	18481	-0-	-1499	-0-	825	1	17656	2	N	-0-			-0-
07	20491	X	18311	-0-	-2180	-0-	805	1	17506	2	N	-0-			-0-
08	20491	X	19355	-0-	-1136	-0-	878	1	18477	2	N	-0-			-0-
09	19830	X	17155	-0-	-2675	-0-	786	1	16369	2	N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

04	7620	X	7128	-0-	-492	-0-	7128	2			N	-0-			-0-
05	7874	X	7241	-0-	-633	-0-	7241	2			N	-0-			-0-
06	7440	X	5629	-0-	-1811	-0-	5629	2			N	-0-			-0-
07	7688	X	6165	-0-	-1523	-0-	6165	2			N	-0-			-0-
08	7502	X	7217	-0-	-285	-0-	7217	2			N	-0-			-0-
09	7140	X	6896	-0-	-244	-0-	6896	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

04	18630	X	15259	-0-	-3371	-0-	15259	2			N	-0-			-0-
05	19251	X	15477	-0-	-3774	-0-	15477	2			N	-0-			-0-
06	18630	X	14856	-0-	-3774	-0-	14856	2			N	-0-			-0-
07	17236	X	15246	-0-	-1990	-0-	15246	2			N	-0-			-0-
08	16678	X	14946	-0-	-1732	-0-	14946	2			N	-0-			-0-
09	15270	X	14037	-0-	-1233	-0-	14037	2			N	-0-			-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

04	3750	X	3933	-0-	183	-0-	64	1	3852	2	Y	15			56
							17	9							
05	4743	X	3793	-0-	-950	-0-	73	1	3719	2	Y	1			57
							1	9							
06	DLQ G-10		3968	-0-	3968	3968	63	1	3904	2	Y	1			58
							1	9							
07	DLQ G-10		4518	-0-	4518	8486	66	1	4451	2	Y	1			59
							1	9							
08	DLQ G-10		4515	-0-	4515	13001	66	1	4446	2	Y	3			62
							3	9							
*09	17360	X	4359	-0-	-13001	-0-	68	1	4291	2	Y	-0-			62

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

04	8850	X	8264	-0-	-586	-0-	8264	2			N	-0-			-0-
05	9269	X	8547	-0-	-722	-0-	8547	2			N	-0-			-0-
06	8970	X	7723	-0-	-1247	-0-	7723	2			N	-0-			-0-
07	9269	X	7926	-0-	-1343	-0-	7926	2			N	-0-			-0-
08	8928	X	7810	-0-	-1118	-0-	7810	2			N	-0-			-0-
09	8280	X	7129	-0-	-1151	-0-	7129	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8700	X	12646	-0-	3946	-0-	98	1	12548	2	N	-0-			-0-
05	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	203	1	10165	2	N	-0-			-0-
06	8700	X	6770	-0-	-1930	-0-	301	1	6469	2	N	-0-			-0-
07	8990	X	1395	-0-	-7595	-0-	185	1	1210	2	N	-0-			-0-
08	8990	X	1158	-0-	-7832	-0-	302	1	856	2	N	-0-			-0-
09	8700	X	1503	-0-	-7197	-0-	252	1	1251	2	N	-0-			-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

04	390	N	492	-0-	102	-0-	492	1			N	-0-			-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	1			N	-0-			-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	1			N	-0-			-0-
07	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	1			N	-0-			-0-
08	403	N	193	-0-	-210	-0-	193	1			N	-0-			-0-
09	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	1			N	-0-			-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

04	9450	X	8957	-0-	-493	-0-	8957	2			N	-0-			-0-
05	9548	X	9223	-0-	-325	-0-	9223	2			N	-0-			-0-
06	9090	X	8715	-0-	-375	-0-	8715	2			N	-0-			-0-
07	9269	X	8326	-0-	-943	-0-	8326	2			N	-0-			-0-
08	9269	X	8728	-0-	-541	-0-	8728	2			N	-0-			-0-
09	8970	X	7997	-0-	-973	-0-	7997	2			N	-0-			-0-

WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

04	23010	X	21271	-0-	-1739	-0-	21271	2			N	-0-			-0-
05	23312	X	22548	-0-	-764	-0-	22548	2			N	-0-			-0-
06	22200	X	21401	-0-	-799	-0-	21401	2			N	-0-			-0-
07	22258	X	21619	-0-	-639	-0-	21619	2			N	-0-			-0-
08	22537	X	21574	-0-	-963	-0-	21574	2			N	-0-			-0-
09	21810	X	19353	-0-	-2457	-0-	19353	2			N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

04	24600	X	14741	-0-	-9859	-0-	702	1	14039	2	N	-0-			-0-
05	19809	X	14631	-0-	-5178	-0-	723	1	13908	2	N	-0-			-0-
06	22405	X	22405	-0-	-0-	-0-	1000	1	21405	2	N	-0-			-0-
07	21205	X	21205	-0-	-0-	-0-	932	1	20273	2	N	-0-			-0-
08	21181	X	21181	-0-	-0-	-0-	961	1	20220	2	N	-0-			-0-
09	22410	X	20318	-0-	-2092	-0-	931	1	19387	2	N	-0-			-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	7050	X	7027	-0-	-23	-0-	7027	2			N	-0-			-0-
05	7285	X	5361	-0-	-1924	-0-	5361	2			N	-0-			-0-
06	7050	X	5318	-0-	-1732	-0-	5318	2			N	-0-			-0-
07	7254	X	6024	-0-	-1230	-0-	6024	2			N	-0-			-0-
08	7254	X	4890	-0-	-2364	-0-	4890	2			N	-0-			-0-
09	7020	X	6525	-0-	-495	-0-	6525	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	3143	-0-	-397	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2976	-0-	-682	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2958	-0-	-582	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2932	-0-	-726	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2893	-0-	-765	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2900	-0-	-250	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24540	X	21657	-0-	-2883	-0-	224	1	21433	2	N	-0-					-0-
05	27869	X	27869	-0-	-0-	-0-	9	1	27860	2	N	-0-					-0-
06	27712	X	27712	-0-	-0-	-0-	27712	2			N	-0-					-0-
07	27508	X	27508	-0-	-0-	-0-	27508	2			N	-0-					-0-
08	27869	X	27240	-0-	-629	-0-	27240	2			N	-0-					-0-
09	27720	X	10084	-0-	-17636	-0-	184	1	9900	2	N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	753	-0-	63	-0-	753	1			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	1			N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	1			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	1			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	1			N	-0-					-0-
09	780	N	590	-0-	-190	-0-	590	1			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15300	X	14074	-0-	-1226	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	14204	-0-	-1606	-0-	14204	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	13914	-0-	-1086	-0-	13914	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	13840	-0-	-1660	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	13868	-0-	-702	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	10667	-0-	-3403	-0-	10667	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	5118	-0-	-132	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5450	-0-	-37	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5225	-0-	-85	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5386	-0-	-101	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5427	-0-	-29	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5135	-0-	-145	-0-	5135	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15990	X	14637	-0-	-1353	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	14907	-0-	-1523	-0-	14907	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	14092	-0-	-1478	-0-	14092	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	14200	-0-	-1362	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	14735	-0-	-827	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	14450	-0-	-190	-0-	14450	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
04	12660	X	11518	-0-	-1142	-0-	11518	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	11867	-0-	-998	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	11122	-0-	-998	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11284	-0-	-620	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	11531	-0-	-373	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10324	-0-	-1196	-0-	10324	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	5040	X	4512	-0-	-528	-0-	626	1	3886	2	N	-0-			-0-
05	5208	X	4960	-0-	-248	-0-	688	1	4272	2	N	-0-			-0-
06	4830	X	4627	-0-	-203	-0-	684	1	3943	2	N	-0-			-0-
07	4991	X	4720	-0-	-271	-0-	710	1	4010	2	N	-0-			-0-
08	4960	X	4373	-0-	-587	-0-	727	1	3646	2	N	-0-			-0-
09	4800	X	4278	-0-	-522	-0-	709	1	3569	2	N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

04	3150	X	1956	-0-	-1194	-0-	1956	2			N	-0-			-0-
05	3255	X	1987	-0-	-1268	-0-	1987	2			N	-0-			-0-
06	2700	X	1899	-0-	-801	-0-	1899	2			N	-0-			-0-
07	2697	X	2155	-0-	-542	-0-	2155	2			N	-0-			-0-
08	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-			-0-
09	1950	X	1902	-0-	-48	-0-	1902	2			N	-0-			-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

04	17040	X	16483	-0-	-557	-0-	16483	2			N	-0-			-0-
05	17608	X	16802	-0-	-806	-0-	16802	2			N	-0-			-0-
06	17010	X	15848	-0-	-1162	-0-	15848	2			N	-0-			-0-
07	17577	X	16513	-0-	-1064	-0-	16513	2			N	-0-			-0-
08	17267	X	16733	-0-	-534	-0-	16733	2			N	-0-			-0-
09	16470	X	15930	-0-	-540	-0-	15930	2			N	-0-			-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

04	13200	X	11378	-0-	-1822	-0-	11378	2			N	-0-			-0-
05	13640	X	11731	-0-	-1909	-0-	11731	2			N	-0-			-0-
06	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	13251	2			N	-0-			-0-
07	12152	X	12114	-0-	-38	-0-	12114	2			N	-0-			-0-
08	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-			-0-
09	13260	X	11888	-0-	-1372	-0-	11888	2			N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

04	6990	X	5073	-0-	-1917	-0-	5073	2			N	-0-			-0-
05	6200	X	4681	-0-	-1519	-0-	4681	2			N	-0-			-0-
06	6000	X	5070	-0-	-930	-0-	5070	2			N	-0-			-0-
07	6200	X	5587	-0-	-613	-0-	5587	2			N	-0-			-0-
08	5301	X	5153	-0-	-148	-0-	5153	2			N	-0-			-0-
09	5070	X	4749	-0-	-321	-0-	4749	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

04	7470	X	6461	-0-	-1009	-0-	6461	2			N	-0-			-0-
05	7936	X	6551	-0-	-1385	-0-	6551	2			N	-0-			-0-
06	7680	X	7614	-0-	-66	-0-	7614	2			N	-0-			-0-
07	7936	X	6829	-0-	-1107	-0-	6829	2			N	-0-			-0-
08	7936	X	4761	-0-	-3175	-0-	48	1	4713	2	N	-0-			-0-
09	7620	X	5990	-0-	-1630	-0-	20	1	5970	2	N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

04	10350	X	9952	-0-	-398	-0-	9952	2			N	-0-			-0-
05	10695	X	9725	-0-	-970	-0-	9725	2			N	-0-			-0-
06	9060	X	8654	-0-	-406	-0-	8654	2			N	-0-			-0-
07	10292	X	10167	-0-	-125	-0-	10167	2			N	-0-			-0-
08	10292	X	9183	-0-	-1109	-0-	9183	2			N	-0-			-0-
09	9960	X	8022	-0-	-1938	-0-	8022	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	8790	X	218	-0-	-8572	-0-	218	1			N	-0-			-0-
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	259	1	3608	2	N	-0-			-0-
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	210	1	2717	2	N	-0-			-0-
07	248	X	202	-0-	-46	-0-	202	1			N	-0-			-0-
08	3875	X	2233	-0-	-1642	-0-	178	1	2055	2	N	-0-			-0-
*09	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	173	1	7408	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

04	8880	X	8795	-0-	-85	-0-	646	1	8149	2	N	-0-			-0-
05	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	635	1	8854	2	N	-0-			-0-
06	9180	X	8980	-0-	-200	-0-	623	1	8357	2	N	-0-			-0-
07	9486	X	8998	-0-	-488	-0-	612	1	8386	2	N	-0-			-0-
08	9486	X	8882	-0-	-604	-0-	630	1	8252	2	N	-0-			-0-
09	9180	X	8255	-0-	-925	-0-	604	1	7651	2	N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

04	6210	X	5099	-0-	-1111	-0-	5099	2			N	-0-			-0-
05	6417	X	6056	-0-	-361	-0-	6056	2			N	-0-			-0-
06	6210	X	5790	-0-	-420	-0-	5790	2			N	-0-			-0-
07	6231	X	5866	-0-	-365	-0-	5866	2			N	-0-			-0-
08	6045	X	5412	-0-	-633	-0-	5412	2			N	-0-			-0-
09	5850	X	4393	-0-	-1457	-0-	4393	2			N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

04	10290	X	9138	-0-	-1152	-0-	9138	2			N	-0-			-0-
05	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-			-0-
06	9090	X	9085	-0-	-5	-0-	9085	2			N	-0-			-0-
07	9455	X	9098	-0-	-357	-0-	9098	2			N	-0-			-0-
08	9920	X	8572	-0-	-1348	-0-	8572	2			N	-0-			-0-
09	9600	X	8032	-0-	-1568	-0-	8032	2			N	-0-			-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

04	7200	X	6567	-0-	-633	-0-	6567	2			N	-0-			-0-
05	7347	X	7072	-0-	-275	-0-	7072	2			N	-0-			-0-
06	7110	X	6438	-0-	-672	-0-	6438	2			N	-0-			-0-
07	7037	X	6347	-0-	-690	-0-	6347	2			N	-0-			-0-
08	7068	X	5744	-0-	-1324	-0-	13	1	5731	2	N	-0-			-0-
09	6840	X	6140	-0-	-700	-0-	6140	2			N	-0-			-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

04	5010	X	5149	-0-	139	-0-	5149	2			N	-0-			-0-
05	5487	X	4478	-0-	-1009	-0-	4478	2			N	-0-			-0-
06	5310	X	4359	-0-	-951	-0-	4359	2			N	-0-			-0-
07	5487	X	5155	-0-	-332	-0-	5155	2			N	-0-			-0-
08	5332	X	4275	-0-	-1057	-0-	4275	2			N	-0-			-0-
09	5160	X	4408	-0-	-752	-0-	4408	2			N	-0-			-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

04	5730	X	4887	-0-	-843	-0-	4886	2	1	9	Y	1			24
05	5921	X	4629	-0-	-1292	-0-	4629	2			Y	-0-			24
06	5730	X	4329	-0-	-1401	-0-	4329	2			Y	-0-			24
07	5115	X	4468	-0-	-647	-0-	4468	2			Y	-0-			24
08	5053	X	4700	-0-	-353	-0-	4700	2			Y	-0-			24
09	4890	X	4707	-0-	-183	-0-	4707	2			Y	-0-			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 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
04	7470	X	6477	-0-	-993	-0-	6438	2	39	9	Y	35			58
05	7719	X	6523	-0-	-1196	-0-	6523	2			Y	-0-			58
06	7530	X	6547	-0-	-983	-0-	6547	2			Y	-0-			58
07	7781	X	6377	-0-	-1404	-0-	6365	2	12	9	Y	11			69
08	7781	X	5658	-0-	-2123	-0-	5658	2			Y	-0-			69
09	6540	X	5361	-0-	-1179	-0-	5361	2			Y	-0-			69

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

04	10260	X	8824	-0-	-1436	-0-	8824	2			N	-0-			-0-
05	10416	X	8809	-0-	-1607	-0-	8809	2			N	-0-			-0-
06	10080	X	8111	-0-	-1969	-0-	8111	2			N	-0-			-0-
07	9579	X	8026	-0-	-1553	-0-	8026	2			N	-0-			-0-
08	9424	X	7851	-0-	-1573	-0-	7851	2			N	-0-			-0-
09	8820	X	7188	-0-	-1632	-0-	7188	2			N	-0-			-0-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

04	10170	X	10854	-0-	684	-0-	16	1	10838	2	N	-0-			-0-
05	10044	X	9692	-0-	-352	-0-	1	1	9691	2	N	-0-			-0-
06	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	2			N	-0-			-0-
07	11222	X	9615	-0-	-1607	-0-	9615	2			N	-0-			-0-
08	11222	X	7760	-0-	-3462	-0-	64	1	7696	2	N	-0-			-0-
09	10860	X	8662	-0-	-2198	-0-	17	1	8645	2	N	-0-			-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

04	11250	X	11618	-0-	368	-0-	11618	2			N	-0-			-0-
05	12028	X	11075	-0-	-953	-0-	11075	2			N	-0-			-0-
06	11910	X	11252	-0-	-658	-0-	11252	2			N	-0-			-0-
07	12307	X	10963	-0-	-1344	-0-	10963	2			N	-0-			-0-
08	12307	X	10573	-0-	-1734	-0-	10573	2			N	-0-			-0-
09	11610	X	10917	-0-	-693	-0-	10917	2			N	-0-			-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

04	10920	X	11471	-0-	551	-0-	11471	2			N	-0-			-0-
05	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11783	2			N	-0-			-0-
06	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12507	2			N	-0-			-0-
07	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	14509	2			N	-0-			-0-
08	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	14835	2			N	-0-			-0-
*09	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	14261	2			N	-0-			-0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

04	4560	X	4006	-0-	-554	-0-	4006	2			N	-0-			-0-
05	4557	X	4173	-0-	-384	-0-	4173	2			N	-0-			-0-
06	4200	X	3961	-0-	-239	-0-	3961	2			N	-0-			-0-
07	4340	X	3957	-0-	-383	-0-	3957	2			N	-0-			-0-
08	4340	X	3720	-0-	-620	-0-	3720	2			N	-0-			-0-
09	4050	X	3147	-0-	-903	-0-	3147	2			N	-0-			-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

04	5160	X	3481	-0-	-1679	-0-	138	1	3343	2	N	-0-			-0-
05	5270	X	2199	-0-	-3071	-0-	138	1	2061	2	N	-0-			-0-
06	4890	X	3948	-0-	-942	-0-	100	1	3848	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	3985	-0-	-200	-0-	3985	2			N	-0-			-0-
08	4030	X	3804	-0-	-226	-0-	3804	2			N	-0-			-0-
*09	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	14160	X	12734	-0-	-1426	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	12641	-0-	-2394	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	12088	-0-	-2462	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	12585	-0-	-2450	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	2227	-0-	-11847	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	11390	-0-	-1330	-0-	11390	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
04	5640	X	4599	-0-	-1041	-0-	46	1	4553	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4725	-0-	-855	-0-	47	1	4678	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4124	-0-	-736	-0-	32	1	4092	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3740	-0-	-1003	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	971	-0-	-3772	-0-	32	1	939	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	3446	-0-	-1144	-0-	2	1	3444	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
04	4590	X	2726	-0-	-1864	-0-	531	1	2195	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	451	-0-	-4292	-0-	451	1			N	-0-					-0-
06	3240	X	468	-0-	-2772	-0-	468	1			N	-0-					-0-
07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	614	1	3193	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2736	-0-	-85	-0-	647	1	2089	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	1195	-0-	-1535	-0-	300	1	895	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8220	X	7902	-0-	-318	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7693	-0-	-801	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7715	-0-	-415	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7783	-0-	-618	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7128	-0-	-1273	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7123	-0-	-767	-0-	7123	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
04	7440	X	7870	-0-	430	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7600	-0-	-1018	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7158	-0-	-1182	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	7178	-0-	-1440	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7134	-0-	-1143	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	6791	-0-	-1069	-0-	6791	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
04	9960	X	9598	-0-	-362	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	7182	-0-	-3079	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
06	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9777	-0-	-453	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9453	-0-	-746	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	8999	-0-	-1711	-0-	8999	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
04	7200	X	7506	-0-	306	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
05	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
06	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
07	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
08	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
*09	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	7980	X	8997	-0-	1017	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7937	-0-	-495	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7261	-0-	-1109	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	7653	-0-	-1647	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	6633	-0-	-2667	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	6956	-0-	-2044	-0-	6956	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 04/25/2011 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
04	7230	X	6475	-0-	-755	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	5972	-0-	-1282	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	5123	-0-	-1597	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5549	-0-	-1395	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6437	-0-	-507	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5369	-0-	-1111	-0-	5369	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13260	X	12195	-0-	-1065	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	13201	-0-	-470	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	13260	2			N	-0-					-0-
07	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	14303	2			N	-0-					-0-
08	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	12546	-0-	-714	-0-	12546	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9960	X	9856	-0-	-104	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
05	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
06	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	10073	-0-	-126	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9898	-0-	-518	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9480	-0-	-600	-0-	9480	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
04	10200	X	9664	-0-	-536	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
05	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
06	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
07	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
08	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	12004	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	11037	-0-	-303	-0-	11037	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 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
04	11850	X	5996	-0-	-5854	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	8856	-0-	-3389	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	8583	-0-	-3267	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	9944	-0-	-2301	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	8655	-0-	-2598	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
*09	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	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
04	7860	X	7632	-0-	-228	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7544	-0-	-547	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7171	-0-	-419	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7236	-0-	-638	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
08	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7570	-0-	-50	-0-	7570	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	6150	X	6369	-0-	219	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6589	-0-	-417	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	4920	-0-	-1860	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	4531	-0-	-2475	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	3689	-0-	-2914	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	3598	-0-	-2792	-0-	3598	2			N	-0-					-0-

LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

04	6480	X	5292	-0-	-1188	-0-	155	1	5085	2	N	47					114
							52	9									
05	5797	X	5581	-0-	-216	-0-	167	1	5408	2	N	5					119
							6	9									
06	5490	X	5029	-0-	-461	-0-	222	1	4794	2	N	12					131
							13	9									
07	5456	X	4881	-0-	-575	-0-	224	1	4654	2	N	3					134
							3	9									
08	5580	X	4625	-0-	-955	-0-	218	1	4407	2	N	-0-					134
09	5400	X	5120	-0-	-280	-0-	229	1	4891	2	N	-0-					134

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

04	4920	X	4956	-0-	36	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
06	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
07	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
08	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4614	-0-	-486	-0-	4614	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

04	10470	X	9351	-0-	-1119	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9534	-0-	-1099	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9253	-0-	-767	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9281	-0-	-1073	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9707	-0-	-275	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	9138	-0-	-222	-0-	9138	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

04	450	X	4095	-0-	3645	-0-	89	1	4006	2	N	-0-					-0-
05	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	137	1	5461	2	N	-0-					-0-
06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	128	1	5207	2	N	-0-					-0-
07	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	129	1	5518	2	N	-0-					-0-
08	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	143	1	6494	2	N	-0-					-0-
*09	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	136	1	5540	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-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

04	10110	X	8258	-0-	-1852	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9653	-0-	-763	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8803	-0-	-1157	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8497	-0-	-1795	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
08	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
*09	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9499	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354

04	5700	X	5674	-0-	-26	-0-	257	1	5417	2	N	-0-					-0-
05	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	307	1	5966	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	4933	-0-	-767	-0-	287	1	4646	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	3815	-0-	-2044	-0-	340	1	3475	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5763	-0-	-499	-0-	327	1	5436	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5378	-0-	-682	-0-	233	1	5145	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

04	27000	X	24047	-0-	-2953	-0-	24047	2			N	-0-					-0-
05	27125	X	25069	-0-	-2056	-0-	25069	2			N	-0-					-0-
06	25560	X	23710	-0-	-1850	-0-	23710	2			N	-0-					-0-
07	25575	X	23695	-0-	-1880	-0-	23695	2			N	-0-					-0-
08	25079	X	21726	-0-	-3353	-0-	21726	2			N	-0-					-0-
09	24270	X	19182	-0-	-5088	-0-	19182	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

04	7530	X	5855	-0-	-1675	-0-	256	1	5599	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	6926	-0-	-855	-0-	238	1	6688	2	N	-0-					-0-
06	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	279	1	7181	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	6699	-0-	-524	-0-	277	1	6422	2	N	-0-					-0-
08	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	330	1	7462	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	5067	-0-	-2403	-0-	202	1	4865	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

04	5520	X	5301	-0-	-219	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
05	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5700	-0-	-210	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5624	-0-	-483	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5089	-0-	-1018	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4936	-0-	-884	-0-	4936	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

04	9660	X	6968	-0-	-2692	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9445	-0-	-568	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8678	-0-	-1012	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8444	-0-	-1569	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	7192	-0-	-2480	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	7074	-0-	-2076	-0-	7074	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	6510	X	5726	-0-	-784	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5626	-0-	-1101	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	4949	-0-	-1141	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5775	-0-	-518	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5656	-0-	-451	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
*09	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

04	90	X	549	-0-	459	-0-	549	1			N	-0-					-0-
05	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	382	1	6774	2	N	-0-					-0-
06	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	354	1	6497	2	N	-0-					-0-
07	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	298	1	8120	2	N	-0-					-0-
08	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	360	1	8895	2	N	-0-					-0-
*09	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	244	1	9768	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

04	11820	X	8823	-0-	-2997	-0-	244	1	8579	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	7575	-0-	-4639	-0-	222	1	7353	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	7303	-0-	-1937	-0-	234	1	7069	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	7650	-0-	-1898	-0-	241	1	7409	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	8307	-0-	-1241	-0-	257	1	8050	2	N	-0-					-0-
*09	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	292	1	9911	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

04	15210	X	11946	-0-	-3264	-0-	331	1	11615	2	N	-0-					-0-
05	15717	X	9118	-0-	-6599	-0-	267	1	8851	2	N	-0-					-0-
06	14160	X	9730	-0-	-4430	-0-	312	1	9418	2	N	-0-					-0-
07	14632	X	10180	-0-	-4452	-0-	320	1	9860	2	N	-0-					-0-
08	14322	X	12204	-0-	-2118	-0-	377	1	11827	2	N	-0-					-0-
*09	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	371	1	12612	2	N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

04	25800	X	21511	-0-	-4289	-0-	595	1	20916	2	N	-0-					-0-
05	26660	X	20341	-0-	-6319	-0-	596	1	19745	2	N	-0-					-0-
06	23790	X	17940	-0-	-5850	-0-	574	1	17366	2	N	-0-					-0-
07	24583	X	17669	-0-	-6914	-0-	556	1	17113	2	N	-0-					-0-
08	24583	X	21039	-0-	-3544	-0-	651	1	20388	2	N	-0-					-0-
*09	22826	X	22826	-0-	-0-	-0-	653	1	22173	2	N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

04	8970	X	8111	-0-	-859	-0-	8103	2	8	9	Y	7					90
05	8804	X	8309	-0-	-495	-0-	8280	2	29	9	Y	26	78	1			38
06	DLQ G-10		8067	-0-	8067	8067	8054	2	13	9	Y	12					50
07	DLQ G-10		8378	-0-	8378	16445	8369	2	9	9	Y	8					58
08	DLQ G-10		8363	-0-	8363	24808	8363	2			Y	-0-					58
*09	32791	X	7983	-0-	-24808	-0-	7983	2			Y	-0-					58

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

04	13470	X	-0-	-0-	-13470	-0-					N	-0-					-0-
05	13919	X	5193	-0-	-8726	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	8114	-0-	-5356	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	5834	-0-	-8085	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					N	-0-					-0-
09	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	10170	X	9466	-0-	-704	-0-	9448	2	18	9	Y	16					91
05	10075	X	9726	-0-	-349	-0-	9706	2	20	9	Y	18	58	1			51
06	DLQ G-10		8974	-0-	8974	8974	8964	2	10	9	Y	9					60
07	DLQ G-10		8853	-0-	8853	17827	8847	2	6	9	Y	5					65
08	DLQ G-10		9785	-0-	9785	27612	9785	2			Y	-0-					65
*09	36876	X	9264	-0-	-27612	-0-	9264	2			Y	-0-					65

PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057

04	8670	X	13248	-0-	4578	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
05	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
06	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	14068	2			N	-0-					-0-
07	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	13832	2			N	-0-					-0-
08	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	14113	2			N	-0-					-0-
*09	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

04	13620	X	13194	-0-	-426	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	12591	-0-	-2103	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	12240	-0-	-1980	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	2700	-0-	-11994	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
08	13640	X	4467	-0-	-9173	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	13186	-0-	-14	-0-	13186	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

04	120	X	1267	-0-	1147	-0-	378	1	889	2	N	-0-					-0-
05	509	X	509	-0-	-0-	-0-	374	1	135	2	N	-0-					-0-
06	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	1			N	-0-					-0-
07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	1			N	-0-					-0-
08	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	374	1	9599	2	N	-0-					-0-
*09	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	452	1	12117	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

04	12600	X	11471	-0-	-1129	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	11495	-0-	-1370	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	10850	-0-	-1300	-0-	10850	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	10598	-0-	-1957	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	9402	-0-	-2564	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	10076	-0-	-1384	-0-	10076	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

04	8520	X	6385	-0-	-2135	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7896	-0-	-660	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7219	-0-	-371	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6919	-0-	-924	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6113	-0-	-1792	-0-	69	1	6044	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	5501	-0-	-2149	-0-	78	1	5423	2	N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

04	12150	X	10780	-0-	-1370	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	8150	-0-	-4405	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	7569	-0-	-2631	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10186	-0-	-943	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	7711	-0-	-3418	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	4183	-0-	-6587	-0-	4183	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	7557	-0-	-393	-0-	179	1	7378	2	N	-0-					-0-
05	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	229	1	9295	2	N	-0-					-0-
06	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	190	1	6255	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7246	-0-	-566	-0-	195	1	7051	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	7250	-0-	-2112	-0-	170	1	7080	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	6574	-0-	-2486	-0-	159	1	6415	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10830	X	9230	-0-	-1600	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	9294	-0-	-1897	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	7719	-0-	-3021	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	7572	-0-	-3495	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	7722	-0-	-2849	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	9210	-0-	-30	-0-	9210	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	7256	-0-	-454	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7423	-0-	-544	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	5787	-0-	-1833	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6208	-0-	-1480	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	6432	-0-	-1256	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6292	-0-	-968	-0-	6292	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	3976	-0-	-1484	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	3490	-0-	-2152	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
08	4619	X	3816	-0-	-803	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	2736	-0-	-1254	-0-	2736	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
04	6240	X	5422	-0-	-818	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5321	-0-	-1127	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
06	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5555	-0-	-56	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5104	-0-	-507	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4877	-0-	-553	-0-	4877	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
04	14070	X	12937	-0-	-1133	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	11974	-0-	-2317	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	11685	-0-	-1635	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11841	-0-	-1830	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	10232	-0-	-3439	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	12564	-0-	-366	-0-	12564	2			N	-0-					-0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 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
04	8280	X	6675	-0-	-1605	-0-	383	1	6292	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	8589	-0-	-60	-0-	332	1	8257	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	7013	-0-	-1357	-0-	359	1	6654	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	5451	-0-	-3198	-0-	341	1	5110	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	7365	-0-	-1222	-0-	391	1	6974	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	5064	-0-	-3246	-0-	359	1	4705	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	7620	X	7678	-0-	58	-0-	7678	2			N	-0-			-0-
05	7874	X	5431	-0-	-2443	-0-	5431	2			N	-0-			-0-
06	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-			-0-
07	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	258	1	8297	2	N	-0-			-0-
08	7874	X	5535	-0-	-2339	-0-	358	1	5177	2	N	-0-			-0-
*09	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	293	1	7810	2	N	-0-			-0-

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

04	7260	X	5445	-0-	-1815	-0-	318	1	5127	2	N	-0-			-0-
05	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	186	1	7366	2	N	-0-			-0-
06	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	238	1	7565	2	N	-0-			-0-
07	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	152	1	7602	2	N	-0-			-0-
08	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-			-0-
*09	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2			N	-0-			-0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

04	7380	X	6541	-0-	-839	-0-	691	1	5850	2	N	-0-			-0-
05	7626	X	6491	-0-	-1135	-0-	782	1	5709	2	N	-0-			-0-
06	7380	X	5822	-0-	-1558	-0-	647	1	5175	2	N	-0-			-0-
07	6758	X	3925	-0-	-2833	-0-	340	1	3585	2	N	-0-			-0-
08	6758	X	4041	-0-	-2717	-0-	235	1	3806	2	N	-0-			-0-
*09	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	147	1	13598	2	N	-0-			-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

04	30	X	11968	-0-	11938	-0-	285	1	11683	2	N	-0-			-0-
05	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	298	1	11704	2	N	-0-			-0-
06	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	251	1	12595	2	N	-0-			-0-
07	15723	X	15723	-0-	-0-	-0-	82	1	15641	2	N	-0-			-0-
08	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	54	1	13324	2	N	-0-			-0-
*09	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	71	1	12659	2	N	-0-			-0-

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-			-0-
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

04	3690	X	6230	-0-	2540	-0-	6230	2			N	-0-			-0-
05	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-			-0-
06	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-			-0-
07	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-			-0-
08	6448	X	6206	-0-	-242	-0-	36	1	6170	2	N	-0-			-0-
09	6240	X	5868	-0-	-372	-0-	33	1	5835	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13080	X	12846	-0-	-234	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	13220	-0-	-296	-0-	13220	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	12726	-0-	-354	-0-	12726	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	12946	-0-	-570	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	12819	-0-	-697	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	12538	-0-	-302	-0-	12538	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	7193	-0-	713	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
05	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6940	-0-	-470	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6869	-0-	-788	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	5974	-0-	-1745	-0-	37	1	5937	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	7373	-0-	-97	-0-	7373	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7650	X	6527	-0-	-1123	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6504	-0-	-936	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6019	-0-	-1031	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	5926	-0-	-1359	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	5639	-0-	-1646	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5310	-0-	-1230	-0-	5310	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 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
04	14430	X	13712	-0-	-718	-0-	13712	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	14450	-0-	-833	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	14417	-0-	-373	-0-	14417	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	14954	-0-	-329	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	14180	-0-	-700	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	13755	-0-	-675	-0-	13755	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
04	9240	X	8879	-0-	-361	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	9881	-0-	-628	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9300	-0-	-870	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9344	-0-	-1165	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	7223	-0-	-2759	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8387	-0-	-1183	-0-	8387	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
04	11190	X	10044	-0-	-1146	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10627	-0-	-936	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	10381	-0-	-809	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10519	-0-	-982	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	9944	-0-	-1557	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9466	-0-	-914	-0-	9466	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
04	13320	X	12869	-0-	-451	-0-	12869	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	12955	-0-	-716	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	12423	-0-	-567	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	12644	-0-	-655	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	12447	-0-	-852	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	11742	-0-	-1128	-0-	11742	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	8190	X	6722	-0-	-1468	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
05	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
06	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
07	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	8968	-0-	-1076	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	7485	-0-	-2235	-0-	7485	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
04	15810	X	14387	-0-	-1423	-0-	14387	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	13449	-0-	-2888	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	13627	-0-	-1793	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	12622	-0-	-3064	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	12798	-0-	-2609	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	14115	-0-	-285	-0-	14115	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
04	6270	X	7235	-0-	965	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6586	-0-	-203	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
06	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
07	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
08	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	8139	-0-	-141	-0-	8139	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

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

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14670	X	12952	-0-	-1718	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	13499	-0-	-1660	-0-	13499	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	12771	-0-	-1569	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	12653	-0-	-1824	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	11403	-0-	-2082	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	11842	-0-	-1208	-0-	11842	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
04	5220	X	3212	-0-	-2008	-0-	365	1	2847	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	3607	-0-	-1632	-0-	506	1	3101	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	2402	-0-	-2668	-0-	645	1	1757	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	3203	-0-	-2036	-0-	411	1	2792	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3046	-0-	-1046	-0-	400	1	2646	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	1905	-0-	-1575	-0-	403	1	1502	2	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
04	5220	X	5662	-0-	442	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5818	-0-	-41	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5277	-0-	-603	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5352	-0-	-724	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5173	-0-	-903	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	4273	-0-	-1397	-0-	4273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	14760	X	13714	-0-	-1046	-0-	13714	2			N	-0-			-0-
05	14415	X	14004	-0-	-411	-0-	14004	2			N	-0-			-0-
06	13950	X	13323	-0-	-627	-0-	13323	2			N	-0-			-0-
07	14415	X	13575	-0-	-840	-0-	13575	2			N	-0-			-0-
08	14322	X	11724	-0-	-2598	-0-	115	1	11609	2	N	-0-			-0-
09	13710	X	10542	-0-	-3168	-0-	132	1	10410	2	N	-0-			-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 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
04	11850	X	10828	-0-	-1022	-0-	10828	2			N	-0-			-0-
05	11656	X	10992	-0-	-664	-0-	10992	2			N	-0-			-0-
06	11280	X	10214	-0-	-1066	-0-	10214	2			N	-0-			-0-
07	11315	X	10280	-0-	-1035	-0-	10280	2			N	-0-			-0-
08	11315	X	9836	-0-	-1479	-0-	9836	2			N	-0-			-0-
09	10830	X	9235	-0-	-1595	-0-	9235	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
04	8670	X	2065	-0-	-6605	-0-	148	1	1917	2	N	-0-			-0-
05	8959	X	7092	-0-	-1867	-0-	339	1	6753	2	N	-0-			-0-
06	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	215	1	6759	2	N	-0-			-0-
07	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	207	1	7830	2	N	-0-			-0-
08	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	167	1	8318	2	N	-0-			-0-
*09	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	164	1	7999	2	N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	2694	-0-	-3096	-0-	271	1	2423	2	N	-0-			-0-
05	5983	X	4769	-0-	-1214	-0-	257	1	4512	2	N	-0-			-0-
06	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	167	1	6510	2	N	-0-			-0-
07	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	142	1	4926	2	N	-0-			-0-
08	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	174	1	4970	2	N	-0-			-0-
09	5910	X	4512	-0-	-1398	-0-	187	1	4325	2	N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14700	X	14568	-0-	-132	-0-	14568	2			N	-0-			-0-
05	15190	X	14731	-0-	-459	-0-	14731	2			N	-0-			-0-
06	15570	X	14063	-0-	-1507	-0-	14063	2			N	-0-			-0-
07	16089	X	14391	-0-	-1698	-0-	14391	2			N	-0-			-0-
08	16089	X	13963	-0-	-2126	-0-	13963	2			N	-0-			-0-
09	14580	X	13451	-0-	-1129	-0-	13451	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9390	X	8528	-0-	-862	-0-	8528	2			N	-0-			-0-
05	9703	X	8011	-0-	-1692	-0-	8011	2			N	-0-			-0-
06	9390	X	8515	-0-	-875	-0-	8515	2			N	-0-			-0-
07	9114	X	9056	-0-	-58	-0-	9056	2			N	-0-			-0-
08	8959	X	8204	-0-	-755	-0-	8204	2			N	-0-			-0-
*09	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			N	-0-			-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12210	X	9423	-0-	-2787	-0-	9423	2			N	-0-			-0-
05	12059	X	10678	-0-	-1381	-0-	10678	2			N	-0-			-0-
06	11190	X	8004	-0-	-3186	-0-	8004	2			N	-0-			-0-
07	11563	X	11109	-0-	-454	-0-	11109	2			N	-0-			-0-
08	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	11338	2			N	-0-			-0-
09	10320	X	8981	-0-	-1339	-0-	8981	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10530	X	9573	-0-	-957	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9408	-0-	-1442	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9278	-0-	-592	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9362	-0-	-837	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9096	-0-	-1103	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	9059	-0-	-511	-0-	9059	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11520	X	11048	-0-	-472	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	11025	-0-	-538	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	10466	-0-	-1294	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	10756	-0-	-1396	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	10996	-0-	-1156	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	9957	-0-	-1083	-0-	9957	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9840	X	8927	-0-	-913	-0-	32	1	8895	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	9205	-0-	-963	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9001	-0-	-839	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9229	-0-	-660	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	9049	-0-	-251	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	7817	-0-	-1183	-0-	7817	2			N	-0-					-0-

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
04	6060	X	251	-0-	-5809	-0-	251	1			N	-0-					-0-
05	6262	X	311	-0-	-5951	-0-	171	1	140	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	55	-0-	-6485	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
08	6758	X	776	-0-	-5982	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*09	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16770	X	15525	-0-	-1245	-0-	15525	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	16232	-0-	-973	-0-	16232	2			N	-0-					-0-
06	16050	X	15610	-0-	-440	-0-	15610	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	15320	-0-	-986	-0-	15320	2			N	-0-					-0-
08	17409	X	17409	-0-	-0-	-0-	17409	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	15152	-0-	-568	-0-	15152	2			N	-0-					-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6930	X	6980	-0-	50	-0-	6980	3			N	-0-					90
05	7161	X	6571	-0-	-590	-0-	6571	3			N	-0-					90
06	6930	X	6635	-0-	-295	-0-	6635	3			N	-0-					90
07	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	3			N	-0-					90
08	7161	X	6058	-0-	-1103	-0-	6049	3	9	9	N	8					98
09	6930	X	5615	-0-	-1315	-0-	5615	3			N	-0-					98

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2609	-0-	-61	-0-	2609	3			N	-0-					32
05	2697	X	2600	-0-	-97	-0-	2600	3			N	-0-					32
06	2610	X	1645	-0-	-965	-0-	1645	3			N	-0-					32
07	2697	X	2267	-0-	-430	-0-	2267	3			N	-0-					32
08	2697	X	2336	-0-	-361	-0-	2335	3	1	9	N	1					33
09	2610	X	2023	-0-	-587	-0-	2023	3			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	3923	-0-	-577	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4488	-0-	-162	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
06	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3881	-0-	-180	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3960	-0-	-535	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3861	-0-	-489	-0-	3861	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	4954	-0-	-836	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5538	-0-	-445	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5242	-0-	-548	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
07	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5341	-0-	-208	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
*09	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	X	4074	-0-	3744	-0-	349	1	3725	2	N	-0-					-0-
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	348	1	3517	2	N	-0-					-0-
06	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	351	1	4290	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3109	-0-	-1107	-0-	352	1	2757	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	2383	-0-	-1833	-0-	362	1	2021	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	2197	-0-	-1973	-0-	351	1	1846	2	N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13650	X	8193	-0-	-5457	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	11668	-0-	-2437	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	11244	-0-	-2226	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	11599	-0-	-2320	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	11608	-0-	-2311	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	11211	-0-	-69	-0-	11211	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
04	7470	X	5534	-0-	-1936	-0-	334	1	5200	2	N	-0-					-0-
05	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	182	1	7807	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	5352	-0-	-2118	-0-	287	1	5065	2	N	-0-					-0-
07	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	341	1	5491	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	6558	-0-	-1440	-0-	160	1	6398	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	6091	-0-	-1649	-0-	132	1	5959	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
04	6900	X	14512	-0-	7612	-0-	246	1	14266	2	N	-0-					-0-
05	18534	X	18534	-0-	-0-	-0-	115	1	18419	2	N	-0-					-0-
06	19736	X	19736	-0-	-0-	-0-	19736	2			N	-0-					-0-
07	20030	X	20030	-0-	-0-	-0-	20030	2			N	-0-					-0-
08	18538	X	16631	-0-	-1907	-0-	7	1	16624	2	N	-0-					-0-
09	18720	X	15291	-0-	-3429	-0-	41	1	15250	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
04	5430	X	4552	-0-	-878	-0-	1	1	4551	2	N	-0-					56
05	5611	X	4811	-0-	-800	-0-	15	1	4796	2	N	-0-					56
06	4920	X	4870	-0-	-50	-0-	4870	2			N	-0-					56
07	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	58	1	5386	2	N	-0-					56
08	5084	X	4999	-0-	-85	-0-	85	1	4914	2	N	-0-					56
*09	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	85	1	4904	2	N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4410	X	479	-0-	-3931	-0-	281	1	198	2	N	-0-			-0-
05	4557	X	1803	-0-	-2754	-0-	278	1	1525	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	2710	-0-	-1100	-0-	321	1	2389	2	N	-0-			-0-
07	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	357	1	1168	2	N	-0-			-0-
08	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	307	1	1657	2	N	-0-			-0-
09	2700	X	2479	-0-	-221	-0-	313	1	2166	2	N	-0-			-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1110	X	3350	-0-	2240	-0-	3350	2			N	-0-			-0-
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-			-0-
06	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-			-0-
07	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-			-0-
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-			-0-
*09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	13020	X	12538	-0-	-482	-0-	12538	2			N	-0-			-0-
05	13454	X	10596	-0-	-2858	-0-	61	1	10535	2	N	-0-			-0-
06	13020	X	12001	-0-	-1019	-0-	6	1	11995	2	N	-0-			-0-
07	13454	X	8487	-0-	-4967	-0-	98	1	8389	2	N	-0-			-0-
08	13454	X	10563	-0-	-2891	-0-	109	1	10454	2	N	-0-			-0-
09	12540	X	11412	-0-	-1128	-0-	59	1	11353	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
04	10830	X	10513	-0-	-317	-0-	10513	2			N	-0-			-0-
05	13206	X	12152	-0-	-1054	-0-	12152	2			N	-0-			-0-
06	12780	X	10980	-0-	-1800	-0-	10980	2			N	-0-			-0-
07	13206	X	5791	-0-	-7415	-0-	5791	2			N	-0-			-0-
08	12152	X	6793	-0-	-5359	-0-	66	1	6727	2	N	-0-			-0-
09	11760	X	7436	-0-	-4324	-0-	42	1	7394	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
04	150	X	14714	-0-	14564	-0-	14714	2			N	-0-			-0-
05	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	67	1	9573	2	N	-0-			-0-
06	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	255	1	5945	2	N	-0-			-0-
07	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	204	1	9365	2	N	-0-			-0-
08	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	188	1	6200	2	N	-0-			-0-
*09	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	242	1	5591	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
04	8010	X	7210	-0-	-800	-0-	7210	2			N	-0-			-0-
05	7874	X	7453	-0-	-421	-0-	7453	2			N	-0-			-0-
06	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-			-0-
07	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	2			N	-0-			-0-
08	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8768	2			N	-0-			-0-
*09	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	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
04	7980	X	7856	-0-	-124	-0-	7856	2			N	-0-			-0-
05	8246	X	5972	-0-	-2274	-0-	5972	2			N	-0-			-0-
06	8190	X	5366	-0-	-2824	-0-	5366	2			N	-0-			-0-
07	8463	X	7434	-0-	-1029	-0-	7434	2			N	-0-			-0-
08	8463	X	6316	-0-	-2147	-0-	6316	2			N	-0-			-0-
09	7860	X	4842	-0-	-3018	-0-	4842	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	4800	X	5008	-0-	208	-0-	5008	2			Y	-0-					-0-
05	6789	X	4427	-0-	-2362	-0-	4427	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5057	-0-	5057	5057	5057	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5616	-0-	5616	10673	5616	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5438	-0-	5438	16111	5438	2			Y	-0-					-0-
*09	21391	X	5280	-0-	-16111	-0-	5280	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

04	14100	X	12943	-0-	-1157	-0-	12943	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	13300	-0-	-898	-0-	13300	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	12884	-0-	-676	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	12838	-0-	-1112	-0-	12838	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	12835	-0-	-526	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	12711	-0-	-219	-0-	12711	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

04	7200	X	6876	-0-	-324	-0-	291	1	6548	2	Y	34					38
							37	9									
05	7316	X	6270	-0-	-1046	-0-	288	1	5982	2	Y	-0-					38
06	DLQ G-10		7097	-0-	7097	7097	248	1	6848	2	Y	1	31	1			8
							1	9									
07	DLQ G-10		7095	-0-	7095	14192	264	1	6824	2	Y	6					14
							7	9									
08	DLQ G-10		6015	-0-	6015	20207	214	1	5801	2	Y	-0-					14
*09	26249	X	6042	-0-	-20207	-0-	210	1	5832	2	Y	-0-					14

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

04	10080	X	8246	-0-	-1834	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9136	-0-	-1280	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9937	-0-	-143	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9205	-0-	-622	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8697	-0-	-448	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	6539	-0-	-3391	-0-	6539	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

04	21930	X	19249	-0-	-2681	-0-	19249	2			N	-0-					-0-
05	22351	X	20591	-0-	-1760	-0-	20591	2			N	-0-					-0-
06	21090	X	19903	-0-	-1187	-0-	19903	2			N	-0-					-0-
07	21762	X	20183	-0-	-1579	-0-	20183	2			N	-0-					-0-
08	20584	X	17725	-0-	-2859	-0-	17725	2			N	-0-					-0-
09	19920	X	17968	-0-	-1952	-0-	17968	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			Y	-0-					-0-
05	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7878	-0-	7878	7878	7878	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7900	-0-	7900	15778	7900	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7634	-0-	7634	23412	7634	2			Y	-0-					-0-
*09	30937	X	7525	-0-	-23412	-0-	7525	2			Y	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

04	5460	X	5289	-0-	-171	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5560	-0-	-82	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5084	-0-	-403	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4514	-0-	-886	-0-	4514	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

04	13920	X	12649	-0-	-1271	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	12244	-0-	-2140	-0-	12244	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	12547	-0-	-1103	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	12870	-0-	-1235	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12831	-0-	-251	-0-	12831	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	12387	-0-	-273	-0-	12387	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

04	7770	X	6672	-0-	-1098	-0-	2	1	6670	2	N	-0-					-0-
05	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
06	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
07	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
08	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
*09	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10082	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	20760	X	23072	-0-	2312	-0-	23072	2			N	-0-					-0-
05	21452	X	21219	-0-	-233	-0-	21219	2			N	-0-					-0-
06	20760	X	18631	-0-	-2129	-0-	18631	2			N	-0-					-0-
07	21452	X	18530	-0-	-2922	-0-	18530	2			N	-0-					-0-
08	21452	X	18363	-0-	-3089	-0-	18363	2			N	-0-					-0-
09	20760	X	18630	-0-	-2130	-0-	18630	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
04	8190	X	7318	-0-	-872	-0-	175	1	7143	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	6986	-0-	-1477	-0-	163	1	6823	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	6487	-0-	-1883	-0-	130	1	6357	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	8479	-0-	-170	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8220	-0-	-429	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
*09	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	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
04	5370	X	6710	-0-	1340	-0-	161	1	6549	2	N	-0-					-0-
05	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	136	1	5695	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	3226	-0-	-2144	-0-	76	1	3150	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	5881	-0-	-1063	-0-	24	1	5857	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	6154	-0-	-790	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
*09	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8940	X	6578	-0-	-2362	-0-	158	1	6420	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	9067	-0-	-388	-0-	212	1	8855	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	5705	-0-	-3445	-0-	114	1	5591	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	9000	-0-	-455	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8993	-0-	-59	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
*09	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	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
04	14460	X	13489	-0-	-971	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	13342	-0-	-1600	-0-	13342	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	12947	-0-	-1483	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	12763	-0-	-2148	-0-	12763	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	12300	-0-	-2611	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
09	13500	X	12126	-0-	-1374	-0-	12126	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
04	8610	X	6170	-0-	-2440	-0-	110	1	6060	2	N	-0-					-0-
05	11470	X	6806	-0-	-4664	-0-	82	1	6724	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	7752	-0-	-3348	-0-	73	1	7679	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	5552	-0-	-5918	-0-	112	1	5440	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	3341	-0-	-7292	-0-	117	1	3224	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	6397	-0-	-1343	-0-	239	1	6158	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
04	13350	X	11585	-0-	-1765	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	11549	-0-	-2246	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	10512	-0-	-2838	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	10668	-0-	-2631	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11616	-0-	-598	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	11548	-0-	-32	-0-	11548	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	16650	X	15412	-0-	-1238	-0-	15412	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	15441	-0-	-1051	-0-	15441	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	15034	-0-	-776	-0-	15034	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	14695	-0-	-1642	-0-	14695	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	14502	-0-	-1432	-0-	14502	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	12879	-0-	-2541	-0-	12879	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
04	9600	X	13538	-0-	3938	-0-	48	1	13490	2	N	-0-					-0-
05	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	57	1	10589	2	N	-0-					-0-
06	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	73	1	9825	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	9624	-0-	-296	-0-	74	1	9550	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	9535	-0-	-385	-0-	78	1	9457	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	6869	-0-	-2731	-0-	192	1	6677	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
04	12180	X	10685	-0-	-1495	-0-	10676	2	9	9	Y	8					8
05	12586	X	10978	-0-	-1608	-0-	10977	2	1	9	Y	1					9
06	DLQ G-10		11231	-0-	11231	11231	11231	2			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		11184	-0-	11184	22415	11184	2			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		10788	-0-	10788	33203	10788	2			Y	-0-					9
*09	43830	X	10627	-0-	-33203	-0-	10627	2			Y	-0-					9

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
04	7740	X	7581	-0-	-159	-0-	7574	2	7	9	Y	6					63
05	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8029	2	8	9	Y	7					70
06	DLQ G-10		8373	-0-	8373	8373	8358	2	15	9	Y	14					84
07	DLQ G-10		8715	-0-	8715	17088	8715	2			Y	-0-					84
08	DLQ G-10		6841	-0-	6841	23929	6841	2			Y	-0-					84
*09	31726	X	7797	-0-	-23929	-0-	7797	2			Y	-0-					84

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
04	10890	X	10316	-0-	-574	-0-	10290	2	26	9	Y	24					24
05	11253	X	10720	-0-	-533	-0-	10716	2	4	9	Y	4					28
06	DLQ G-10		10556	-0-	10556	10556	10553	2	3	9	Y	3					31
07	DLQ G-10		10792	-0-	10792	21348	10792	2			Y	-0-					31
08	DLQ G-10		10205	-0-	10205	31553	10205	2			Y	-0-					31
*09	41823	X	10270	-0-	-31553	-0-	10270	2			Y	-0-					31

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
04	13860	X	11975	-0-	-1885	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	12592	-0-	-1730	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	10214	-0-	-2656	-0-	3	1	10211	2	N	-0-					-0-
07	12927	X	10918	-0-	-2009	-0-	1	1	10917	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	9924	-0-	-2662	-0-	6	1	9918	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	11554	-0-	-626	-0-	11554	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 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
04	15090	X	13598	-0-	-1492	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	11475	-0-	-3653	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	13645	-0-	-995	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	13657	-0-	-1471	-0-	13657	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	13321	-0-	-722	-0-	13321	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	10878	-0-	-2772	-0-	10878	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	16530	X	15504	-0-	-1026	-0-	53	1	15451	2	N	-0-			-0-
05	18011	X	16771	-0-	-1240	-0-	13	1	16758	2	N	-0-			-0-
06	17430	X	16060	-0-	-1370	-0-	16060	2			N	-0-			-0-
07	18011	X	14260	-0-	-3751	-0-	14260	2			N	-0-			-0-
08	17484	X	16283	-0-	-1201	-0-	16283	2			N	-0-			-0-
09	16230	X	14929	-0-	-1301	-0-	14929	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
04	10620	X	6600	-0-	-4020	-0-	6593	2	7	9	N	6			45
05	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12525	2	18	9	N	16			61
06	10620	X	10108	-0-	-512	-0-	10108	2			N	-0-			61
07	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	2			N	-0-			61
08	11780	X	9800	-0-	-1980	-0-	9800	2			N	-0-			61
09	11400	X	9345	-0-	-2055	-0-	9345	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
04	13320	X	15838	-0-	2518	-0-	15838	2			N	-0-			-0-
05	13764	X	13649	-0-	-115	-0-	13649	2			N	-0-			-0-
06	13320	X	12692	-0-	-628	-0-	12692	2			N	-0-			-0-
07	13764	X	13084	-0-	-680	-0-	13084	2			N	-0-			-0-
08	13764	X	13443	-0-	-321	-0-	13443	2			N	-0-			-0-
*09	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	14526	2			N	-0-			-0-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11760	X	10471	-0-	-1289	-0-	10471	2			N	-0-			-0-
05	11098	X	9794	-0-	-1304	-0-	9794	2			N	-0-			-0-
06	10740	X	7649	-0-	-3091	-0-	7649	2			N	-0-			-0-
07	11098	X	2036	-0-	-9062	-0-	8	1	2028	2	N	-0-			-0-
08	10819	X	9074	-0-	-1745	-0-	103	1	8971	2	N	-0-			-0-
09	10470	X	9279	-0-	-1191	-0-	9279	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

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

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	13260	X	13348	-0-	88	-0-	13348	2			N	-0-			-0-
05	12772	X	9269	-0-	-3503	-0-	52	1	9217	2	N	-0-			-0-
06	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	12299	2			N	-0-			-0-
07	13795	X	12077	-0-	-1718	-0-	12077	2			N	-0-			-0-
08	13795	X	11927	-0-	-1868	-0-	11927	2			N	-0-			-0-
09	13350	X	10938	-0-	-2412	-0-	10938	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15060	X	14063	-0-	-997	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	12724	-0-	-2838	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	13970	-0-	-1090	-0-	13970	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	14112	-0-	-427	-0-	14112	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	13166	-0-	-1373	-0-	13166	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	10860	-0-	-3210	-0-	10860	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

04	14550	X	13696	-0-	-854	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	14429	-0-	-606	-0-	14429	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	12567	-0-	-1983	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	13869	-0-	-329	-0-	13869	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	15221	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	12565	-0-	-1385	-0-	12565	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

04	9030	X	7090	-0-	-1940	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
05	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8765	-0-	-55	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
07	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8868	-0-	-494	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	7617	-0-	-1443	-0-	7617	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

04	9960	X	8059	-0-	-1901	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	6447	-0-	-2698	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7328	-0-	-1522	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	3690	-0-	-4835	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	19	-0-	-8320	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	1054	-0-	-7016	-0-	174	1	880	2	N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

04	12420	X	12312	-0-	-108	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	12251	-0-	-211	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	11590	-0-	-530	-0-	11590	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	11987	-0-	-723	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	11894	-0-	-816	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	11329	-0-	-971	-0-	11329	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

04	12660	X	11625	-0-	-1035	-0-	2	1	11623	2	N	-0-					-0-
05	12927	X	12267	-0-	-660	-0-	52	1	12215	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	11547	-0-	-693	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	11692	-0-	-367	-0-	11692	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11330	-0-	-946	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10747	-0-	-1133	-0-	10747	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

04	11610	X	8662	-0-	-2948	-0-	178	1	8484	2	N	-0-					-0-
05	11997	X	9896	-0-	-2101	-0-	149	1	9747	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	8765	-0-	-1255	-0-	145	1	8620	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	8101	-0-	-2253	-0-	128	1	7973	2	N	-0-					-0-
08	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	100	1	10236	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	8767	-0-	-803	-0-	97	1	8670	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	6579	-0-	-141	-0-	6564	2	15	9	Y	14					14
05	6944	X	6641	-0-	-303	-0-	6635	2	6	9	Y	5					19
06	DLQ G-10		6122	-0-	6122	6122	6122	2			Y	-0-					19
07	DLQ G-10		6146	-0-	6146	12268	6146	2			Y	-0-					19
08	DLQ G-10		5402	-0-	5402	17670	5402	2			Y	-0-					19
*09	22860	X	5190	-0-	-17670	-0-	5190	2			Y	-0-					19

SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

04	11250	X	10450	-0-	-800	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	10798	-0-	-827	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	10609	-0-	-551	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10795	-0-	-148	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
08	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	10460	-0-	-160	-0-	10460	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

04	6510	X	5941	-0-	-569	-0-	156	1	5731	2	Y	49	47	1			35
							54	9									
05	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	267	1	6182	2	Y	8					43
							9	9									
06	DLQ G-10		5740	-0-	5740	5740	294	1	5434	2	Y	11					54
							12	9									
07	DLQ G-10		5896	-0-	5896	11636	334	1	5559	2	Y	3					57
							3	9									
08	DLQ G-10		5894	-0-	5894	17530	330	1	5564	2	Y	-0-					57
*09	23549	X	6019	-0-	-17530	-0-	325	1	5676	2	Y	16	16	1			57
							18	9									

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

04	7230	X	6575	-0-	-655	-0-	167	1	6350	2	Y	53	47	1			39
							58	9									
05	16268	X	16268	-0-	-0-	-0-	17	1	16245	2	Y	5					44
							6	9									
06	DLQ G-10		14057	-0-	14057	14057	39	1	14004	2	Y	13					57
							14	9									
07	DLQ G-10		14651	-0-	14651	28708	14651	2			Y	-0-					57
08	DLQ G-10		14176	-0-	14176	42884	14176	2			Y	-0-					57
*09	56139	X	13255	-0-	-42884	-0-	13237	2	18	9	Y	16	16	1			57

TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

04	1260	X	3449	-0-	2189	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
05	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
07	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
*09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

04	13800	X	12101	-0-	-1699	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	12626	-0-	-1541	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	12198	-0-	-1362	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	12455	-0-	-1340	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	12123	-0-	-897	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11326	-0-	-884	-0-	11326	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	12630	X	12346	-0-	-284	-0-	12334	2	12	9	Y	11					11
05	13051	X	12029	-0-	-1022	-0-	12028	2	1	9	Y	1					12
06	DLQ G-10		12401	-0-	12401	12401	12401	2			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		12138	-0-	12138	24539	12138	2			Y	-0-					12
08	DLQ G-10		11598	-0-	11598	36137	11598	2			Y	-0-					12
*09	47648	X	11511	-0-	-36137	-0-	11511	2			Y	-0-					12

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

04	5340	X	4238	-0-	-1102	-0-	172	1	4066	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4590	-0-	-277	-0-	166	1	4424	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	3871	-0-	-869	-0-	167	1	3704	2	N	-0-					-0-
07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	154	1	4933	2	N	-0-					-0-
08	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	173	1	4822	2	N	-0-					-0-
*09	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	217	1	4315	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

04	7200	X	7043	-0-	-157	-0-	216	1	6827	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6655	-0-	-227	-0-	148	1	6507	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	5443	-0-	-1637	-0-	202	1	5241	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	5026	-0-	-2290	-0-	228	1	4798	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6159	-0-	-1157	-0-	225	1	5934	2	N	-0-					-0-
*09	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	159	1	7416	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

04	8820	X	8097	-0-	-723	-0-	12	1	8085	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	8541	-0-	-108	-0-	56	1	8485	2	N	-0-					-0-
06	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
08	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	6	1	9346	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	6903	-0-	-2217	-0-	78	1	6825	2	N	-0-					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

04	4110	X	1158	-0-	-2952	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5524	-0-	-87	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
06	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
07	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5006	-0-	-512	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4938	-0-	-672	-0-	4938	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263114 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7179 - 10757

04	4170	X	2280	-0-	-1890	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263115 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7050 - 10628

04	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					-0-
05	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-
06	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					-0-
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	11850	X	94	-0-	-11756	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	3699	-0-	-8546	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	7127	-0-	-3973	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	7419	-0-	-2718	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3339	-0-	-350	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6637	-0-	-503	-0-	6637	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
04	20970	X	19571	-0-	-1399	-0-	19571	2			N	-0-					-0-
05	21514	X	19429	-0-	-2085	-0-	19429	2			N	-0-					-0-
06	20218	X	20218	-0-	-0-	-0-	20218	2			N	-0-					-0-
07	20274	X	18986	-0-	-1288	-0-	18986	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	18966	-0-	-1246	-0-	18966	2			N	-0-					-0-
09	20220	X	18675	-0-	-1545	-0-	18675	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
04	6240	X	6877	-0-	637	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
05	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6559	-0-	-131	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
07	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6755	-0-	-747	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	7069	-0-	-191	-0-	7069	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
04	9090	X	8543	-0-	-547	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	6900	-0-	-2648	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
06	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8599	-0-	-949	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
08	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
*09	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263224 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7319 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	5010	X	2592	-0-	-2418	-0-	227	1	2365	2	N	-0-					-0-
05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	194	1	5244	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4497	-0-	-363	-0-	121	1	4376	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4590	-0-	-432	-0-	182	1	4408	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4758	-0-	-667	-0-	141	1	4617	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4649	-0-	-601	-0-	124	1	4525	2	N	-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
04	7950	X	7552	-0-	-398	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
05	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
06	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7049	-0-	-763	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7128	-0-	-684	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6854	-0-	-706	-0-	6854	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	7440	X	7073	-0-	-367	-0-	7054	2	19	9	N	17					87
05	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8917	2	33	9	N	30					117
06	7440	X	6596	-0-	-844	-0-	6596	2			N	-0-					117
07	7316	X	7279	-0-	-37	-0-	7266	2	13	9	N	12					129
08	8587	X	7096	-0-	-1491	-0-	7096	2			N	-0-					129
09	8310	X	6715	-0-	-1595	-0-	6715	2			N	-0-					129

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10860	X	13365	-0-	2505	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
05	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	13166	2			N	-0-					-0-
06	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
07	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
08	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
*09	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	13000	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	3078	-0-	-822	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3221	-0-	-344	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3088	-0-	-332	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3263	-0-	-271	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3329	-0-	-205	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10170	X	9763	-0-	-407	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9640	-0-	-528	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
06	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8720	-0-	-1355	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9809	-0-	-266	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	8966	-0-	-1744	-0-	8966	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14460	X	13571	-0-	-889	-0-	13571	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	13846	-0-	-135	-0-	13846	2			N	-0-					-0-
06	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
07	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	14099	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	13425	-0-	-587	-0-	13425	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	13253	-0-	-637	-0-	13253	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	X	14403	-0-	14343	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
05	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	14076	2			N	-0-					-0-
06	14855	X	14855	-0-	-0-	-0-	14855	2			N	-0-					-0-
07	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	16603	2			N	-0-					-0-
08	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
*09	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	13109	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7980	X	7824	-0-	-156	-0-	290	1	7534	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	7500	-0-	-777	-0-	289	1	7211	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	7745	-0-	-265	-0-	278	1	7467	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	6840	-0-	-1437	-0-	277	1	6563	2	N	-0-					-0-
08	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	274	1	7979	2	N	-0-					-0-
*09	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	236	1	7963	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	13530	X	11701	-0-	-1829	-0-	11701	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	11795	-0-	-2000	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	11663	-0-	-1687	-0-	11663	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	12016	-0-	-1469	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	12051	-0-	-721	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
*09	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	12321	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

04	13980	X	12995	-0-	-985	-0-	12995	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	13970	-0-	-414	-0-	13970	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	13557	-0-	-33	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13132	-0-	-911	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13002	-0-	-979	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	12402	-0-	-1158	-0-	12402	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

04	2040	X	1161	-0-	-879	-0-	1158	2	3	9	Y	3					55
05	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					55
06	DLQ G-10		828	-0-	828	828	828	2			Y	-0-					55
07	DLQ G-10		737	-0-	737	1565	737	2			Y	-0-					55
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1565					Y	-0-					55
*09	1632	N	67	-0-	-1565	-0-	67	2			Y	-0-					55

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

04	8310	X	7661	-0-	-649	-0-	7661	2			Y	-0-					-0-
05	8122	X	8019	-0-	-103	-0-	8019	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7640	-0-	7640	7640	7640	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7921	-0-	7921	15561	7921	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7875	-0-	7875	23436	7875	2			Y	-0-					-0-
*09	30847	X	7411	-0-	-23436	-0-	7411	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

04	6870	X	7763	-0-	893	-0-	7763	2			Y	-0-					-0-
05	7812	X	7742	-0-	-70	-0-	7742	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7327	-0-	7327	7327	7327	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8036	-0-	8036	15363	8036	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7893	-0-	7893	23256	7893	2			Y	-0-					-0-
*09	30652	X	7396	-0-	-23256	-0-	7396	2			Y	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

04	12300	X	8698	-0-	-3602	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	10462	-0-	-2000	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10146	-0-	-1674	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	10668	-0-	-1174	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	10281	-0-	-166	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
*09	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10583	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

04	6420	X	5439	-0-	-981	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5932	-0-	-702	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6083	-0-	-127	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6094	-0-	-323	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
08	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
*09	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	6000	X	5292	-0-	-708	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5128	-0-	-1010	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4869	-0-	-921	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5138	-0-	-752	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5378	-0-	-326	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5208	-0-	-72	-0-	5208	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
04	6210	X	5263	-0-	-947	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
05	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
06	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
07	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
08	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6312	-0-	-258	-0-	6312	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
04	10620	X	9514	-0-	-1106	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	9113	-0-	-1861	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	8600	-0-	-1750	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
07	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
08	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
*09	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 01/13/2012 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
04	9390	X	8054	-0-	-1336	-0-	116	1	7938	2	Y	-0-					45
05	9238	X	8184	-0-	-1054	-0-	112	1	8072	2	Y	-0-					45
06	DLQ G-10		8236	-0-	8236	8236	104	1	8132	2	Y	-0-					45
07	DLQ G-10		8818	-0-	8818	17054	108	1	8653	2	Y	52					97
							57	9									
08	DLQ G-10		8543	-0-	8543	25597	129	1	8414	2	Y	-0-					97
*09	33486	X	7889	-0-	-25597	-0-	131	1	7758	2	Y	-0-					97

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
04	10110	X	9253	-0-	-857	-0-	260	1	8956	2	Y	34					38
							37	9									
05	10447	X	9097	-0-	-1350	-0-	276	1	8821	2	Y	-0-					38
06	DLQ G-10		8611	-0-	8611	8611	248	1	8362	2	Y	1	31	1			8
							1	9									
07	DLQ G-10		9386	-0-	9386	17997	266	1	9113	2	Y	6					14
							7	9									
08	DLQ G-10		9215	-0-	9215	27212	215	1	9000	2	Y	-0-					14
*09	35752	X	8540	-0-	-27212	-0-	210	1	8330	2	Y	-0-					14

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6907 - 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
04	5550	X	4326	-0-	-1224	-0-	97	1	4229	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3688	-0-	-342	-0-	100	1	3588	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3768	-0-	-132	-0-	94	1	3674	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4261	-0-	-203	-0-	96	1	4165	2	N	-0-					-0-
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	95	1	4499	2	N	-0-					-0-
*09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	84	1	4732	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	12570	X	10049	-0-	-2521	-0-	10018	2	31	9	Y	28					33
05	12121	X	9417	-0-	-2704	-0-	9417	2			Y	-0-					33
06	DLQ G-10		10058	-0-	10058	10058	10058	2			Y	-0-					33
07	DLQ G-10		10162	-0-	10162	20220	10137	2	25	9	Y	23					56
08	DLQ G-10		9761	-0-	9761	29981	9761	2			Y	-0-					56
*09	40005	X	10024	-0-	-29981	-0-	10024	2			Y	-0-					56

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

04	8760	X	7928	-0-	-832	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8106	-0-	-853	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7693	-0-	-617	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8019	-0-	-568	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
08	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
*09	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

04	810	X	1764	-0-	954	-0-	369	1	1395	2	N	-0-					-0-
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	390	1	1569	2	N	-0-					-0-
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	383	1	1475	2	N	-0-					-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	391	1	1403	2	N	-0-					-0-
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	405	1	1651	2	N	-0-					-0-
*09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	409	1	1045	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

04	7230	X	2557	-0-	-4673	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	355	-0-	-5690	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
07	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4770	-0-	-190	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4942	-0-	-488	-0-	4942	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

04	3750	X	2671	-0-	-1079	-0-	266	1	2405	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	2288	-0-	-1587	-0-	273	1	2015	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2796	-0-	-264	-0-	257	1	2539	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2845	-0-	-224	-0-	262	1	2583	2	N	-0-					-0-
08	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	246	1	3297	2	N	-0-					-0-
*09	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	208	1	3625	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

04	10950	X	10321	-0-	-629	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9350	-0-	-1000	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9544	-0-	-1120	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9914	-0-	-812	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9506	-0-	-874	-0-	9506	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

04	7470	X	6720	-0-	-750	-0-	6720	2			Y	-0-					5
05	7192	X	6968	-0-	-224	-0-	6968	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		6650	-0-	6650	6650	6650	2			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		6830	-0-	6830	13480	6830	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		6815	-0-	6815	20295	6815	2			Y	-0-					5
*09	26764	X	6469	-0-	-20295	-0-	6469	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	7147	-0-	-1463	-0-	7126	2	21	9	Y	19					117
05	8649	X	7657	-0-	-992	-0-	7636	2	21	9	Y	19					136
06	DLQ G-10		8328	-0-	8328	8328	8313	2	15	9	Y	14					150
07	DLQ G-10		8133	-0-	8133	16461	8122	2	11	9	Y	10	118	1			42
08	DLQ G-10		8486	-0-	8486	24947	8467	2	19	9	Y	17					59
*09	32922	X	7975	-0-	-24947	-0-	7929	2	46	9	Y	42					101

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	4510	-0-	-980	-0-	4502	2	8	9	Y	7					57
05	5611	X	4745	-0-	-866	-0-	4738	2	7	9	Y	6					63
06	DLQ G-10		5040	-0-	5040	5040	5030	2	10	9	Y	9					72
07	DLQ G-10		4716	-0-	4716	9756	4703	2	13	9	Y	12					84
08	DLQ G-10		4303	-0-	4303	14059	4302	2	1	9	Y	1					85
*09	18859	X	4800	-0-	-14059	-0-	4797	2	3	9	Y	3					88

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9210	X	8961	-0-	-249	-0-	8952	2	9	9	Y	8					113
05	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9610	2	6	9	Y	5					118
06	DLQ G-10		9231	-0-	9231	9231	9209	2	22	9	Y	20					138
07	DLQ G-10		9386	-0-	9386	18617	9385	2	1	9	Y	1	118	1			21
08	DLQ G-10		9625	-0-	9625	28242	9618	2	7	9	Y	6					27
*09	37047	X	8805	-0-	-28242	-0-	8799	2	6	9	Y	5					32

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	2772	-0-	-1278	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3193	-0-	-527	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2677	-0-	-863	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2504	-0-	-1154	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3091	-0-	-567	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2760	-0-	-330	-0-	2760	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	4570	-0-	-2330	-0-	593	1	3977	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	872	-0-	-2569	-0-	872	1			N	-0-					-0-
06	5220	X	3878	-0-	-1342	-0-	579	1	3299	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	1684	-0-	-3710	-0-	993	1	691	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	1466	-0-	-3928	-0-	491	1	975	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	1942	-0-	-2618	-0-	436	1	1506	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14670	X	6509	-0-	-8161	-0-	451	1	6058	2	N	-0-					-0-
05	15159	X	11391	-0-	-3768	-0-	67	1	11324	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	9983	-0-	-1987	-0-	343	1	9640	2	N	-0-					-0-
07	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
08	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	26	1	11872	2	N	-0-					-0-
*09	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	5	1	11701	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	X	8903	-0-	1313	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
05	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
06	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
07	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
08	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
*09	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9210	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	15210	X	13017	-0-	-2193	-0-	13017	2			N	-0-			-0-
05	15407	X	12902	-0-	-2505	-0-	12902	2			N	-0-			-0-
06	14370	X	11729	-0-	-2641	-0-	11729	2			N	-0-			-0-
07	14384	X	3332	-0-	-11052	-0-	182	1	3150	2	N	-0-			-0-
08	13857	X	7640	-0-	-6217	-0-	93	1	7547	2	N	-0-			-0-
09	13020	X	11759	-0-	-1261	-0-	11759	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

04	8010	X	7168	-0-	-842	-0-	7168	2			Y	-0-			-0-
05	8835	X	7088	-0-	-1747	-0-	7088	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		7139	-0-	7139	7139	7139	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		7117	-0-	7117	14256	7117	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		7144	-0-	7144	21400	7144	2			Y	-0-			-0-
*09	28617	X	7217	-0-	-21400	-0-	7217	2			Y	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

04	3000	X	2730	-0-	-270	-0-	2730	2			Y	-0-			-0-
05	3100	X	2768	-0-	-332	-0-	2768	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2677	-0-	2677	2677	2677	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2698	-0-	2698	5375	2698	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2536	-0-	2536	7911	2536	2			Y	-0-			-0-
*09	10044	X	2133	-0-	-7911	-0-	2133	2			Y	-0-			-0-

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

04	7800	X	6870	-0-	-930	-0-	6870	2			N	-0-			-0-
05	8060	X	6795	-0-	-1265	-0-	6795	2			N	-0-			-0-
06	7590	X	6431	-0-	-1159	-0-	6431	2			N	-0-			-0-
07	7502	X	6208	-0-	-1294	-0-	6208	2			N	-0-			-0-
08	7130	X	6635	-0-	-495	-0-	6635	2			N	-0-			-0-
*09	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

04	7980	X	6814	-0-	-1166	-0-	6814	2			Y	-0-			-0-
05	7998	X	7008	-0-	-990	-0-	7008	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		6969	-0-	6969	6969	6969	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		7183	-0-	7183	14152	7183	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		7030	-0-	7030	21182	7030	2			Y	-0-			-0-
*09	27960	X	6778	-0-	-21182	-0-	6778	2			Y	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

04	5790	X	7536	-0-	1746	-0-	628	1	6908	2	N	-0-			-0-
05	5983	X	5600	-0-	-383	-0-	473	1	5127	2	N	-0-			-0-
06	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	573	1	6348	2	N	-0-			-0-
07	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	510	1	6822	2	N	-0-			-0-
08	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	542	1	7080	2	N	-0-			-0-
*09	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	514	1	7446	2	N	-0-			-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

04	7860	X	7236	-0-	-624	-0-	7236	2			Y	-0-			-0-
05	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		7823	-0-	7823	7823	7823	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		7845	-0-	7845	15668	7845	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		7797	-0-	7797	23465	7797	2			Y	-0-			-0-
*09	30617	X	7152	-0-	-23465	-0-	7152	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	11010	X	10028	-0-	-982	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10579	-0-	-736	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	10058	-0-	-592	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9763	-0-	-715	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
08	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9800	-0-	-430	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
	JOHNSON RANCH				WELL #: E 6H		RRCID -> 264072		COMPL. DATE 04/19/2012			TOTAL DEPTH 6792		PERF. 7060 - 11970			
04	11340	X	11303	-0-	-37	-0-	11282	2	21	9	Y	19					24
05	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13255	2			Y	-0-					24
06	DLQ G-10		16316	-0-	16316	16316	16314	2	2	9	Y	2					26
07	DLQ G-10		15949	-0-	15949	32265	15930	2	19	9	Y	17					43
08	DLQ G-10		13883	-0-	13883	46148	13882	2	1	9	Y	1	1	8			43
*09	57124	X	10976	-0-	-46148	-0-	10976	2			Y	-0-					43
	TIMBER CREEK A UNIT				WELL #: 11H		RRCID -> 264077		COMPL. DATE 10/04/2012			TOTAL DEPTH 6837		PERF. 7017 - 9277			
04	3150	X	3938	-0-	788	-0-	128	1	3810	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	121	1	5893	2	N	-0-					-0-
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	62	1	4574	2	N	-0-					-0-
07	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	3001	-0-	-2889	-0-	56	1	2945	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	1498	-0-	-4202	-0-	150	1	1348	2	N	-0-					-0-
	TIMBER CREEK A UNIT				WELL #: 10H		RRCID -> 264078		COMPL. DATE 10/05/2012			TOTAL DEPTH 6683		PERF. 7017 - 9482			
04	6210	X	3954	-0-	-2256	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	2656	-0-	-3761	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	3152	-0-	-3058	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	3279	-0-	-2208	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4053	-0-	-1248	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
*09	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
	TIMBER CREEK A UNIT				WELL #: 9H		RRCID -> 264098		COMPL. DATE 10/03/2012			TOTAL DEPTH 6726		PERF. 7229 - 10266			
04	1710	X	7014	-0-	5304	-0-	228	1	6786	2	N	-0-					-0-
05	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	231	1	7378	2	N	-0-					-0-
06	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	170	1	7028	2	N	-0-					-0-
07	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	166	1	7329	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	7483	-0-	-112	-0-	166	1	7317	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	7113	-0-	-237	-0-	156	1	6957	2	N	-0-					-0-
	TIMBER CREEK A UNIT				WELL #: 8H		RRCID -> 264099		COMPL. DATE 10/03/2012			TOTAL DEPTH 6673		PERF. 7186 - 9651			
04	7380	X	5985	-0-	-1395	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	5656	-0-	-1784	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5566	-0-	-1634	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5749	-0-	-1691	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	5939	-0-	-1439	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5727	-0-	-273	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
	EDWARDS BENBROOK UNIT				WELL #: 4H		RRCID -> 264100		COMPL. DATE 06/13/2012			TOTAL DEPTH 6645		PERF. 7003 - 8861			
04	4680	X	3335	-0-	-1345	-0-	3335	2			Y	-0-					-0-
05	4774	X	3379	-0-	-1395	-0-	3379	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2468	-0-	2468	2468	2468	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2094	-0-	2094	4562	2094	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3391	-0-	3391	7953	3391	2			Y	-0-					-0-
*09	11274	X	3321	-0-	-7953	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	7950	X	7496	-0-	-454	-0-	7496	2			N	-0-			-0-
05	8215	X	7520	-0-	-695	-0-	7520	2			N	-0-			-0-
06	7620	X	7427	-0-	-193	-0-	7427	2			N	-0-			-0-
07	7750	X	7635	-0-	-115	-0-	7635	2			N	-0-			-0-
08	7750	X	7287	-0-	-463	-0-	7287	2			N	-0-			-0-
09	7500	X	6832	-0-	-668	-0-	6832	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10950	X	9529	-0-	-1421	-0-	169	1	9360	2	N	-0-			-0-
05	11315	X	10076	-0-	-1239	-0-	173	1	9903	2	N	-0-			-0-
06	10950	X	8322	-0-	-2628	-0-	188	1	8134	2	N	-0-			-0-
07	11284	X	8962	-0-	-2322	-0-	228	1	8734	2	N	-0-			-0-
08	10943	X	8338	-0-	-2605	-0-	228	1	8110	2	N	-0-			-0-
09	9750	X	7341	-0-	-2409	-0-	220	1	7121	2	N	-0-			-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9330	X	6535	-0-	-2795	-0-	19	1	6516	2	N	-0-			-0-
05	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	122	1	12236	2	N	-0-			-0-
06	14970	X	12311	-0-	-2659	-0-	57	1	12254	2	N	-0-			-0-
07	15469	X	13698	-0-	-1771	-0-	4	1	13694	2	N	-0-			-0-
08	15469	X	14442	-0-	-1027	-0-	14442	2			N	-0-			-0-
*09	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	13773	2			N	-0-			-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9270	X	8841	-0-	-429	-0-	8841	2			N	-0-			-0-
05	9393	X	9017	-0-	-376	-0-	9017	2			N	-0-			-0-
06	8820	X	8085	-0-	-735	-0-	8085	2			N	-0-			-0-
07	9145	X	8291	-0-	-854	-0-	8291	2			N	-0-			-0-
08	9145	X	8658	-0-	-487	-0-	8658	2			N	-0-			-0-
09	8850	X	8418	-0-	-432	-0-	8418	2			N	-0-			-0-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	1155	-0-	1155	-0-	287	1	868	2	N	-0-			-0-
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	269	1	2340	2	N	-0-			-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	214	1	646	2	N	-0-			-0-
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	185	1	1747	2	N	-0-			-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	224	1	1287	2	N	-0-			-0-
*09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	252	1	1997	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9570	X	8302	-0-	-1268	-0-	8302	2			N	-0-			-0-
05	9114	X	6401	-0-	-2713	-0-	6401	2			N	-0-			-0-
06	8820	X	8155	-0-	-665	-0-	8155	2			N	-0-			-0-
07	8959	X	8108	-0-	-851	-0-	8108	2			N	-0-			-0-
08	8742	X	7921	-0-	-821	-0-	7921	2			N	-0-			-0-
09	8310	X	7695	-0-	-615	-0-	7695	2			N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8760	X	8038	-0-	-722	-0-	8038	2			N	-0-			-0-
05	9052	X	8258	-0-	-794	-0-	8258	2			N	-0-			-0-
06	8610	X	7959	-0-	-651	-0-	7959	2			N	-0-			-0-
07	8897	X	8074	-0-	-823	-0-	8074	2			N	-0-			-0-
08	8680	X	7642	-0-	-1038	-0-	7642	2			N	-0-			-0-
09	8040	X	7138	-0-	-902	-0-	7138	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14550	X	15252	-0-	702	-0-	15252	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	5083	-0-	-9487	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
06	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	14851	2			N	-0-					-0-
07	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	16032	2			N	-0-					-0-
08	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	16142	2			N	-0-					-0-
*09	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	15326	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

04	18300	X	17156	-0-	-1144	-0-	17156	2			N	-0-					-0-
05	18662	X	7523	-0-	-11139	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
06	19399	X	19399	-0-	-0-	-0-	19399	2			N	-0-					-0-
07	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	18309	2			N	-0-					-0-
08	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	17955	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	17189	-0-	-1981	-0-	17189	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

04	24870	X	24063	-0-	-807	-0-	24063	2			N	-0-					-0-
05	25699	X	24274	-0-	-1425	-0-	24274	2			N	-0-					-0-
06	24870	X	23393	-0-	-1477	-0-	23393	2			N	-0-					-0-
07	24986	X	22540	-0-	-2446	-0-	22540	2			N	-0-					-0-
08	24862	X	23867	-0-	-995	-0-	23867	2			N	-0-					-0-
09	24060	X	22299	-0-	-1761	-0-	22299	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

04	8070	X	8252	-0-	182	-0-	24	1	8228	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	7238	-0-	-1597	-0-	27	1	7211	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	957	-0-	-7593	-0-	192	1	765	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	6156	-0-	-2679	-0-	144	1	6012	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	5316	-0-	-3209	-0-	121	1	5195	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	5396	-0-	-2854	-0-	198	1	5198	2	N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

04	5040	X	4415	-0-	-625	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
05	5208	X	4640	-0-	-568	-0-	4640	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4146	-0-	4146	4146	4146	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4245	-0-	4245	8391	4245	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4156	-0-	4156	12547	4156	2			Y	-0-					-0-
*09	16588	X	4041	-0-	-12547	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

04	11700	X	11265	-0-	-435	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	11337	-0-	-753	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10249	-0-	-1421	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	10883	-0-	-804	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	10940	-0-	-716	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10821	-0-	-459	-0-	10821	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

04	7980	X	7002	-0-	-978	-0-	7002	2			Y	-0-					-0-
05	7843	X	7502	-0-	-341	-0-	7502	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8126	-0-	8126	8126	8126	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8253	-0-	8253	16379	8253	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8056	-0-	8056	24435	8056	2			Y	-0-					-0-
*09	32321	X	7886	-0-	-24435	-0-	7886	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	11580	X	10969	-0-	-611	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	11080	-0-	-886	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10420	-0-	-950	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	11124	-0-	-625	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10954	-0-	-485	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	10477	-0-	-503	-0-	10477	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29430	X	27844	-0-	-1586	-0-	27844	2			N	-0-					-0-
05	29419	X	28099	-0-	-1320	-0-	28099	2			N	-0-					-0-
06	28470	X	26920	-0-	-1550	-0-	26920	2			N	-0-					-0-
07	29419	X	27478	-0-	-1941	-0-	27478	2			N	-0-					-0-
08	29233	X	27261	-0-	-1972	-0-	27261	2			N	-0-					-0-
09	27840	X	25453	-0-	-2387	-0-	25453	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11340	X	10699	-0-	-641	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
05	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
06	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
07	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	11403	-0-	-470	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	10956	-0-	-534	-0-	10956	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8760	X	8267	-0-	-493	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8065	-0-	-987	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7872	-0-	-888	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8036	-0-	-923	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8344	-0-	-243	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
09	8280	X	7732	-0-	-548	-0-	7732	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	X	5253	-0-	4413	-0-	382	1	4871	2	N	-0-					-0-
05	868	X	357	-0-	-511	-0-	357	1			N	-0-					-0-
06	844	X	844	-0-	-0-	-0-	379	1	465	2	N	-0-					-0-
07	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	379	1	987	2	N	-0-					-0-
08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	351	1	3265	2	N	-0-					-0-
*09	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	341	1	1470	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	5879	-0-	689	-0-	219	1	5660	2	N	-0-					-0-
05	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	228	1	5641	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5474	-0-	-346	-0-	202	1	5272	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5159	-0-	-917	-0-	221	1	4938	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5224	-0-	-852	-0-	222	1	5002	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5153	-0-	-727	-0-	226	1	4927	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					5
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13560	X	13403	-0-	-157	-0-	13403	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	12917	-0-	-1095	-0-	12917	2			N	-0-					-0-
06	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	14411	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13426	-0-	-617	-0-	13426	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	13110	-0-	-933	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	12400	-0-	-2000	-0-	12400	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9720	X	11477	-0-	1757	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
05	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
06	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
07	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
08	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
*09	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11290	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
04	12030	X	6620	-0-	-5410	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	9003	-0-	-3428	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	5962	-0-	-4718	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	6039	-0-	-4687	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	5405	-0-	-3585	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	5556	-0-	-3144	-0-	5556	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
04	13230	X	12539	-0-	-691	-0-	12539	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	10678	-0-	-2993	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	11858	-0-	-1372	-0-	11858	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	12223	-0-	-1231	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12728	-0-	-385	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	11170	-0-	-1370	-0-	11170	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
04	21870	X	20283	-0-	-1587	-0-	21	1	20262	2	N	-0-					-0-
05	22599	X	22264	-0-	-335	-0-	22264	2			N	-0-					-0-
06	21870	X	21399	-0-	-471	-0-	21399	2			N	-0-					-0-
07	22599	X	21549	-0-	-1050	-0-	21549	2			N	-0-					-0-
08	22599	X	21272	-0-	-1327	-0-	21272	2			N	-0-					-0-
09	21540	X	20064	-0-	-1476	-0-	20064	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
04	5850	X	6636	-0-	786	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
05	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
06	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
07	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7971	-0-	-244	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7235	-0-	-715	-0-	7235	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
04	6990	X	6520	-0-	-470	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6624	-0-	-599	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6382	-0-	-608	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6276	-0-	-761	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6282	-0-	-693	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5897	-0-	-613	-0-	5897	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	27720	X	26268	-0-	-1452	-0-	26268	2			N	-0-					-0-
05	28644	X	21663	-0-	-6981	-0-	21663	2			N	-0-					-0-
06	26970	X	25948	-0-	-1022	-0-	25948	2			N	-0-					-0-
07	27404	X	26819	-0-	-585	-0-	26819	2			N	-0-					-0-
08	27156	X	26345	-0-	-811	-0-	26345	2			N	-0-					-0-
09	26280	X	25054	-0-	-1226	-0-	25054	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12360	X	9761	-0-	-2599	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	9700	-0-	-3072	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	10762	-0-	-1028	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	9811	-0-	-1566	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	9711	-0-	-1139	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9641	-0-	-1129	-0-	9641	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	5426	-0-	-1324	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5017	-0-	-1462	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5164	-0-	-506	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5204	-0-	-655	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5236	-0-	-623	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5023	-0-	-407	-0-	5023	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	3992	-0-	-568	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4054	-0-	-658	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3838	-0-	-722	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3261	-0-	-1451	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	2603	-0-	-1768	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	2825	-0-	-1165	-0-	2825	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	604	-0-	184	-0-	604	1			N	-0-					-0-
05	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	1			N	-0-					-0-
06	480	N	390	-0-	-90	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	620	N	415	-0-	-205	-0-	415	1			N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-					-0-
*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	1			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10410	X	9367	-0-	-1043	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9731	-0-	-1026	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	9493	-0-	-647	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9447	-0-	-566	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
08	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
09	9480	X	8518	-0-	-962	-0-	8518	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11610	X	11154	-0-	-456	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	11661	-0-	-646	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	11267	-0-	-643	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11153	-0-	-1154	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	11331	-0-	-356	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	11029	-0-	-251	-0-	11029	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11910	X	11088	-0-	-822	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
05	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
06	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	11434	-0-	-36	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	11482	-0-	-422	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	10581	-0-	-939	-0-	10581	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13950	X	7621	-0-	-6329	-0-	219	1	7402	2	N	-0-					-0-
05	12493	X	797	-0-	-11696	-0-	214	1	583	2	N	-0-					-0-
06	11610	X	3996	-0-	-7614	-0-	225	1	3771	2	N	-0-					-0-
07	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	253	1	9539	2	N	-0-					-0-
08	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	282	1	10290	2	N	-0-					-0-
*09	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	264	1	11236	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	5581	-0-	1981	-0-	274	1	5307	2	N	-0-					-0-
05	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	338	1	5820	2	N	-0-					-0-
06	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	302	1	4443	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3240	-0-	-480	-0-	266	1	2974	2	N	-0-					-0-
08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	347	1	4346	2	N	-0-					-0-
*09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	286	1	3468	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4331	-0-	-799	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4402	-0-	-713	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4726	-0-	-194	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
07	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	5277	-0-	-873	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5478	-0-	-877	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5316	-0-	-834	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
07	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5410	-0-	-77	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
*09	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11340	X	9649	-0-	-1691	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9346	-0-	-1411	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	8695	-0-	-1145	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8912	-0-	-1256	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	8542	-0-	-1626	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8481	-0-	-1179	-0-	8481	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23790	X	22470	-0-	-1320	-0-	22470	2			N	-0-					-0-
05	24583	X	22795	-0-	-1788	-0-	22795	2			N	-0-					-0-
06	23790	X	19910	-0-	-3880	-0-	19910	2			N	-0-					-0-
07	23219	X	19858	-0-	-3361	-0-	19858	2			N	-0-					-0-
08	23219	X	19586	-0-	-3633	-0-	19586	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	18568	-0-	-3902	-0-	18568	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2760	X	2452	-0-	-308	-0-	2452	2			N	-0-			-0-
05	2852	X	2177	-0-	-675	-0-	2177	2			N	-0-			-0-
06	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-			-0-
07	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-			-0-
08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-			-0-
*09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-			-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

04	7470	X	7120	-0-	-350	-0-	7120	2			N	-0-			-0-
05	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-			-0-
06	7200	X	6661	-0-	-539	-0-	6661	2			N	-0-			-0-
07	7347	X	6145	-0-	-1202	-0-	6145	2			N	-0-			-0-
08	7564	X	7154	-0-	-410	-0-	7154	2			N	-0-			-0-
09	7320	X	6528	-0-	-792	-0-	6528	2			N	-0-			-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

04	9030	X	7921	-0-	-1109	-0-	7921	2			N	-0-			-0-
05	9300	X	8450	-0-	-850	-0-	8450	2			N	-0-			-0-
06	9000	X	8617	-0-	-383	-0-	8617	2			N	-0-			-0-
07	9300	X	9188	-0-	-112	-0-	9188	2			N	-0-			-0-
08	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	2			N	-0-			-0-
09	8610	X	8547	-0-	-63	-0-	8547	2			N	-0-			-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

04	11670	X	11297	-0-	-373	-0-	11297	2			N	-0-			-0-
05	11749	X	10855	-0-	-894	-0-	10855	2			N	-0-			-0-
06	11370	X	10838	-0-	-532	-0-	10838	2			N	-0-			-0-
07	11749	X	10334	-0-	-1415	-0-	10334	2			N	-0-			-0-
08	11687	X	10523	-0-	-1164	-0-	10523	2			N	-0-			-0-
09	11310	X	9912	-0-	-1398	-0-	9912	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

04	7110	X	6661	-0-	-449	-0-	6661	2			N	-0-			-0-
05	7347	X	6497	-0-	-850	-0-	6497	2			N	-0-			-0-
06	6930	X	6607	-0-	-323	-0-	6607	2			N	-0-			-0-
07	7161	X	6120	-0-	-1041	-0-	6120	2			N	-0-			-0-
08	7130	X	6450	-0-	-680	-0-	6450	2			N	-0-			-0-
*09	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-			-0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

04	3900	X	4027	-0-	127	-0-	758	1	3269	2	N	-0-			-0-
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	654	1	4191	2	N	-0-			-0-
06	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	625	1	3970	2	N	-0-			-0-
07	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	693	1	8562	2	N	-0-			-0-
08	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	699	1	8981	2	N	-0-			-0-
*09	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	727	1	7407	2	N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

04	7380	X	6822	-0-	-558	-0-	6822	2			N	-0-			-0-
05	7626	X	7114	-0-	-512	-0-	7114	2			N	-0-			-0-
06	7290	X	6650	-0-	-640	-0-	6650	2			N	-0-			-0-
07	7533	X	5518	-0-	-2015	-0-	5518	2			N	-0-			-0-
08	7316	X	6309	-0-	-1007	-0-	6309	2			N	-0-			-0-
09	6870	X	6334	-0-	-536	-0-	6334	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	11910	X	10700	-0-	-1210	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	10527	-0-	-1625	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	10607	-0-	-1153	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10573	-0-	-618	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10092	-0-	-975	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10069	-0-	-641	-0-	10069	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

04	8820	X	6001	-0-	-2819	-0-	359	1	5605	2	Y	34					38
							37	9									
05	8215	X	7103	-0-	-1112	-0-	285	1	6818	2	Y	-0-					38
06	DLQ G-10		3115	-0-	3115	3115	246	1	2868	2	Y	1	31	1			8
							1	9									
07	DLQ G-10		7475	-0-	7475	10590	265	1	7203	2	Y	6					14
							7	9									
08	DLQ G-10		7995	-0-	7995	18585	217	1	7778	2	Y	-0-					14
*09	25322	X	6737	-0-	-18585	-0-	213	1	6524	2	Y	-0-					14

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

04	7020	X	6027	-0-	-993	-0-	6027	2			Y	-0-					1
05	8215	X	6343	-0-	-1872	-0-	6343	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		5701	-0-	5701	5701	5701	2			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		6093	-0-	6093	11794	6093	2			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		5726	-0-	5726	17520	5723	2	3	9	Y	3	3	8			1
*09	23119	X	5599	-0-	-17520	-0-	5599	2			Y	-0-					1

RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

04	17730	X	17483	-0-	-247	-0-	17483	2			Y	-0-					93
05	18011	X	17806	-0-	-205	-0-	17806	2			Y	-0-					93
06	DLQ G-10		16834	-0-	16834	16834	16833	2	1	9	Y	1	1	8			93
07	DLQ G-10		17070	-0-	17070	33904	17070	2			Y	-0-					93
08	DLQ G-10		17035	-0-	17035	50939	17034	2	1	9	Y	1	1	8			93
*09	67406	X	16467	-0-	-50939	-0-	16467	2			Y	-0-					93

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6876 - 8822

04	6240	X	5818	-0-	-422	-0-	5815	2	3	9	Y	3					12
05	6324	X	5939	-0-	-385	-0-	5935	2	4	9	Y	4					16
06	DLQ G-10		5557	-0-	5557	5557	5557	2			Y	-0-					16
07	DLQ G-10		5997	-0-	5997	11554	5962	2	35	9	Y	32					48
08	DLQ G-10		6229	-0-	6229	17783	6229	2			Y	-0-					48
*09	23524	X	5741	-0-	-17783	-0-	5741	2			Y	-0-					48

BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

04	7380	X	6964	-0-	-416	-0-	6954	2	10	9	Y	9					18
05	7409	X	7128	-0-	-281	-0-	7120	2	8	9	Y	7					25
06	DLQ G-10		6633	-0-	6633	6633	6630	2	3	9	Y	3					28
07	DLQ G-10		6730	-0-	6730	13363	6684	2	46	9	Y	42					70
08	DLQ G-10		6994	-0-	6994	20357	6994	2			Y	-0-					70
*09	26711	X	6354	-0-	-20357	-0-	6354	2			Y	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4830	X	4593	-0-	-237	-0-	4585	2	8	9	Y	7					35
05	4836	X	4698	-0-	-138	-0-	4695	2	3	9	Y	3					38
06	DLQ G-10		4341	-0-	4341	4341	4341	2			Y	-0-	35	1			3
07	DLQ G-10		4545	-0-	4545	8886	4539	2	6	9	Y	5					8
08	DLQ G-10		4597	-0-	4597	13483	4597	2			Y	-0-					8
*09	17713	X	4230	-0-	-13483	-0-	4230	2			Y	-0-					8

BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

04	8700	X	8859	-0-	159	-0-	8856	2	3	9	Y	3					16
05	8990	X	8929	-0-	-61	-0-	8927	2	2	9	Y	2					18
06	DLQ G-10		8553	-0-	8553	8553	8547	2	6	9	Y	5					23
07	DLQ G-10		9788	-0-	9788	18341	9764	2	24	9	Y	22					45
08	DLQ G-10		8730	-0-	8730	27071	8730	2			Y	-0-					45
*09	35042	X	7971	-0-	-27071	-0-	7971	2			Y	-0-					45

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

04	9060	X	10097	-0-	1037	-0-	10097	2			Y	-0-					17
05	10137	X	9783	-0-	-354	-0-	9742	2	41	9	Y	37					54
06	DLQ G-10		8842	-0-	8842	8842	8842	2			Y	-0-					54
07	DLQ G-10		8897	-0-	8897	17739	8877	2	20	9	Y	18	62	1			10
08	DLQ G-10		9200	-0-	9200	26939	9200	2			Y	-0-					10
*09	35653	X	8714	-0-	-26939	-0-	8675	2	39	9	Y	35					45

MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

04	10710	X	211	-0-	-10499	-0-	211	2			Y	-0-					17
05	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	8966	2	41	9	Y	37					54
06	DLQ G-10		11738	-0-	11738	11738	11738	2			Y	-0-					54
07	DLQ G-10		13482	-0-	13482	25220	13462	2	20	9	Y	18	62	1			10
08	DLQ G-10		12035	-0-	12035	37255	12035	2			Y	-0-					10
*09	47442	X	10187	-0-	-37255	-0-	10148	2	39	9	Y	35					45

LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967

04	7740	X	7561	-0-	-179	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6821	-0-	-619	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	5763	-0-	-1827	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	5149	-0-	-2694	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6790	-0-	-1053	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	5918	-0-	-1642	-0-	5918	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

04	24510	X	23124	-0-	-1386	-0-	23124	2			N	-0-					-0-
05	25327	X	21685	-0-	-3642	-0-	21685	2			N	-0-					-0-
06	24360	X	21047	-0-	-3313	-0-	21047	2			N	-0-					-0-
07	24583	X	22701	-0-	-1882	-0-	22701	2			N	-0-					-0-
08	23901	X	22570	-0-	-1331	-0-	22570	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	21305	-0-	-1825	-0-	21305	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

04	12780	X	10798	-0-	-1982	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	10496	-0-	-2710	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	9607	-0-	-1943	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	9201	-0-	-2517	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	9592	-0-	-2126	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	8929	-0-	-1871	-0-	8929	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2100	X	6366	-0-	4266	-0-	378	1	5988	2	N	-0-					-0-
05	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	461	1	5695	2	N	-0-					-0-
06	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	472	1	9288	2	N	-0-					-0-
07	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	447	1	7449	2	N	-0-					-0-
08	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	472	1	7855	2	N	-0-					-0-
*09	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	452	1	5783	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

04	9240	X	8593	-0-	-647	-0-	8546	2	47	9	Y	43	35	1			12
05	9114	X	8863	-0-	-251	-0-	8863	2			Y	-0-					12
06	DLQ G-10		7959	-0-	7959	7959	7959	2			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		8695	-0-	8695	16654	8684	2	11	9	Y	10					22
08	DLQ G-10		8604	-0-	8604	25258	8604	2			Y	-0-					22
*09	33433	X	8175	-0-	-25258	-0-	8175	2			Y	-0-					22

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

04	14880	X	12285	-0-	-2595	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	10616	-0-	-4760	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	4343	-0-	-9667	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	11350	-0-	-2259	-0-	11350	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	9122	-0-	-3588	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	6999	-0-	-5301	-0-	6999	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

04	11490	X	10694	-0-	-796	-0-	10686	2	8	9	Y	7					115
05	11718	X	11377	-0-	-341	-0-	11345	2	32	9	Y	29	101	1			43
06	DLQ G-10		10858	-0-	10858	10858	10840	2	18	9	Y	16					59
07	DLQ G-10		11051	-0-	11051	21909	11036	2	15	9	Y	14					73
08	DLQ G-10		11290	-0-	11290	33199	11290	2			Y	-0-					73
*09	43398	X	10199	-0-	-33199	-0-	10199	2			Y	-0-					73

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

04	5820	X	5665	-0-	-155	-0-	5618	2	47	9	Y	43	35	1			12
05	5611	X	4912	-0-	-699	-0-	4912	2			Y	-0-					12
06	DLQ G-10		4050	-0-	4050	4050	4050	2			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		5565	-0-	5565	9615	5554	2	11	9	Y	10					22
08	DLQ G-10		5229	-0-	5229	14844	5229	2			Y	-0-					22
*09	19632	X	4788	-0-	-14844	-0-	4788	2			Y	-0-					22

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

04	10560	X	9879	-0-	-681	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
05	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
06	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
07	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	10149	-0-	-174	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9694	-0-	-326	-0-	9694	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	10830	X	11318	-0-	488	-0-	25	1	11291	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
05	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	26	1	12700	2	Y	-0-					15
06	DLQ G-10		11287	-0-	11287	11287	20	1	11265	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
07	DLQ G-10		11711	-0-	11711	22998	86	1	11625	2	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		10751	-0-	10751	33749	56	1	10694	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
*09	43829	X	10080	-0-	-33749	-0-	99	1	9940	2	Y	37	37	8			15
							41	9									

MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 9998

04	4140	X	6664	-0-	2524	-0-	268	1	6396	2	N	-0-					-0-
05	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	255	1	6362	2	N	-0-					-0-
06	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	263	1	7025	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6566	-0-	-316	-0-	186	1	6380	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6818	-0-	-64	-0-	144	1	6674	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6342	-0-	-618	-0-	269	1	6073	2	N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

04	8160	X	7819	-0-	-341	-0-	429	1	7390	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	7316	-0-	-1333	-0-	388	1	6928	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	4506	-0-	-3864	-0-	394	1	4112	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	5566	-0-	-3083	-0-	312	1	5254	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	5652	-0-	-2439	-0-	373	1	5279	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	5101	-0-	-2729	-0-	513	1	4588	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

04	6720	X	3627	-0-	-3093	-0-	3580	2	47	9	Y	43	35	1			12
05	6572	X	5226	-0-	-1346	-0-	5226	2			Y	-0-					12
06	DLQ G-10		4935	-0-	4935	4935	4935	2			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		5164	-0-	5164	10099	5153	2	11	9	Y	10					22
08	DLQ G-10		5773	-0-	5773	15872	5773	2			Y	-0-					22
*09	21691	X	5819	-0-	-15872	-0-	5819	2			Y	-0-					22

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

04	8310	X	6444	-0-	-1866	-0-	6407	2	37	9	Y	34					38
05	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			Y	-0-					38
06	DLQ G-10		7451	-0-	7451	7451	7450	2	1	9	Y	1	31	1			8
07	DLQ G-10		8053	-0-	8053	15504	8046	2	7	9	Y	6					14
08	DLQ G-10		7921	-0-	7921	23425	7921	2			Y	-0-					14
*09	30966	X	7541	-0-	-23425	-0-	7541	2			Y	-0-					14

JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499

04	5610	X	5478	-0-	-132	-0-	5431	2	47	9	Y	43	35	1			12
05	5797	X	5522	-0-	-275	-0-	5522	2			Y	-0-					12
06	DLQ G-10		4991	-0-	4991	4991	4991	2			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		5622	-0-	5622	10613	5611	2	11	9	Y	10					22
08	DLQ G-10		5706	-0-	5706	16319	5706	2			Y	-0-					22
*09	21702	X	5383	-0-	-16319	-0-	5383	2			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	20520	X	19514	-0-	-1006	-0-	19514	2			N	-0-					-0-
05	20832	X	19737	-0-	-1095	-0-	19737	2			N	-0-					-0-
06	20160	X	18890	-0-	-1270	-0-	18890	2			N	-0-					-0-
07	20832	X	19449	-0-	-1383	-0-	19449	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	19256	-0-	-956	-0-	19256	2			N	-0-					-0-
09	19500	X	18262	-0-	-1238	-0-	18262	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
04	15990	X	14722	-0-	-1268	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	14724	-0-	-1799	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	12601	-0-	-3389	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	12575	-0-	-3390	-0-	12575	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	12880	-0-	-2837	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	12577	-0-	-2153	-0-	12577	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
04	8610	X	5320	-0-	-3290	-0-	334	1	4986	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	7122	-0-	-1031	-0-	335	1	6787	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	7149	-0-	-1461	-0-	343	1	6806	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	7039	-0-	-1858	-0-	313	1	6726	2	N	-0-					-0-
08	8897	X	6800	-0-	-2097	-0-	311	1	6489	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	7100	-0-	-40	-0-	287	1	6813	2	N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11400	X	10722	-0-	-678	-0-	10722	2			N	-0-					95
05	11780	X	10744	-0-	-1036	-0-	10731	2	13	9	N	12					107
06	11400	X	9998	-0-	-1402	-0-	9998	2			N	-0-					107
07	11067	X	10650	-0-	-417	-0-	10641	2	9	9	N	8					115
08	11067	X	10425	-0-	-642	-0-	10425	2			N	-0-					115
*09	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10841	2			N	-0-					115

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
04	7890	X	8734	-0-	844	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
05	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	45	1	8120	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	7101	-0-	-789	-0-	39	1	7062	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	6100	-0-	-2053	-0-	106	1	5994	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	7507	-0-	-646	-0-	97	1	7410	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	7033	-0-	-857	-0-	70	1	6963	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 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
04	9120	X	7693	-0-	-1427	-0-	134	1	7559	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	6815	-0-	-2981	-0-	127	1	6688	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	5929	-0-	-3551	-0-	132	1	5797	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	7896	-0-	-1900	-0-	120	1	7776	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7082	-0-	-854	-0-	125	1	6957	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	3226	-0-	-4454	-0-	135	1	3091	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
04	2010	X	3148	-0-	1138	-0-	215	1	2933	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	1905	-0-	-2032	-0-	219	1	1686	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	1423	-0-	-2387	-0-	242	1	1181	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	1751	-0-	-2186	-0-	264	1	1487	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	1038	-0-	-2217	-0-	222	1	816	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	1895	-0-	-1255	-0-	215	1	1680	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	9750	X	8707	-0-	-1043	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8391	-0-	-1684	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	7537	-0-	-2213	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	7610	-0-	-1721	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8056	-0-	-1151	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7695	-0-	-1005	-0-	7695	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

04	11070	X	10202	-0-	-868	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	9500	-0-	-1474	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	10163	-0-	-457	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9531	-0-	-1071	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	7987	-0-	-2553	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	7648	-0-	-2552	-0-	7648	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

04	10710	X	9766	-0-	-944	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	9327	-0-	-1709	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10611	-0-	-69	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	8763	-0-	-2118	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	6030	-0-	-4386	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	8566	-0-	-2054	-0-	8566	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

04	11700	X	10066	-0-	-1634	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	9436	-0-	-2654	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	9225	-0-	-2475	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	8854	-0-	-2647	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10108	-0-	-1269	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	9111	-0-	-969	-0-	9111	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

04	17910	X	16408	-0-	-1502	-0-	16408	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	16825	-0-	-1682	-0-	16825	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	16088	-0-	-1822	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	16814	-0-	-918	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	16616	-0-	-403	-0-	16616	2			N	-0-					-0-
09	16410	X	15746	-0-	-664	-0-	15746	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

04	3810	X	2307	-0-	-1503	-0-	330	1	1930	2	Y	43	35	1			12
							47	9									
05	3937	X	2161	-0-	-1776	-0-	417	1	1744	2	Y	-0-					12
06	DLQ G-10		370	-0-	370	370	370	1			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		1720	-0-	1720	2090	366	1	1343	2	Y	10					22
							11	9									
08	DLQ G-10		2496	-0-	2496	4586	214	1	2282	2	Y	-0-					22
*09	6658	X	2072	-0-	-4586	-0-	209	1	1863	2	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9570	X	7689	-0-	-1881	-0-	336	1	7353	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	1975	-0-	-7573	-0-	326	1	1649	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5909	-0-	-241	-0-	285	1	5624	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7800	-0-	-136	-0-	299	1	7501	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	6574	-0-	-1362	-0-	262	1	6312	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	6992	-0-	-688	-0-	247	1	6745	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	6992	-0-	-208	-0-	6992	2			Y	-0-					-0-
05	7440	X	6992	-0-	-448	-0-	6992	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5796	-0-	5796	5796	5796	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6999	-0-	6999	12795	6999	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5786	-0-	5786	18581	5786	2			Y	-0-					-0-
*09	24705	X	6124	-0-	-18581	-0-	6124	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
04	12420	X	12196	-0-	-224	-0-	107	1	12089	2	N	-0-					-0-
05	12834	X	12433	-0-	-401	-0-	102	1	12331	2	N	-0-					-0-
06	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	91	1	12504	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	11245	-0-	-1651	-0-	96	1	11149	2	N	-0-					-0-
08	12896	X	11595	-0-	-1301	-0-	82	1	11513	2	N	-0-					-0-
09	12600	X	9094	-0-	-3506	-0-	81	1	9013	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
04	10170	X	9767	-0-	-403	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	9904	-0-	-1256	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9353	-0-	-1447	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9120	-0-	-2040	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	8050	-0-	-2149	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8428	-0-	-1352	-0-	8428	2			N	-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
04	600	N	451	-0-	-149	-0-	440	1	11	9	Y	10	10	8			15
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	1			Y	-0-					15
06	DLQ G-10		541	-0-	541	541	523	1	18	9	Y	16	16	8			15
07	DLQ G-10		516	-0-	516	1057	516	1			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		513	-0-	513	1570	502	1	11	9	Y	10	10	8			15
*09	2201	N	631	-0-	-1570	-0-	401	1	230	9	Y	209	209	8			15

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 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
04	11040	X	10573	-0-	-467	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	9945	-0-	-1246	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	10428	-0-	-372	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	10521	-0-	-577	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10385	-0-	-527	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	9846	-0-	-714	-0-	9846	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 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
04	15690	X	15417	-0-	-273	-0-	15417	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	15042	-0-	-1171	-0-	15042	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	15225	-0-	-405	-0-	15225	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	15446	-0-	-705	-0-	15446	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	15327	-0-	-607	-0-	15327	2			N	-0-					-0-
09	15420	X	14591	-0-	-829	-0-	14591	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 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
04	9990	X	10593	-0-	603	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	10216	-0-	-107	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
06	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
07	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	10658	2			N	-0-					-0-
08	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
*09	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	10102	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 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
04	13170	X	12632	-0-	-538	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	12989	-0-	-341	-0-	12989	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	12617	-0-	-283	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	12584	-0-	-591	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	12495	-0-	-680	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	12140	-0-	-490	-0-	12140	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
04	9180	X	7792	-0-	-1388	-0-	104	1	7688	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	8205	-0-	-1281	-0-	179	1	8026	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7771	-0-	-299	-0-	237	1	7534	2	N	-0-					-0-
07	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	244	1	8026	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	7952	-0-	-263	-0-	242	1	7710	2	N	-0-					-0-
09	7950	X	7348	-0-	-602	-0-	218	1	7130	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
04	8370	X	7922	-0-	-448	-0-	202	1	7720	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	7360	-0-	-1103	-0-	222	1	7138	2	N	-0-					-0-
06	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	209	1	7044	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7436	-0-	-748	-0-	215	1	7221	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7091	-0-	-1093	-0-	213	1	6878	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	6640	-0-	-1280	-0-	192	1	6448	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
04	11850	X	8837	-0-	-3013	-0-	8837	2			N	-0-					33
05	10385	X	9637	-0-	-748	-0-	9637	2			N	-0-					33
06	10050	X	9090	-0-	-960	-0-	9090	2			N	-0-					33
07	10385	X	9037	-0-	-1348	-0-	9037	2			N	-0-					33
08	9982	X	8187	-0-	-1795	-0-	8187	2			N	-0-					33
09	9330	X	8940	-0-	-390	-0-	8940	2			N	-0-					33

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
04	11460	X	10149	-0-	-1311	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10447	-0-	-961	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9954	-0-	-666	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10750	-0-	-38	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	10341	-0-	-137	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9989	-0-	-151	-0-	9989	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
04	14820	X	13431	-0-	-1389	-0-	13431	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	13524	-0-	-1418	-0-	13524	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	12914	-0-	-1216	-0-	12914	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	13133	-0-	-786	-0-	13133	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	12764	-0-	-1155	-0-	12764	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	12047	-0-	-1393	-0-	12047	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	7770	X	7439	-0-	-331	-0-	482	1	6957	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	5923	-0-	-2106	-0-	532	1	5391	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5839	-0-	-491	-0-	496	1	5343	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	5288	-0-	-2400	-0-	508	1	4780	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	4948	-0-	-2740	-0-	511	1	4437	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	4754	-0-	-2686	-0-	460	1	4294	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
04	8730	X	8941	-0-	211	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	9210	-0-	-679	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	9141	-0-	-429	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9114	-0-	-775	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	428	-0-	-9306	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	2050	-0-	-7100	-0-	2050	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
04	11880	X	10106	-0-	-1774	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	10324	-0-	-1239	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	10195	-0-	-905	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10449	-0-	-990	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	9472	-0-	-1626	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	6076	-0-	-4124	-0-	6076	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
04	8070	X	7235	-0-	-835	-0-	7198	2	37	9	N	34					150
05	7564	X	7087	-0-	-477	-0-	7075	2	12	9	N	11					161
06	7260	X	6519	-0-	-741	-0-	6507	2	12	9	N	11	132	1			40
07	7502	X	7301	-0-	-201	-0-	7289	2	12	9	N	11					51
08	7502	X	7169	-0-	-333	-0-	7169	2			N	-0-					51
09	7230	X	6798	-0-	-432	-0-	6798	2			N	-0-					51

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
04	9810	X	9264	-0-	-546	-0-	9167	2	97	9	Y	88					99
*05	9796	X	9537	-0-	-259	-0-	9530	2	7	9	Y	6					105
*06	DLQ G-10		9148	-0-	9148	9148	9148	2			Y	-0-					105
07	DLQ G-10		9420	-0-	9420	18568	9416	2	4	9	Y	4					109
08	DLQ G-10		9332	-0-	9332	27900	9326	2	6	9	Y	5	92	1			22
*09	36708	X	8808	-0-	-27900	-0-	8808	2			Y	-0-					22

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	5174	-0-	14	-0-	289	1	4885	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4697	-0-	-449	-0-	242	1	4455	2	N	-0-					-0-
06	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	228	1	4779	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	3957	-0-	-1375	-0-	255	1	3702	2	N	-0-					-0-
08	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	287	1	5268	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	5048	-0-	-112	-0-	261	1	4787	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	6000	X	5002	-0-	-998	-0-	403	1	4599	2	N	-0-			-0-
05	6448	X	3829	-0-	-2619	-0-	434	1	3395	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	4402	-0-	-2078	-0-	409	1	3993	2	N	-0-			-0-
07	6696	X	3830	-0-	-2866	-0-	412	1	3418	2	N	-0-			-0-
08	6696	X	3896	-0-	-2800	-0-	448	1	3448	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	3367	-0-	-1643	-0-	375	1	2992	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
04	15720	X	13004	-0-	-2716	-0-	13004	2			N	-0-			-0-
05	16244	X	13415	-0-	-2829	-0-	13415	2			N	-0-			-0-
06	15720	X	13056	-0-	-2664	-0-	13056	2			N	-0-			-0-
07	14446	X	13500	-0-	-946	-0-	13500	2			N	-0-			-0-
08	13640	X	13093	-0-	-547	-0-	13093	2			N	-0-			-0-
09	13050	X	12687	-0-	-363	-0-	12687	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
04	16440	X	16823	-0-	383	-0-	25	1	16798	2	N	-0-			-0-
05	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	17342	2			N	-0-			-0-
06	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	17035	2			N	-0-			-0-
07	17418	X	17418	-0-	-0-	-0-	17418	2			N	-0-			-0-
08	17391	X	17191	-0-	-200	-0-	17191	2			N	-0-			-0-
09	17040	X	16127	-0-	-913	-0-	16127	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
04	15840	X	15602	-0-	-238	-0-	173	1	15429	2	N	-0-			-0-
05	16492	X	16491	-0-	-1	-0-	84	1	16407	2	N	-0-			-0-
06	16315	X	16315	-0-	-0-	-0-	41	1	16274	2	N	-0-			-0-
07	17375	X	17375	-0-	-0-	-0-	17375	2			N	-0-			-0-
08	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	16704	2			N	-0-			-0-
09	16320	X	15427	-0-	-893	-0-	15427	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
04	3240	X	1959	-0-	-1281	-0-	515	1	1444	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	1037	-0-	-1815	-0-	513	1	524	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	1385	-0-	-1375	-0-	452	1	933	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	801	-0-	-2051	-0-	495	1	306	2	N	-0-			-0-
08	2325	X	2318	-0-	-7	-0-	520	1	1798	2	N	-0-			-0-
09	1950	X	1072	-0-	-878	-0-	464	1	608	2	N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9510	X	12414	-0-	2904	-0-	108	1	12306	2	N	-0-			-0-
05	13795	X	11269	-0-	-2526	-0-	255	1	11014	2	N	-0-			-0-
06	13350	X	9539	-0-	-3811	-0-	264	1	9275	2	N	-0-			-0-
07	13795	X	8544	-0-	-5251	-0-	330	1	8214	2	N	-0-			-0-
08	13454	X	9794	-0-	-3660	-0-	330	1	9464	2	N	-0-			-0-
09	12420	X	10254	-0-	-2166	-0-	258	1	9996	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9330	X	8597	-0-	-733	-0-	368	1	8229	2	N	-0-			-0-
05	8835	X	7778	-0-	-1057	-0-	343	1	7435	2	N	-0-			-0-
06	8550	X	5425	-0-	-3125	-0-	367	1	5058	2	N	-0-			-0-
07	8897	X	3842	-0-	-5055	-0-	408	1	3434	2	N	-0-			-0-
08	8897	X	770	-0-	-8127	-0-	421	1	349	2	N	-0-			-0-
09	8610	X	6675	-0-	-1935	-0-	363	1	6312	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 08/19/2013 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
04	12930	X	11603	-0-	-1327	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
05	15013	X	15013	-0-	-0-	-0-	15013	2			N	-0-					-0-
06	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	13566	2			N	-0-					-0-
07	14065	X	14065	-0-	-0-	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	13501	-0-	-1503	-0-	13501	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	13977	-0-	-543	-0-	13977	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
04	9780	X	7805	-0-	-1975	-0-	196	1	7609	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	8219	-0-	-1391	-0-	336	1	7883	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	9029	-0-	-1	-0-	231	1	8798	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	7309	-0-	-1588	-0-	324	1	6985	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	6583	-0-	-1632	-0-	322	1	6261	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	8278	-0-	-752	-0-	303	1	7975	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 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
04	16110	X	14624	-0-	-1486	-0-	14624	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	15014	-0-	-1137	-0-	15014	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	14566	-0-	-464	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	15244	-0-	-287	-0-	15244	2			N	-0-					-0-
08	15376	X	15338	-0-	-38	-0-	15338	2			N	-0-					-0-
*09	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	14991	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
04	19770	X	19097	-0-	-673	-0-	19097	2			N	-0-					-0-
05	20429	X	19238	-0-	-1191	-0-	19238	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	18387	-0-	-1203	-0-	18387	2			N	-0-					-0-
07	20088	X	18856	-0-	-1232	-0-	18856	2			N	-0-					-0-
08	19840	X	18863	-0-	-977	-0-	18863	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	17708	-0-	-1402	-0-	17708	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
04	16770	X	15788	-0-	-982	-0-	15788	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	15637	-0-	-1320	-0-	15637	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	14724	-0-	-1686	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	15040	-0-	-1762	-0-	15040	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	14387	-0-	-2074	-0-	14387	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	14393	-0-	-1387	-0-	14393	2			N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 2H RRCID -> 267061 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6599 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2018 - P/A 07/06/18

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
04	17790	X	16387	-0-	-1403	-0-	16387	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	16513	-0-	-1870	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
06	17790	X	15567	-0-	-2223	-0-	15567	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	16159	-0-	-2224	-0-	16159	2			N	-0-					-0-
08	17205	X	16013	-0-	-1192	-0-	16013	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	7203	-0-	-9177	-0-	58	1	7145	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 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
04	21690	X	21454	-0-	-236	-0-	21454	2			N	-0-					-0-
05	21948	X	19899	-0-	-2049	-0-	19899	2			N	-0-					-0-
06	21210	X	18315	-0-	-2895	-0-	18315	2			N	-0-					-0-
07	22165	X	18349	-0-	-3816	-0-	18349	2			N	-0-					-0-
08	22165	X	17490	-0-	-4675	-0-	17490	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	18085	-0-	-3365	-0-	18085	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
04	14160	X	14624	-0-	464	-0-	14624	2			N	-0-					-0-
05	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	14684	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	12359	-0-	-1801	-0-	12359	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	10573	-0-	-4524	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	8464	-0-	-6633	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	8124	-0-	-6486	-0-	8124	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
04	330	N	426	-0-	96	-0-	426	1			N	-0-					-0-
05	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	1			N	-0-					-0-
06	600	X	432	-0-	-168	-0-	432	1			N	-0-					-0-
07	620	X	386	-0-	-234	-0-	386	1			N	-0-					-0-
08	620	X	448	-0-	-172	-0-	448	1			N	-0-					-0-
*09	507	X	507	-0-	-0-	-0-	432	1	75	2	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
04	16890	X	17167	-0-	277	-0-	17167	2			N	-0-					-0-
05	17453	X	16256	-0-	-1197	-0-	16256	2			N	-0-					-0-
06	16169	X	16169	-0-	-0-	-0-	16169	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	15410	-0-	-2322	-0-	15410	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	16039	-0-	-1693	-0-	16039	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	15462	-0-	-1698	-0-	15462	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
04	4440	X	3943	-0-	-497	-0-	533	1	3410	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	5398	-0-	-1050	-0-	610	1	4788	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	6051	-0-	-189	-0-	501	1	5550	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5959	-0-	-489	-0-	551	1	5408	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5194	-0-	-200	-0-	552	1	4642	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5991	-0-	-69	-0-	552	1	5439	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
04	14370	X	12743	-0-	-1627	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	12677	-0-	-2172	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	11903	-0-	-1597	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12306	-0-	-1365	-0-	12306	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	12145	-0-	-1526	-0-	12145	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	11462	-0-	-1288	-0-	11462	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
04	16080	X	15827	-0-	-253	-0-	15827	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	15607	-0-	-513	-0-	15607	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	14859	-0-	-471	-0-	14859	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	15663	-0-	-705	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	15284	-0-	-1084	-0-	15284	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	14935	-0-	-905	-0-	14935	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	8070	X	6725	-0-	-1345	-0-	429	1	6296	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	6980	-0-	-1886	-0-	430	1	6550	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	6067	-0-	-2513	-0-	419	1	5648	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	5018	-0-	-3848	-0-	408	1	4610	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6171	-0-	-1269	-0-	390	1	5781	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	4600	-0-	-2150	-0-	419	1	4181	2	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
04	6150	X	5864	-0-	-286	-0-	205	1	5641	2	Y	16	2	8			29
							18	9									
05	6355	X	5828	-0-	-527	-0-	222	1	5606	2	Y	-0-					29
06	DLQ G-10		6115	-0-	6115	6115	278	1	5835	2	Y	2	2	8			29
							2	9									
07	DLQ G-10		7021	-0-	7021	13136	314	1	6707	2	Y	-0-					29
08	DLQ G-10		7209	-0-	7209	20345	323	1	6885	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
*09	27649	X	7304	-0-	-20345	-0-	238	1	7026	2	Y	36	36	8			29
							40	9									

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
04	15990	X	15888	-0-	-102	-0-	15888	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	16758	-0-	-230	-0-	16758	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	16106	-0-	-334	-0-	16106	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	15918	-0-	-1070	-0-	15918	2			N	-0-					-0-
08	16771	X	15354	-0-	-1417	-0-	15354	2			N	-0-					-0-
09	16230	X	15308	-0-	-922	-0-	15308	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
04	9360	X	8909	-0-	-451	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8804	-0-	-992	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8289	-0-	-1191	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	7516	-0-	-2280	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	7895	-0-	-1622	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	7704	-0-	-1206	-0-	7704	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
04	17310	X	19262	-0-	1952	-0-	19262	2			N	-0-					-0-
05	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	17720	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	16547	-0-	-313	-0-	16547	2			N	-0-					-0-
07	19902	X	16253	-0-	-3649	-0-	16253	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	17746	-0-	-2156	-0-	17746	2			N	-0-					-0-
09	19260	X	16283	-0-	-2977	-0-	16283	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
04	17400	X	17236	-0-	-164	-0-	17236	2			N	-0-					-0-
05	17980	X	16713	-0-	-1267	-0-	16713	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	16728	-0-	-72	-0-	16728	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	16417	-0-	-1408	-0-	16417	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	16569	-0-	-1256	-0-	16569	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	16030	-0-	-1220	-0-	16030	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	2040	X	196	-0-	-1844	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10168	-0-	-1082	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	8867	-0-	-2758	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	9248	-0-	-2377	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	8815	-0-	-1355	-0-	8815	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

04	13800	X	12387	-0-	-1413	-0-	12387	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	12059	-0-	-2201	-0-	12059	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	7992	-0-	-5418	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	9307	-0-	-3496	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	4968	-0-	-7835	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	5505	-0-	-6885	-0-	5505	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

04	9570	X	24822	-0-	15252	-0-	24822	2			N	-0-					-0-
05	23287	X	23287	-0-	-0-	-0-	23287	2			N	-0-					-0-
06	19853	X	19853	-0-	-0-	-0-	19853	2			N	-0-					-0-
07	23512	X	23512	-0-	-0-	-0-	23512	2			N	-0-					-0-
08	21331	X	21331	-0-	-0-	-0-	21331	2			N	-0-					-0-
*09	21160	X	21160	-0-	-0-	-0-	21160	2			N	-0-					-0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	7920	X	7356	-0-	-564	-0-	7347	2	9	9	Y	8					16
05	7905	X	7560	-0-	-345	-0-	7559	2	1	9	Y	1					17
06	DLQ G-10		7304	-0-	7304	7304	7236	2	68	9	Y	62					79
07	DLQ G-10		7452	-0-	7452	14756	7448	2	4	9	Y	4					83
08	DLQ G-10		7492	-0-	7492	22248	7492	2			Y	-0-					83
*09	29185	X	6937	-0-	-22248	-0-	6937	2			Y	-0-					83

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

04	14550	X	14765	-0-	215	-0-	14765	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	14430	-0-	-605	-0-	14430	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	13772	-0-	-778	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	13069	-0-	-2183	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	13657	-0-	-1595	-0-	13657	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	12432	-0-	-2328	-0-	12432	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

04	16890	X	16930	-0-	40	-0-	16930	2			N	-0-					-0-
05	17453	X	16079	-0-	-1374	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	16185	-0-	-225	-0-	16185	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	14891	-0-	-2593	-0-	14891	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	15216	-0-	-2268	-0-	15216	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	15712	-0-	-1208	-0-	15712	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 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
04	45210	X	44410	-0-	-800	-0-	44410	2			N	-0-					-0-
05	47515	X	47515	-0-	-0-	-0-	47515	2			N	-0-					-0-
06	45127	X	45127	-0-	-0-	-0-	45127	2			N	-0-					-0-
07	45880	X	45665	-0-	-215	-0-	45665	2			N	-0-					-0-
08	47523	X	44380	-0-	-3143	-0-	44380	2			N	-0-					-0-
09	45990	X	42267	-0-	-3723	-0-	42267	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
04	12600	X	11796	-0-	-804	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	12178	-0-	-842	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	11589	-0-	-441	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	11937	-0-	-494	-0-	11937	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11315	-0-	-868	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	11161	-0-	-629	-0-	11161	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
04	14850	X	13433	-0-	-1417	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	13725	-0-	-1434	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	12876	-0-	-1254	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	12701	-0-	-1900	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	12199	-0-	-1906	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	12089	-0-	-1351	-0-	12089	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 03/11/2014 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
04	19470	X	17826	-0-	-1644	-0-	17826	2			N	-0-					-0-
05	19840	X	18395	-0-	-1445	-0-	18395	2			N	-0-					-0-
06	19200	X	16737	-0-	-2463	-0-	16737	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	16877	-0-	-2963	-0-	16877	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	16527	-0-	-1887	-0-	16527	2			N	-0-					-0-
09	17820	X	13420	-0-	-4400	-0-	13420	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
04	14550	X	14063	-0-	-487	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	14030	-0-	-323	-0-	14030	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	11818	-0-	-2072	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	13939	-0-	-600	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	13809	-0-	-730	-0-	13809	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	13408	-0-	-662	-0-	13408	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15870	X	14454	-0-	-1416	-0-	14454	3			N	-0-					-0-
05	16399	X	14644	-0-	-1755	-0-	14644	3			N	-0-					-0-
06	15180	X	14198	-0-	-982	-0-	14198	3			N	-0-					-0-
07	15252	X	14736	-0-	-516	-0-	14736	3			N	-0-					-0-
08	15252	X	15090	-0-	-162	-0-	15090	3			N	-0-					-0-
09	14460	X	14183	-0-	-277	-0-	14183	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	12600	X	12157	-0-	-443	-0-	12157	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11962	-0-	-748	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	11988	-0-	-282	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11952	-0-	-665	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	11794	-0-	-761	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	11286	-0-	-864	-0-	11286	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 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
04	21960	X	20467	-0-	-1493	-0-	20467	2			N	-0-					-0-
05	22692	X	20666	-0-	-2026	-0-	20666	2			N	-0-					-0-
06	21450	X	19171	-0-	-2279	-0-	19171	2			N	-0-					-0-
07	22165	X	19487	-0-	-2678	-0-	19487	2			N	-0-					-0-
08	21142	X	18630	-0-	-2512	-0-	18630	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	14746	-0-	-5714	-0-	14746	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
04	13200	X	12457	-0-	-743	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	12766	-0-	-781	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	12721	-0-	-389	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	12275	-0-	-1272	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	11352	-0-	-1792	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	11231	-0-	-1489	-0-	11231	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
04	10080	X	9298	-0-	-782	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9535	-0-	-757	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	9106	-0-	-554	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9304	-0-	-492	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9166	-0-	-599	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	8888	-0-	-412	-0-	8888	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
04	7800	X	7521	-0-	-279	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7905	-0-	-155	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6891	-0-	-909	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6740	-0-	-1041	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7625	-0-	-280	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	6490	-0-	-1160	-0-	6490	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
04	11790	X	10172	-0-	-1618	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
05	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
06	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
07	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	9823	-0-	-2205	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	9138	-0-	-2502	-0-	9138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 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
04	10380	X	9244	-0-	-1136	-0-	161	1	9083	3	N	-0-					72
05	10726	X	10524	-0-	-202	-0-	184	1	10340	3	N	-0-					72
06	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	139	1	10274	3	N	5	5	8			72
							6	9									
07	10447	X	8449	-0-	-1998	-0-	222	1	8227	3	N	-0-					72
08	10509	X	9138	-0-	-1371	-0-	189	1	8901	3	N	44	44	8			72
							48	9									
09	10410	X	8723	-0-	-1687	-0-	133	1	8590	3	N	-0-					72

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24330	X	25376	-0-	1046	-0-	25376	2			N	-0-					-0-
05	25697	X	25697	-0-	-0-	-0-	25697	2			N	-0-					-0-
06	25403	X	25403	-0-	-0-	-0-	25403	2			N	-0-					-0-
07	25331	X	25331	-0-	-0-	-0-	25331	2			N	-0-					-0-
08	25327	X	23758	-0-	-1569	-0-	23758	2			N	-0-					-0-
09	24510	X	23906	-0-	-604	-0-	23906	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19590	X	17417	-0-	-2173	-0-	17417	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	18499	-0-	-1744	-0-	18499	2			N	-0-					-0-
06	19530	X	17713	-0-	-1817	-0-	17713	2			N	-0-					-0-
07	20181	X	17146	-0-	-3035	-0-	17146	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	16346	-0-	-3835	-0-	16346	2			N	-0-					-0-
*09	18549	X	18549	-0-	-0-	-0-	18549	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16680	X	16785	-0-	105	-0-	16785	2			N	-0-					-0-
05	17236	X	16299	-0-	-937	-0-	16299	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	15653	-0-	-967	-0-	15653	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	16007	-0-	-1353	-0-	16007	2			N	-0-					-0-
08	17360	X	15944	-0-	-1416	-0-	15944	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	15141	-0-	-1659	-0-	15141	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13770	X	14999	-0-	1229	-0-	14999	2			N	-0-					-0-
05	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	14999	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	13651	-0-	-629	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	13892	-0-	-1608	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	13541	-0-	-1959	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
09	15000	X	12596	-0-	-2404	-0-	12596	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21450	X	19120	-0-	-2330	-0-	19120	2			N	-0-					-0-
05	21297	X	19062	-0-	-2235	-0-	19062	2			N	-0-					-0-
06	20340	X	17650	-0-	-2690	-0-	17650	2			N	-0-					-0-
07	20553	X	17941	-0-	-2612	-0-	17941	2			N	-0-					-0-
08	20553	X	17291	-0-	-3262	-0-	17291	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	16994	-0-	-2116	-0-	16994	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24060	X	20563	-0-	-3497	-0-	20563	2			N	-0-					-0-
05	24180	X	20251	-0-	-3929	-0-	20251	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	19529	-0-	-3061	-0-	19529	2			N	-0-					-0-
07	22382	X	19960	-0-	-2422	-0-	19960	2			N	-0-					-0-
08	22382	X	19046	-0-	-3336	-0-	19046	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	18588	-0-	-1962	-0-	18588	2			N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12750	X	14090	-0-	1340	-0-	14090	2			Y	-0-					20
05	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	14448	2	9	9	Y	8					28
06	DLQ G-10		13337	-0-	13337	13337	13198	2	139	9	Y	126	1	8			153
07	DLQ G-10		13768	-0-	13768	27105	13737	2	31	9	Y	28	152	1			29
08	DLQ G-10		13814	-0-	13814	40919	13711	2	103	9	Y	94					123
*09	54206	X	13287	-0-	-40919	-0-	13269	2	18	9	Y	16					139

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
04	15360	X	14862	-0-	-498	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	14753	-0-	-375	-0-	14753	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	13703	-0-	-937	-0-	13703	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	14781	-0-	-564	-0-	14781	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	14776	-0-	-569	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	13954	-0-	-896	-0-	13954	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
04	4740	X	10453	-0-	5713	-0-	334	1	10119	2	N	-0-					-0-
05	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	342	1	8518	2	N	-0-					-0-
06	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	330	1	7222	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	5893	-0-	-4895	-0-	355	1	5538	2	N	-0-					-0-
08	10788	X	5915	-0-	-4873	-0-	372	1	5543	2	N	-0-					-0-
09	10440	X	7319	-0-	-3121	-0-	393	1	6926	2	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
04	20820	X	20125	-0-	-695	-0-	20125	2			N	-0-					-0-
05	21514	X	20067	-0-	-1447	-0-	20067	2			N	-0-					-0-
06	20820	X	18569	-0-	-2251	-0-	18569	2			N	-0-					-0-
07	20801	X	17317	-0-	-3484	-0-	17317	2			N	-0-					-0-
08	20801	X	5546	-0-	-15255	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
09	20130	X	12782	-0-	-7348	-0-	12782	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
04	15660	X	13669	-0-	-1991	-0-	13669	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	12709	-0-	-2760	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	12911	-0-	-1879	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	13266	-0-	-1180	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	12657	-0-	-1789	-0-	12657	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	12489	-0-	-1191	-0-	12489	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/09/2013 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
04	7230	X	5518	-0-	-1712	-0-	478	1	5016	2	Y	22	30	1			18
							24	9									
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	504	1	4922	2	Y	6					24
							7	9									
06	DLQ G-10		3113	-0-	3113	3113	454	1	2647	2	Y	11	25	1			10
							12	9									
07	DLQ G-10		1151	-0-	1151	4264	379	1	772	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		4878	-0-	4878	9142	611	1	4266	2	Y	1					11
							1	9									
*09	17144	X	8002	-0-	-9142	-0-	591	1	7396	2	Y	14					25
							15	9									

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

04	21090	X	21169	-0-	79	-0-	21070	2	99	9	Y	90	107	1			81
05	22671	X	22671	-0-	-0-	-0-	22618	2	53	9	Y	48					129
06	DLQ G-10		20112	-0-	20112	20112	20105	2	7	9	Y	6	96	1			39
07	DLQ G-10		20846	-0-	20846	40958	20810	2	36	9	Y	33					72
08	DLQ G-10		20866	-0-	20866	61824	20838	2	28	9	Y	25					97
*09	81719	X	19895	-0-	-61824	-0-	19855	2	40	9	Y	36					133

FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 12845

04	31800	X	29979	-0-	-1821	-0-	29979	2			N	-0-					-0-
05	32333	X	30047	-0-	-2286	-0-	30047	2			N	-0-					-0-
06	31290	X	30047	-0-	-1243	-0-	30047	2			N	-0-					-0-
07	31589	X	30048	-0-	-1541	-0-	30048	2			N	-0-					-0-
08	31186	X	30983	-0-	-203	-0-	30983	2			N	-0-					-0-
09	30060	X	29009	-0-	-1051	-0-	29009	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

04	43620	X	37384	-0-	-6236	-0-	37384	2			N	-0-					-0-
05	43152	X	42732	-0-	-420	-0-	42732	2			N	-0-					-0-
06	39840	X	39286	-0-	-554	-0-	39286	2			N	-0-					-0-
07	41168	X	40626	-0-	-542	-0-	40626	2			N	-0-					-0-
08	42718	X	40514	-0-	-2204	-0-	40514	2			N	-0-					-0-
09	41340	X	33469	-0-	-7871	-0-	33469	2			N	-0-					-0-

ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8443 - 12832

04	32790	X	31717	-0-	-1073	-0-	31717	2			N	-0-					-0-
05	33726	X	33726	-0-	-0-	-0-	33726	2			N	-0-					-0-
06	32160	X	32117	-0-	-43	-0-	32117	2			N	-0-					-0-
07	32767	X	32259	-0-	-508	-0-	32259	2			N	-0-					-0-
08	33728	X	30594	-0-	-3134	-0-	30594	2			N	-0-					-0-
09	32640	X	30032	-0-	-2608	-0-	30032	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

04	13020	X	10585	-0-	-2435	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	10912	-0-	-1364	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10527	-0-	-453	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10946	-0-	-400	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	10554	-0-	-389	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	10384	-0-	-206	-0-	10384	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	15630	X	3176	-0-	-12454	-0-	3176	2			N	-0-			-0-
05	16151	X	9925	-0-	-6226	-0-	9925	2			N	-0-			-0-
06	15630	X	7834	-0-	-7796	-0-	177	1	7657	2	N	-0-			-0-
07	15449	X	15449	-0-	-0-	-0-	833	1	14616	2	N	-0-			-0-
08	20262	X	20262	-0-	-0-	-0-	343	1	19919	2	N	-0-			-0-
*09	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	16204	2			N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

04	12990	X	11998	-0-	-992	-0-	11998	2			N	-0-			-0-
05	12989	X	11128	-0-	-1861	-0-	11128	2			N	-0-			-0-
06	12420	X	11182	-0-	-1238	-0-	11182	2			N	-0-			-0-
07	12834	X	10962	-0-	-1872	-0-	10962	2			N	-0-			-0-
08	12803	X	11732	-0-	-1071	-0-	11732	2			N	-0-			-0-
09	12000	X	11207	-0-	-793	-0-	11207	2			N	-0-			-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

04	750	X	3436	-0-	2686	-0-	642	1	2794	2	N	-0-			-0-
05	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	648	1	1305	2	N	-0-			-0-
06	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	653	1	901	2	N	-0-			-0-
07	775	X	619	-0-	-156	-0-	619	1			N	-0-			-0-
08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	668	1	2013	2	N	-0-			-0-
*09	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	671	1	4992	2	N	-0-			-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

04	35130	X	34779	-0-	-351	-0-	34779	2			N	-0-			-0-
05	35557	X	35246	-0-	-311	-0-	35246	2			N	-0-			-0-
06	34410	X	33658	-0-	-752	-0-	33658	2			N	-0-			-0-
07	35929	X	34202	-0-	-1727	-0-	34202	2			N	-0-			-0-
08	35929	X	32837	-0-	-3092	-0-	32837	2			N	-0-			-0-
09	34770	X	32277	-0-	-2493	-0-	32277	2			N	-0-			-0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

04	16170	X	14600	-0-	-1570	-0-	14600	2			N	-0-			-0-
05	16151	X	14757	-0-	-1394	-0-	14757	2			N	-0-			-0-
06	14190	X	13899	-0-	-291	-0-	13899	2			N	-0-			-0-
07	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	15402	2			N	-0-			-0-
08	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	15673	2			N	-0-			-0-
*09	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	14880	2			N	-0-			-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

04	11310	X	2520	-0-	-8790	-0-	456	1	2064	2	N	-0-			-0-
05	11160	X	4518	-0-	-6642	-0-	463	1	4055	2	N	-0-			-0-
06	8040	X	2565	-0-	-5475	-0-	440	1	2125	2	N	-0-			-0-
07	8308	X	520	-0-	-7788	-0-	426	1	94	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	3716	-0-	-2608	-0-	488	1	3228	2	N	-0-			-0-
*09	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	535	1	8461	2	N	-0-			-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

04	20790	X	19624	-0-	-1166	-0-	19624	2			N	-0-			-0-
05	21483	X	20289	-0-	-1194	-0-	20289	2			N	-0-			-0-
06	20161	X	20161	-0-	-0-	-0-	20161	2			N	-0-			-0-
07	20274	X	19669	-0-	-605	-0-	19669	2			N	-0-			-0-
08	20274	X	19938	-0-	-336	-0-	19938	2			N	-0-			-0-
09	20160	X	18731	-0-	-1429	-0-	18731	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	15450	X	11589	-0-	-3861	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	11773	-0-	-3572	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	11610	-0-	-3090	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	11317	-0-	-3377	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	10972	-0-	-2513	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	1012	-0-	-10598	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

04	9390	X	11381	-0-	1991	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
05	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
06	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
07	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	11216	-0-	-533	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	10319	-0-	-1351	-0-	10319	2			N	-0-					-0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

04	16680	X	15441	-0-	-1239	-0-	15441	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	13350	-0-	-2770	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
06	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	14507	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	14985	-0-	-980	-0-	14985	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	14744	-0-	-1221	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	14065	-0-	-1385	-0-	14065	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

04	10500	X	10744	-0-	244	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	9909	-0-	-972	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	7835	-0-	-2695	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	8316	-0-	-2782	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	8373	-0-	-2725	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	7939	-0-	-2801	-0-	7939	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

04	3720	X	3697	-0-	-23	-0-	3676	2	21	9	Y	19					86
05	3844	X	3580	-0-	-264	-0-	3562	2	18	9	Y	16					102
06	DLQ G-10		3610	-0-	3610	3610	3600	2	10	9	Y	9	82	1			29
07	DLQ G-10		3727	-0-	3727	7337	3716	2	11	9	Y	10					39
08	DLQ G-10		3794	-0-	3794	11131	3780	2	14	9	Y	13					52
*09	14677	X	3546	-0-	-11131	-0-	3546	2			Y	-0-					52

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

04	5100	X	4913	-0-	-187	-0-	4891	2	22	9	Y	20					56
05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5052	2	10	9	Y	9					65
06	DLQ G-10		4564	-0-	4564	4564	4555	2	9	9	Y	8					73
07	DLQ G-10		4546	-0-	4546	9110	4545	2	1	9	Y	1	58	1			16
08	DLQ G-10		4362	-0-	4362	13472	4362	2			Y	-0-					16
*09	17604	X	4132	-0-	-13472	-0-	4132	2			Y	-0-					16

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

04	8430	X	7580	-0-	-850	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7738	-0-	-756	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7359	-0-	-501	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7477	-0-	-645	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7318	-0-	-742	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6762	-0-	-828	-0-	6762	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	5250	X	4528	-0-	-722	-0-	4521	2	7	9	Y	6					72
05	5208	X	1612	-0-	-3596	-0-	1609	2	3	9	Y	3					75
06	DLQ G-10		2593	-0-	2593	2593	2591	2	2	9	Y	2					77
07	DLQ G-10		2501	-0-	2501	5094	2501	2			Y	-0-	65	1			12
08	DLQ G-10		2421	-0-	2421	7515	2421	2			Y	-0-					12
*09	11175	X	3660	-0-	-7515	-0-	3660	2			Y	-0-					12

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
04	7020	X	6492	-0-	-528	-0-	6484	2	8	9	Y	7					35
05	7254	X	6707	-0-	-547	-0-	6704	2	3	9	Y	3					38
06	DLQ G-10		6267	-0-	6267	6267	6266	2	1	9	Y	1					39
07	DLQ G-10		6211	-0-	6211	12478	6211	2			Y	-0-					39
08	DLQ G-10		6148	-0-	6148	18626	6148	2			Y	-0-					39
*09	24582	X	5956	-0-	-18626	-0-	5956	2			Y	-0-					39

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
04	15150	X	16526	-0-	1376	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	16547	-0-	-410	-0-	16547	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	16347	-0-	-123	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
07	17081	X	14570	-0-	-2511	-0-	14570	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	16219	-0-	-862	-0-	16219	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	14431	-0-	-2099	-0-	14431	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
04	5940	X	6179	-0-	239	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
05	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6355	-0-	-31	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5695	-0-	-970	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5573	-0-	-877	-0-	5573	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
04	25800	X	23411	-0-	-2389	-0-	23411	2			N	-0-					-0-
05	25668	X	23730	-0-	-1938	-0-	23730	2			N	-0-					-0-
06	24570	X	22336	-0-	-2234	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
07	25389	X	22736	-0-	-2653	-0-	22736	2			N	-0-					-0-
08	24552	X	22299	-0-	-2253	-0-	22299	2			N	-0-					-0-
09	23400	X	21438	-0-	-1962	-0-	21438	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
04	8880	X	8248	-0-	-632	-0-	8248	2			N	-0-					82
05	9176	X	8702	-0-	-474	-0-	8637	2	65	9	N	59	111	1			30
06	8730	X	8288	-0-	-442	-0-	8266	2	22	9	N	20					50
07	8773	X	8438	-0-	-335	-0-	8438	2			N	-0-					50
08	8773	X	8439	-0-	-334	-0-	8439	2			N	-0-					50
09	8430	X	8159	-0-	-271	-0-	8082	2	77	9	N	70					120

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
04	18840	X	14793	-0-	-4047	-0-	14793	2			N	-0-					-0-
05	19406	X	17682	-0-	-1724	-0-	17682	2			N	-0-					-0-
06	18660	X	16684	-0-	-1976	-0-	16684	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	17077	-0-	-2205	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	16529	-0-	-1916	-0-	16529	2			N	-0-					-0-
09	17100	X	16305	-0-	-795	-0-	16305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	18090	X	14745	-0-	-3345	-0-	14745	2			Y	-0-					133
05	17577	X	15491	-0-	-2086	-0-	15491	2			Y	-0-					133
06	DLQ G-10		15109	-0-	15109	15109	15015	2	94	9	Y	85	184	1			34
07	DLQ G-10		14638	-0-	14638	29747	14638	2			Y	-0-					34
08	DLQ G-10		15716	-0-	15716	45463	15664	2	52	9	Y	47	3	8			78
*09	59229	X	13766	-0-	-45463	-0-	13760	2	6	9	Y	5					83

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
04	0	N	1179	-0-	1179	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	10	8			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	7394	-0-	-556	-0-	56	1	7319	2	N	17					170
							19	9									
05	8370	X	7790	-0-	-580	-0-	59	1	7724	2	N	6					176
							7	9									
06	8100	X	7529	-0-	-571	-0-	57	1	7460	2	N	11					187
							12	9									
07	8370	X	7199	-0-	-1171	-0-	54	1	7133	2	N	11					198
							12	9									
08	8277	X	6561	-0-	-1716	-0-	50	1	6492	2	N	17					215
							19	9									
*09	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	61	1	7923	2	N	8					223
							9	9									

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 04/26/2013 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		20721	-0-	20721	20721	20721	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		39890	-0-	39890	60611	39890	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		35151	-0-	35151	95762	35151	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		31988	-0-	31988	127750	31988	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		20632	-0-	20632	20632	20632	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		35690	-0-	35690	56322	35690	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		32329	-0-	32329	88651	32329	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		30473	-0-	30473	119124	30473	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		17548	-0-	17548	17548	17548	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		31417	-0-	31417	48965	31417	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		28560	-0-	28560	77525	28560	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		24532	-0-	24532	102057	24532	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37770	X	35200	-0-	-2570	-0-	35192	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	38843	X	35841	-0-	-3002	-0-	35841	2			N	-0-					-0-
06	36990	X	34209	-0-	-2781	-0-	34209	2			N	-0-					-0-
07	36363	X	34688	-0-	-1675	-0-	34688	2			N	-0-					-0-
08	36363	X	34045	-0-	-2318	-0-	34045	2			N	-0-					-0-
09	35190	X	34787	-0-	-403	-0-	34787	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

04	4620	X	4761	-0-	141	-0-	4729	2	32	9	Y	29					97
05	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4980	2	19	9	Y	17					114
06	DLQ G-10		4716	-0-	4716	4716	4698	2	18	9	Y	16	95	1			35
07	DLQ G-10		4590	-0-	4590	9306	4577	2	13	9	Y	12					47
08	DLQ G-10		4654	-0-	4654	13960	4644	2	10	9	Y	9					56
*09	18418	X	4458	-0-	-13960	-0-	4458	2			Y	-0-					56

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3455	2	36	9	N	33					203
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3731	2	1	9	N	1					204
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3570	2	31	9	N	28					232
07	3596	X	3426	-0-	-170	-0-	3414	2	12	9	N	11	166	1			77
08	3627	X	3481	-0-	-146	-0-	3464	2	17	9	N	15					92
09	3510	X	3339	-0-	-171	-0-	3339	2			N	-0-					92

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

04	8280	X	8011	-0-	-269	-0-	7893	3	118	9	N	107	184	1			67
05	8401	X	7972	-0-	-429	-0-	7972	3			N	-0-					67
06	8130	X	7738	-0-	-392	-0-	7738	3			N	-0-					67
07	8401	X	8056	-0-	-345	-0-	8038	3	18	9	N	16					83
08	8277	X	7617	-0-	-660	-0-	7607	3	10	9	N	9					92
09	8010	X	7497	-0-	-513	-0-	7497	3			N	-0-					92

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

04	33540	X	30015	-0-	-3525	-0-	30015	2			N	-0-					-0-
05	33263	X	30604	-0-	-2659	-0-	30604	2			N	-0-					-0-
06	31440	X	28884	-0-	-2556	-0-	28884	2			N	-0-					-0-
07	32488	X	29275	-0-	-3213	-0-	29275	2			N	-0-					-0-
08	31031	X	28396	-0-	-2635	-0-	28396	2			N	-0-					-0-
09	30030	X	23327	-0-	-6703	-0-	23327	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

04	22080	X	20868	-0-	-1212	-0-	20868	2			N	-0-					-0-
05	22692	X	21210	-0-	-1482	-0-	21210	2			N	-0-					-0-
06	21690	X	19840	-0-	-1850	-0-	19840	2			N	-0-					-0-
07	22413	X	19830	-0-	-2583	-0-	19830	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	18912	-0-	-2664	-0-	18912	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	16800	-0-	-4080	-0-	16800	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

04	31320	X	28255	-0-	-3065	-0-	28241	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	31403	X	28639	-0-	-2764	-0-	28639	2			N	-0-					-0-
06	29820	X	27285	-0-	-2535	-0-	27285	2			N	-0-					-0-
07	30380	X	27801	-0-	-2579	-0-	27800	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	29946	X	27155	-0-	-2791	-0-	27155	2			N	-0-					-0-
09	28260	X	25672	-0-	-2588	-0-	25672	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44880	X	40012	-0-	-4868	-0-	40012	2			N	-0-					-0-
05	45938	X	45938	-0-	-0-	-0-	45938	2			N	-0-					-0-
06	43008	X	43008	-0-	-0-	-0-	43008	2			N	-0-					-0-
07	44078	X	44078	-0-	-0-	-0-	44078	2			N	-0-					-0-
08	45942	X	41898	-0-	-4044	-0-	41898	2			N	-0-					-0-
09	44460	X	33063	-0-	-11397	-0-	33063	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33930	X	29978	-0-	-3952	-0-	29978	2			N	-0-					-0-
05	33542	X	30786	-0-	-2756	-0-	30786	2			N	-0-					-0-
06	31470	X	28889	-0-	-2581	-0-	28889	2			N	-0-					-0-
07	32519	X	29155	-0-	-3364	-0-	29155	2			N	-0-					-0-
08	30969	X	28286	-0-	-2683	-0-	28286	2			N	-0-					-0-
09	29970	X	23355	-0-	-6615	-0-	23355	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32220	X	25651	-0-	-6569	-0-	25651	2			N	-0-					-0-
05	31713	X	30291	-0-	-1422	-0-	30291	2			N	-0-					-0-
06	30270	X	28368	-0-	-1902	-0-	28368	2			N	-0-					-0-
07	31279	X	28439	-0-	-2840	-0-	28439	2			N	-0-					-0-
08	30287	X	27014	-0-	-3273	-0-	27014	2			N	-0-					-0-
09	29310	X	18589	-0-	-10721	-0-	18589	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
04	41490	X	38779	-0-	-2711	-0-	38779	2			N	-0-					-0-
05	42873	X	41936	-0-	-937	-0-	41936	2			N	-0-					-0-
06	40230	X	40038	-0-	-192	-0-	40038	2			N	-0-					-0-
07	41571	X	40436	-0-	-1135	-0-	40436	2			N	-0-					-0-
08	41943	X	39266	-0-	-2677	-0-	39266	2			N	-0-					-0-
09	40590	X	30673	-0-	-9917	-0-	30673	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
04	32940	X	29746	-0-	-3194	-0-	29732	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	33201	X	30224	-0-	-2977	-0-	30224	2			N	-0-					-0-
06	31500	X	28792	-0-	-2708	-0-	28792	2			N	-0-					-0-
07	32085	X	29287	-0-	-2798	-0-	29286	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	31527	X	28751	-0-	-2776	-0-	28751	2			N	-0-					-0-
09	29760	X	27236	-0-	-2524	-0-	27236	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
04	21180	X	18059	-0-	-3121	-0-	18059	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	20713	-0-	-770	-0-	20713	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	18982	-0-	-938	-0-	18982	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	17099	-0-	-2338	-0-	17099	2			N	-0-					-0-
08	20708	X	17537	-0-	-3171	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
09	20040	X	15484	-0-	-4556	-0-	15484	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
04	18600	X	16246	-0-	-2354	-0-	16246	2			N	-0-					-0-
05	19220	X	17057	-0-	-2163	-0-	17057	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	16016	-0-	-2584	-0-	16016	2			N	-0-					-0-
07	18538	X	16038	-0-	-2500	-0-	16038	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	15928	-0-	-1680	-0-	15928	2			N	-0-					-0-
09	16500	X	13705	-0-	-2795	-0-	13705	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	7320	X	6760	-0-	-560	-0-	6750	2	10	9	Y	9					26
05	7254	X	6877	-0-	-377	-0-	6807	2	70	9	Y	64					90
06	DLQ G-10		6129	-0-	6129	6129	6116	2	13	9	Y	12					102
07	DLQ G-10		6521	-0-	6521	12650	6514	2	7	9	Y	6					108
08	DLQ G-10		6641	-0-	6641	19291	6623	2	18	9	Y	16	89	1			35
*09	25511	X	6220	-0-	-19291	-0-	6207	2	13	9	Y	12					47

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
04	13650	X	12163	-0-	-1487	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	11352	-0-	-2753	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	11635	-0-	-1235	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	11931	-0-	-1089	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	12499	-0-	-490	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
*09	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	12160	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14670	X	12586	-0-	-2084	-0-	12586	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	13716	-0-	-1071	-0-	13716	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	12104	-0-	-1726	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	12271	-0-	-1121	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	12184	-0-	-1518	-0-	12184	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	11042	-0-	-2218	-0-	11042	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
04	8340	X	2054	-0-	-6286	-0-	498	1	1556	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	3412	-0-	-5206	-0-	423	1	2989	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	1466	-0-	-6364	-0-	633	1	833	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	2302	-0-	-4146	-0-	542	1	1760	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5025	-0-	-431	-0-	529	1	4496	2	N	-0-					-0-
*09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	566	1	3076	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
04	8160	X	7931	-0-	-229	-0-	7925	2	6	9	N	5					33
05	8742	X	8103	-0-	-639	-0-	8075	2	28	9	N	25					58
06	8460	X	7659	-0-	-801	-0-	7659	2			N	-0-					58
07	8742	X	7800	-0-	-942	-0-	7800	2			N	-0-					58
08	8277	X	7896	-0-	-381	-0-	7896	2			N	-0-					58
09	7920	X	7547	-0-	-373	-0-	7547	2			N	-0-					58

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
04	21300	X	17976	-0-	-3324	-0-	17976	2			N	-0-					-0-
05	20832	X	18080	-0-	-2752	-0-	18080	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	17388	-0-	-1962	-0-	17388	2			N	-0-					-0-
07	18972	X	18495	-0-	-477	-0-	2	1	18493	2	N	-0-					-0-
08	18569	X	14935	-0-	-3634	-0-	11	1	14924	2	N	-0-					-0-
09	17970	X	16232	-0-	-1738	-0-	48	1	16184	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
04	6150	X	5950	-0-	-200	-0-	5904	2	46	9	Y	42	47	1			28
05	6169	X	5840	-0-	-329	-0-	5826	2	14	9	Y	13					41
06	DLQ G-10		5412	-0-	5412	5412	5408	2	4	9	Y	4					45
07	DLQ G-10		5510	-0-	5510	10922	5497	2	13	9	Y	12					57
08	DLQ G-10		5507	-0-	5507	16429	5507	2			Y	-0-					57
*09	21720	X	5291	-0-	-16429	-0-	5273	2	18	9	Y	16	16	1			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	23370	X	19405	-0-	-3965	-0-	19405	2			N	-0-					-0-
05	22940	X	20550	-0-	-2390	-0-	20550	2			N	-0-					-0-
06	21930	X	19611	-0-	-2319	-0-	19611	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	19932	-0-	-1644	-0-	19932	2			N	-0-					-0-
08	20720	X	20720	-0-	-0-	-0-	20720	2			N	-0-					-0-
09	19890	X	17859	-0-	-2031	-0-	17859	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273626 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7509 - 9259

04	10080	X	8956	-0-	-1124	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8677	-0-	-1739	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
06	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
07	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	9083	-0-	-186	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8078	-0-	-1762	-0-	8078	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273640 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 8055 - 10791

04	12960	X	11974	-0-	-986	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	12411	-0-	-826	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	11616	-0-	-1044	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	12138	-0-	-913	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	12002	-0-	-770	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	11292	-0-	-708	-0-	11292	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

04	17100	X	15607	-0-	-1493	-0-	15607	2			N	-0-					-0-
05	17081	X	15792	-0-	-1289	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	15775	-0-	-335	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	16151	-0-	-496	-0-	16151	2			N	-0-					-0-
08	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	16186	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	15054	-0-	-726	-0-	15054	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

04	22980	X	20608	-0-	-2372	-0-	20608	2			N	-0-					-0-
05	22940	X	22066	-0-	-874	-0-	22066	2			N	-0-					-0-
06	21570	X	20723	-0-	-847	-0-	20723	2			N	-0-					-0-
07	21328	X	20849	-0-	-479	-0-	20849	2			N	-0-					-0-
08	22072	X	20686	-0-	-1386	-0-	20686	2			N	-0-					-0-
09	21360	X	17398	-0-	-3962	-0-	17398	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

04	13260	X	11677	-0-	-1583	-0-	11677	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	12051	-0-	-1155	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	10904	-0-	-1396	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	10776	-0-	-1376	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	10203	-0-	-1856	-0-	10195	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	11670	X	9303	-0-	-2367	-0-	9303	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

04	39240	X	36163	-0-	-3077	-0-	36163	2			N	-0-					-0-
05	39029	X	36659	-0-	-2370	-0-	36659	2			N	-0-					-0-
06	36240	X	33992	-0-	-2248	-0-	33992	2			N	-0-					-0-
07	37355	X	33189	-0-	-4166	-0-	33189	2			N	-0-					-0-
08	37355	X	32457	-0-	-4898	-0-	32457	2			N	-0-					-0-
09	36150	X	17360	-0-	-18790	-0-	17360	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21990	X	20457	-0-	-1533	-0-	20457	2			N	-0-					-0-
05	22630	X	21099	-0-	-1531	-0-	21099	2			N	-0-					-0-
06	21900	X	20516	-0-	-1384	-0-	20516	2			N	-0-					-0-
07	22630	X	20939	-0-	-1691	-0-	20939	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	20788	-0-	-602	-0-	20788	2			N	-0-					-0-
09	20520	X	19484	-0-	-1036	-0-	19484	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

04	23550	X	21403	-0-	-2147	-0-	21403	2			N	-0-					-0-
05	23498	X	21735	-0-	-1763	-0-	21735	2			N	-0-					-0-
06	22500	X	20853	-0-	-1647	-0-	20853	2			N	-0-					-0-
07	23250	X	19322	-0-	-3928	-0-	19322	2			N	-0-					-0-
08	22630	X	20337	-0-	-2293	-0-	20337	2			N	-0-					-0-
09	21390	X	19312	-0-	-2078	-0-	19312	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792

04	8220	X	7589	-0-	-631	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7663	-0-	-831	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7566	-0-	-354	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7773	-0-	-318	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7572	-0-	-519	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7256	-0-	-334	-0-	7256	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

04	21300	X	19414	-0-	-1886	-0-	19414	2			N	-0-					-0-
05	21328	X	20008	-0-	-1320	-0-	20008	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	19183	-0-	-1007	-0-	19183	2			N	-0-					-0-
07	20677	X	19430	-0-	-1247	-0-	19430	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	19284	-0-	-773	-0-	19284	2			N	-0-					-0-
09	19410	X	18266	-0-	-1144	-0-	18266	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

04	17010	X	15253	-0-	-1757	-0-	15253	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	15074	-0-	-2410	-0-	15074	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	13911	-0-	-2019	-0-	13911	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	15546	-0-	-915	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	15418	-0-	-578	-0-	15418	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	14169	-0-	-1071	-0-	14169	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

04	44580	X	45711	-0-	1131	-0-	45711	2			N	-0-					-0-
05	47838	X	47838	-0-	-0-	-0-	47838	2			N	-0-					-0-
06	47070	X	44007	-0-	-3063	-0-	44007	2			N	-0-					-0-
07	48639	X	43030	-0-	-5609	-0-	43030	2			N	-0-					-0-
08	51490	X	51490	-0-	-0-	-0-	51490	2			N	-0-					-0-
*09	61419	X	61419	-0-	-0-	-0-	61419	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

04	45150	X	45826	-0-	676	-0-	45826	2			N	-0-					-0-
05	47707	X	47707	-0-	-0-	-0-	47707	2			N	-0-					-0-
06	46650	X	45086	-0-	-1564	-0-	45086	2			N	-0-					-0-
07	48205	X	45068	-0-	-3137	-0-	45068	2			N	-0-					-0-
08	50618	X	50618	-0-	-0-	-0-	50618	2			N	-0-					-0-
*09	57939	X	57939	-0-	-0-	-0-	57939	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	19530	X	22523	-0-	2993	-0-	22466	2	57	9	N	52	59	1			10
05	22878	X	22878	-0-	-0-	-0-	22864	2	14	9	N	13	17	1			6
06	20303	X	20303	-0-	-0-	-0-	20299	2	4	9	N	4					10
07	23281	X	19869	-0-	-3412	-0-	19862	2	7	9	N	6					16
08	23281	X	18937	-0-	-4344	-0-	18925	2	12	9	N	11					27
09	22530	X	19625	-0-	-2905	-0-	19619	2	6	9	N	5					32

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 12365

04	43860	X	41441	-0-	-2419	-0-	41441	2			N	-0-					-0-
05	44702	X	42314	-0-	-2388	-0-	42314	2			N	-0-					-0-
06	42570	X	39800	-0-	-2770	-0-	39800	2			N	-0-					-0-
07	43989	X	40008	-0-	-3981	-0-	40008	2			N	-0-					-0-
08	43245	X	39784	-0-	-3461	-0-	39784	2			N	-0-					-0-
09	41430	X	38176	-0-	-3254	-0-	38176	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 10923

04	14640	X	13421	-0-	-1219	-0-	13357	2	64	9	N	58					158
05	14818	X	13595	-0-	-1223	-0-	13582	2	13	9	N	12	98	1			72
06	14340	X	12894	-0-	-1446	-0-	12879	2	15	9	N	14					86
07	14818	X	13636	-0-	-1182	-0-	13629	2	7	9	N	6					92
08	14167	X	13252	-0-	-915	-0-	13252	2			N	-0-					92
09	13410	X	12717	-0-	-693	-0-	12717	2			N	-0-					92

WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056

04	12840	X	12730	-0-	-110	-0-	12694	2	36	9	N	33	40	1			5
05	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	14552	2	9	9	N	8	9	1			4
06	13770	X	13394	-0-	-376	-0-	13391	2	3	9	N	3					7
07	14229	X	13262	-0-	-967	-0-	13258	2	4	9	N	4					11
08	14570	X	12350	-0-	-2220	-0-	12340	2	10	9	N	9					20
09	14100	X	11497	-0-	-2603	-0-	11494	2	3	9	N	3					23

A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8407 - 11094

04	26910	X	22464	-0-	-4446	-0-	22464	2			N	-0-					-0-
05	27311	X	22648	-0-	-4663	-0-	22648	2			N	-0-					-0-
06	25860	X	21163	-0-	-4697	-0-	21163	2			N	-0-					-0-
07	26009	X	20562	-0-	-5447	-0-	20562	2			N	-0-					-0-
08	25978	X	23465	-0-	-2513	-0-	23465	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	19487	-0-	-2983	-0-	19487	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

04	30420	X	27602	-0-	-2818	-0-	27602	2			N	-0-					-0-
05	31062	X	28156	-0-	-2906	-0-	28156	2			N	-0-					-0-
06	29550	X	26337	-0-	-3213	-0-	26337	2			N	-0-					-0-
07	30070	X	27935	-0-	-2135	-0-	27935	2			N	-0-					-0-
08	29791	X	26351	-0-	-3440	-0-	26351	2			N	-0-					-0-
09	27600	X	25256	-0-	-2344	-0-	25256	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

04	16230	X	13667	-0-	-2563	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	13816	-0-	-2211	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	12903	-0-	-2607	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	13109	-0-	-2112	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	10718	-0-	-4038	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	12830	-0-	-850	-0-	12830	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	15990	X	14316	-0-	-1674	-0-	14316	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	14034	-0-	-2334	-0-	14034	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	13413	-0-	-1437	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	13688	-0-	-1099	-0-	13688	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	13595	-0-	-1192	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	12960	-0-	-1350	-0-	12960	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 10820

04	11040	X	10270	-0-	-770	-0-	10239	2	31	9	N	28	34	1			5
05	10943	X	10071	-0-	-872	-0-	10068	2	3	9	N	3	6	1			2
06	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10355	2	2	9	N	2					4
07	10695	X	10015	-0-	-680	-0-	10012	2	3	9	N	3					7
08	10695	X	9905	-0-	-790	-0-	9898	2	7	9	N	6					13
09	10350	X	9275	-0-	-1075	-0-	9272	2	3	9	N	3					16

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 12058

04	37680	X	34725	-0-	-2955	-0-	34725	2			N	-0-					-0-
05	37820	X	34891	-0-	-2929	-0-	34891	2			N	-0-					-0-
06	36600	X	32982	-0-	-3618	-0-	32982	2			N	-0-					-0-
07	37200	X	33263	-0-	-3937	-0-	33263	2			N	-0-					-0-
08	37200	X	31549	-0-	-5651	-0-	31549	2			N	-0-					-0-
09	34740	X	30021	-0-	-4719	-0-	30021	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 12495

04	37320	X	34810	-0-	-2510	-0-	34810	2			N	-0-					-0-
05	37448	X	35541	-0-	-1907	-0-	35541	2			N	-0-					-0-
06	35880	X	33334	-0-	-2546	-0-	33334	2			N	-0-					-0-
07	36518	X	33426	-0-	-3092	-0-	33426	2			N	-0-					-0-
08	35960	X	31801	-0-	-4159	-0-	31801	2			N	-0-					-0-
09	34800	X	30354	-0-	-4446	-0-	30354	2			N	-0-					-0-

HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 10860

04	22950	X	21419	-0-	-1531	-0-	21419	2			N	-0-					-0-
05	23467	X	21395	-0-	-2072	-0-	21395	2			N	-0-					-0-
06	22050	X	20906	-0-	-1144	-0-	20906	2			N	-0-					-0-
07	22785	X	20533	-0-	-2252	-0-	20533	2			N	-0-					-0-
08	22537	X	20478	-0-	-2059	-0-	20478	2			N	-0-					-0-
09	21420	X	19542	-0-	-1878	-0-	19542	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 10615

04	16770	X	13587	-0-	-3183	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	13795	-0-	-2852	-0-	13795	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	13752	-0-	-2328	-0-	13752	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	14262	-0-	-1238	-0-	14262	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	13154	-0-	-1447	-0-	13154	2			N	-0-					-0-
*09	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	13872	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 10177

04	21900	X	20201	-0-	-1699	-0-	20201	2			N	-0-					-0-
05	22444	X	20412	-0-	-2032	-0-	20412	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	19881	-0-	-1299	-0-	19881	2			N	-0-					-0-
07	21483	X	20319	-0-	-1164	-0-	20319	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	19981	-0-	-1254	-0-	19981	2			N	-0-					-0-
09	20190	X	19495	-0-	-695	-0-	19495	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	16860	X	13540	-0-	-3320	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
05	17236	X	13645	-0-	-3591	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	14763	-0-	-1677	-0-	14763	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	15002	-0-	-1304	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
08	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	14879	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	13443	-0-	-1317	-0-	13443	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 8H RRCID -> 277578 COMPL. DATE 05/26/2015 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
04	12930	X	12210	-0-	-720	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	12340	-0-	-773	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	12204	-0-	-486	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	12198	-0-	-915	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	11895	-0-	-1125	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11314	-0-	-896	-0-	11314	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
04	6990	X	7048	-0-	58	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6120	-0-	-979	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
06	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
07	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
08	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	7599	-0-	-621	-0-	7599	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
04	27840	X	23693	-0-	-4147	-0-	23693	2			N	-0-					-0-
05	28768	X	23219	-0-	-5549	-0-	23219	2			N	-0-					-0-
06	27360	X	22462	-0-	-4898	-0-	22462	2			N	-0-					-0-
07	26877	X	22786	-0-	-4091	-0-	22786	2			N	-0-					-0-
08	25544	X	22058	-0-	-3486	-0-	22058	2			N	-0-					-0-
09	23700	X	19754	-0-	-3946	-0-	19754	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
04	17160	X	7824	-0-	-9336	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
05	17732	X	13478	-0-	-4254	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	15061	-0-	-659	-0-	15061	2			N	-0-					-0-
07	17634	X	17634	-0-	-0-	-0-	17634	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	14909	-0-	-4838	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	13238	-0-	-1822	-0-	13238	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
04	15030	X	13173	-0-	-1857	-0-	13173	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	13098	-0-	-1751	-0-	13098	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	12931	-0-	-869	-0-	12931	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	13056	-0-	-553	-0-	13056	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	12859	-0-	-750	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	12280	-0-	-890	-0-	12280	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
04	25420	X	25420	-0-	-0-	-0-	25420	2			N	-0-					-0-
05	25527	X	25527	-0-	-0-	-0-	25527	2			N	-0-					-0-
06	24870	X	20877	-0-	-3993	-0-	20877	2			N	-0-					-0-
07	26257	X	22648	-0-	-3609	-0-	22648	2			N	-0-					-0-
08	26257	X	23236	-0-	-3021	-0-	23236	2			N	-0-					-0-
09	25410	X	20266	-0-	-5144	-0-	20266	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	33270	X	27363	-0-	-5907	-0-	27363	2			N	-0-					-0-
05	34379	X	26660	-0-	-7719	-0-	26660	2			N	-0-					-0-
06	32940	X	22645	-0-	-10295	-0-	22645	2			N	-0-					-0-
07	30814	X	22975	-0-	-7839	-0-	22975	2			N	-0-					-0-
08	28861	X	24150	-0-	-4711	-0-	24150	2			N	-0-					-0-
09	27360	X	21052	-0-	-6308	-0-	21052	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278335 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8494 - 13262

04	43500	X	39219	-0-	-4281	-0-	39219	2			N	-0-					-0-
05	51150	X	51150	-0-	-0-	-0-	51150	2			N	-0-					-0-
06	44000	X	44000	-0-	-0-	-0-	44000	2			N	-0-					-0-
07	47610	X	47610	-0-	-0-	-0-	47610	2			N	-0-					-0-
08	46456	X	46456	-0-	-0-	-0-	46456	2			N	-0-					-0-
09	44010	X	38117	-0-	-5893	-0-	38117	2			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278406 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 8137 - 12373

04	42570	X	44343	-0-	1773	-0-	1228	1	43115	2	N	-0-					-0-
05	48081	X	43028	-0-	-5053	-0-	1261	1	41767	2	N	-0-					-0-
06	46530	X	37947	-0-	-8583	-0-	1215	1	36732	2	N	-0-					-0-
07	48081	X	37908	-0-	-10173	-0-	1193	1	36715	2	N	-0-					-0-
08	45818	X	39847	-0-	-5971	-0-	1232	1	38615	2	N	-0-					-0-
09	44340	X	38265	-0-	-6075	-0-	1094	1	37171	2	N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278409 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7750 - 11986

04	45810	X	43187	-0-	-2623	-0-	1196	1	41991	2	N	-0-					-0-
05	50530	X	42477	-0-	-8053	-0-	1245	1	41232	2	N	-0-					-0-
06	48900	X	38642	-0-	-10258	-0-	1237	1	37405	2	N	-0-					-0-
07	50530	X	37790	-0-	-12740	-0-	1189	1	36601	2	N	-0-					-0-
08	46655	X	41037	-0-	-5618	-0-	1269	1	39768	2	N	-0-					-0-
09	43200	X	42009	-0-	-1191	-0-	1201	1	40808	2	N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278418 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8621 - 12637

04	38130	X	35548	-0-	-2582	-0-	35548	2			N	-0-					-0-
05	39401	X	38797	-0-	-604	-0-	38797	2			N	-0-					-0-
06	37860	X	33644	-0-	-4216	-0-	33644	2			N	-0-					-0-
07	38285	X	36133	-0-	-2152	-0-	36133	2			N	-0-					-0-
08	38812	X	34844	-0-	-3968	-0-	34844	2			N	-0-					-0-
09	37560	X	30032	-0-	-7528	-0-	30032	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279268 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7752 - 11988

04	44700	X	41802	-0-	-2898	-0-	1157	1	40645	2	N	-0-					-0-
05	43338	X	40427	-0-	-2911	-0-	1185	1	39242	2	N	-0-					-0-
06	40740	X	37016	-0-	-3724	-0-	1185	1	35831	2	N	-0-					-0-
07	43183	X	36856	-0-	-6327	-0-	1160	1	35696	2	N	-0-					-0-
08	43183	X	38171	-0-	-5012	-0-	1180	1	36991	2	N	-0-					-0-
09	41790	X	37813	-0-	-3977	-0-	1081	1	36732	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280513 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8591 - 11639

04	43560	X	46124	-0-	2564	-0-	1277	1	44847	2	N	-0-					-0-
05	47760	X	47760	-0-	-0-	-0-	1400	1	46360	2	N	-0-					-0-
06	43560	X	43301	-0-	-259	-0-	1386	1	41915	2	N	-0-					-0-
07	45012	X	42678	-0-	-2334	-0-	1343	1	41335	2	N	-0-					-0-
08	45236	X	45236	-0-	-0-	-0-	1399	1	43837	2	N	-0-					-0-
*09	46588	X	46588	-0-	-0-	-0-	1332	1	45256	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	7830	X	2129	-0-	-5701	-0-	351	1	1777	2	N	1					136
							1	9									
05	5022	X	2035	-0-	-2987	-0-	356	1	1671	2	N	7					143
							8	9									
06	3120	X	2104	-0-	-1016	-0-	351	1	1743	2	N	9					152
							10	9									
07	2418	X	2230	-0-	-188	-0-	362	1	1861	2	N	6					158
							7	9									
08	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	362	1	2119	2	N	2					160
							2	9									
09	2130	X	999	-0-	-1131	-0-	351	1	648	2	N	-0-					160

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
04	3450	X	3288	-0-	-162	-0-	469	1	2798	2	Y	19					77
							21	9									
05	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	482	1	2862	2	Y	13					90
							14	9									
06	DLQ G-10		3237	-0-	3237	3237	466	1	2757	2	Y	13					103
							14	9									
07	DLQ G-10		3344	-0-	3344	6581	493	1	2838	2	Y	12	69	1			46
							13	9									
08	DLQ G-10		3323	-0-	3323	9904	482	1	2817	2	Y	22					68
							24	9									
*09	13103	X	3199	-0-	-9904	-0-	462	1	2716	2	Y	19					87
							21	9									

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT (CADDO CONGL. 5800) 65357 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
RUBIS OIL, INC. 732600
SHIPP WELL #: 1 RRCID -> 116167 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5795 - 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
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					5
05	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	3			N	-0-					5
06	960	N	959	-0-	-1	-0-	959	3			N	-0-					5
07	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	3			N	-0-					5
08	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	3			N	-0-					5
*09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					5

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
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					29
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					29
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					29
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					29
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					29
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					29

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICLER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5857 - 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
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					65
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					65
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					65
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					65
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					65
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					65

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
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	#	589	-0-	-41	-0-	587	2	2	9	N	2					41
05	620	#	578	-0-	-42	-0-	569	2	9	9	N	8					49
06	600	#	554	-0-	-46	-0-	553	2	1	9	N	1					50
07	620	#	583	-0-	-37	-0-	582	2	1	9	N	1					51
08	620	#	565	-0-	-55	-0-	564	2	1	9	N	1					52
09	600	#	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					52

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	#	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					205
05	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					205
06	300	#	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					205
07	310	#	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					205
08	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					205
09	300	#	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					205

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

04	60	#	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					60
05	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					60
06	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					60
07	93	#	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					60
08	93	#	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					60
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

04	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					14
05	279	#	176	-0-	-103	-0-	176	3			N	-0-					14
06	240	#	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					14
07	310	#	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					14
08	310	#	207	-0-	-103	-0-	207	3			N	-0-					14
*09	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					14

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	60	#	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					34
05	45	R	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					34
06	49	R	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					34
07	DLQ	G-10	47	-0-	47	47	6	1	41	3	Y	-0-					34
08	DLQ	G-10	40	-0-	40	87	3	1	37	3	Y	-0-					34
09	DLQ	G-10	38	-0-	38	125	1	1	37	3	Y	-0-					34

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CAMPBELL, MARY I. WELL #: 2 RRCID -> 156491 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5818 - 5831

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) //CONT.// 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					14
05	62	#	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					14
06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		63	-0-	63	63	8	1	55	3	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		53	-0-	53	116	3	1	50	3	Y	-0-					14
09	DLQ G-10		51	-0-	51	167	3	1	48	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

04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	60	3	11	9	N	10					60
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	60	3	11	9	N	10					70
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	60	3	11	9	N	10					80
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	60	3	9	9	N	8	58	1			30
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	60	3	11	9	N	10					40
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					40

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	308	3	11	9	N	10					60
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	323	3	11	9	N	10					70
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	325	3	11	9	N	10					80
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	326	3	9	9	N	8	58	1			30
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	351	3	11	9	N	10					40
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					40

RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	308	3	11	9	N	10					60
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	323	3	11	9	N	10					70
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	325	3	11	9	N	10					80
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	326	3	9	9	N	8	58	1			30
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	351	3	11	9	N	10					40
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					40

J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068

04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					65
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					65
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					65
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					65
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					65
*09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					65

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 223706 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					14
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					14
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					14
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					14
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					14
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					14

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
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					25
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					25
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					25
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					25
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					25
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179786 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4434 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1830	N	1202	-0-	-628	-0-	1202	2			N	-0-					16
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					16
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					16
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					16
*08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					16
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	45	1	124	3	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	58	1	160	3	N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	63	1	168	3	N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	36	1	96	3	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	60	1	157	3	N	-0-					-0-
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
SLANT OPERATING, LLC 786697
KESTER, C. WELL #: 1 RRCID -> 127356 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5895 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					153
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					153
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					153
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					153
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					153
*09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	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
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					182
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					182
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					182
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					182
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					182
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					182

OXFORD-WILLIS (CADDO) 67923 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
WILLIS WELL #: 9 RRCID -> 128008 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3946 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
HESTER, J. O. WELL #: 1D 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

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
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

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
04	2130	N	1226	-0-	-904	-0-	1220	3	6	9	N	5					135
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2136	3	8	9	N	7					142
06	2100	N	1221	-0-	-879	-0-	1211	3	10	9	N	9					151
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2147	3	12	9	N	11					162
08	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	2076	2	11	9	N	10					172
*09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2070	3	9	9	N	8					180

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
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	94	2	74	9	N	67					914
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	39	2	43	9	N	39					953
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	10					963
07	186	N	43	-0-	-143	-0-	32	2	11	9	N	10					973
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					973
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					973

PARK SPRINGS (CONGL.) 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

BAH-PEPPER OPERATING, LLC 042808
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	#	165	-0-	-195	-0-	134	2	31	9	N	28	169	1			46
05	372	#	340	-0-	-32	-0-	318	2	22	9	N	20					66
06	270	#	169	-0-	-101	-0-	161	2	8	9	N	7					73
07	279	#	162	-0-	-117	-0-	150	2	12	9	N	11					84
08	341	#	207	-0-	-134	-0-	185	2	22	9	N	20					104
09	330	#	71	-0-	-259	-0-	49	2	22	9	N	20					124

PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 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
04	180	#	89	-0-	-91	-0-	81	2	8	9	N	7					172
05	186	#	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					172
06	150	#	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					172
07	232	R	232	-0-	-0-	-0-	228	2	4	9	N	4					176
08	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					176
09	90	#	54	-0-	-36	-0-	50	2	4	9	N	4	158	1			22

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
04	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					44
05	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					44
06	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					44
07	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					44
08	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					44
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					44

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER WELL #: 2 RRCID -> 102131 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5679 - 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 102132 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 5712 - 5728

04	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					35
05	93	#	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					35
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					35
07	93	#	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					35
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35
*09	171	R	171	-0-	-0-	-0-	156	3	15	9	N	14					49

BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					88
05	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					88
06	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					88
07	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					88
08	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					88
09	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					88

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

04		14B2 EXT	11	-0-	11	22	10	1	1	9	N	1					225
05	33	X	11	-0-	-22	-0-	10	1	1	9	N	1					226
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	N	1					227
07		14B2 EXT	2	-0-	2	2	1	1	1	9	N	1					228
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

04	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*07	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

04	840	#	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					75
05	868	#	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					75
06	788	R	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					75
*07	810	R	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					75
08	868	#	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					75
09	810	#	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					75

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
TIPTON, LEOTA WELL #: 1 RRCID -> 074373 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	R	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2	9	N	2					56
05	372	#	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					56
06	360	#	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					56
07	372	#	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					56
08	372	#	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					56
09	360	#	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					56

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

GEORGETOWN OPERATING COMPANY 301276
PIGG, J. C. WELL #: RRCID -> 104670 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5749 - 5889

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2008

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

*12	465	#	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-	28	7			-0-
*01	465	#	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*02	420	#	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*03	465	#	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*04	450	#	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*05	465	#	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*06	450	#	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*07	465	#	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*08	465	#	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09	450	#	437	-0-	-13	-0-	437	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

04	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*09	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LAMBERT, WAYLAND V 484277
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					150
05	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					150
06	658	R	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					150
07	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					150
08	784	R	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					150
*09	825	R	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					150

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					109
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					109
06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					109
07	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					109
08	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					109
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					109

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

RUBIS OIL, INC. 732600
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	#	59	-0-	-331	-0-	59	3			N	-0-					25
05	403	#	175	-0-	-228	-0-	175	3			N	-0-					25
06	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					25
07	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					25
08	186	#	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					25
09	210	#	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					25

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	#	575	-0-	-175	-0-	566	3	9	9	N	8					56
05	775	#	463	-0-	-312	-0-	463	3			N	-0-					56
06	750	#	469	-0-	-281	-0-	469	3			N	-0-					56
07	744	#	473	-0-	-271	-0-	471	3	2	9	N	2					58
08	744	#	455	-0-	-289	-0-	455	3			N	-0-					58
09	570	#	430	-0-	-140	-0-	430	3			N	-0-					58

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	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

04	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 224912 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5791 - 5796

04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					15
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

04	360	#	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					66
05	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					66
06	330	#	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					66
07	341	#	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					66
08	341	#	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					66
09	330	#	199	-0-	-131	-0-	199	3			N	-0-					66

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CARROL, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 072265 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5884 - 5888

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					103
05	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					103
06	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					103
07	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					103
08	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					103
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					103

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	#	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					72
05	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					72
06	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					72
07	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					72
08	279	#	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					72
09	270	#	135	-0-	-135	-0-	135	2			N	-0-					72

PARK SPRINGS (MISS.) 69175 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BUCKNER UNIT "A" WELL #: 1 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.) 69179 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCDONALD, J. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246672 COMPL. DATE 11/17/1959 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5680 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SOUTH MATHIS WELL #: 1A RRCID -> 238749 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4924 PERF. 4770 - 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
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
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140

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
04	DLQ G-10		137	-0-	137	266	137	3			Y	-0-					170
05	DLQ G-10		137	-0-	137	403	137	3			Y	-0-					170
06	659	N	256	-0-	-403	-0-	248	3	8	9	Y	7					177
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	354	3	26	9	Y	24	158	1			43
*08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	825	3	28	9	Y	25					68
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

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
04	DLQ G-10		64	-0-	64	127	64	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		67	-0-	67	194	67	3			Y	-0-					-0-
06	315	N	121	-0-	-194	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	173	3	7	9	Y	6					6
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	285	3	6	9	Y	5					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					120
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					120
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					120
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					120
08	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-					120
09	300	N	132	-0-	-168	-0-	132	2			N	-0-					120

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
04	DLQ G-10		48	-0-	48	108	48	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		64	-0-	64	172	64	3			Y	-0-					-0-
06	242	N	70	-0-	-172	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEEK (CADDO LIME) 70205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HANNA HEIRS "C" WELL #: 1 RRCID -> 196835 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4558 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
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
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					48
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					48
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					48
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					48
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					48
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					48

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

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

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MUNSON, DAVID M. INC. 593201
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
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	2	4	9	N	4			103
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	N	3			106
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	373	2	2	9	N	2			108
*07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	2	3	9	N	3			111
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
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
04	2881		2881	-0-	-0-	-0-	2870	2	11	9	N	10			122
05	2993		2993	-0-	-0-	-0-	2979	2	14	9	N	13			135
06	2751		2751	-0-	-0-	-0-	2742	2	9	9	N	8			143
07	2872		2872	-0-	-0-	-0-	2861	2	11	9	N	10			153
08	2846		2846	-0-	-0-	-0-	2836	2	10	9	N	9			162
*09	2784		2784	-0-	-0-	-0-	2775	2	9	9	N	8			170

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
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
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
07	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-			-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
*09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-

FLARE OIL INC. 271640
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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
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
04	T. A.		43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-			5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-			5
06	T. A.		23	-0-	23	66	23	2			Y	-0-			5
07	66	R	-0-	-0-	-66	-0-					Y	-0-			5
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
*09	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			Y	-0-			5

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
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	32	1	192	3	N	-0-			-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	51	1	186	3	N	-0-			-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	41	1	184	3	N	-0-			-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	39	1	192	3	N	-0-			-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	31	1	207	3	N	-0-			-0-
*09	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	32	1	199	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, N. AFB (VIOLA) 70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
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
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					12
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					12
06	1110	N	563	-0-	-547	-0-	563	2			Y	-0-					12
07	1054	N	830	-0-	-224	-0-	830	2			Y	-0-					12
08	1054	N	866	-0-	-188	-0-	866	2			Y	-0-					12
*09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					12

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
04	510	N	152	-0-	-358	-0-	152	2			N	-0-					48
05	465	N	160	-0-	-305	-0-	160	2			N	-0-					48
06	300	N	159	-0-	-141	-0-	159	2			N	-0-					48
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					48
08	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					48
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					48

PERRIN, SW (CONGL 4850) 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
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
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					81
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					81
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					81
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					81
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					81
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					81

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, D. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 095100 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4595 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 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
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	15	1	623	3	N	2					70
							2	9									
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	16	1	663	3	N	3					73
							3	9									
06	660	N	612	-0-	-48	-0-	15	1	597	3	N	-0-					73
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	15	1	635	3	N	-0-					73
08	682	N	650	-0-	-32	-0-	16	1	634	3	N	-0-					73
*09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	15	1	612	3	N	3					76
							3	9									

PERRIN RANCH, NORTH (STRAWN) 70659 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
LEE, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 082175 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2800 - 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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	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
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					159
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	133	2	14	9	N	13	154	1			18
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	N	1					19
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	N	1					20
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					20
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	N	1					21

PLEMONS (CONGLOMERATE) 71954 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 044379 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					194
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					194
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

POOL (VIOLA LIME) 72286 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POOL "B" WELL #: 1 RRCID -> 036303 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7504 - 7509

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

COOPER, FLORA B. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 282597 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 4920 - 4940

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
04	1170	#	1174	-0-	4	-0-	8	1	1151	3	Y	14					40
							15	9									
05	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	8	1	1146	3	Y	12					52
							13	9									
06	1200	#	917	-0-	-283	-0-	6	1	899	3	Y	11					63
							12	9									
07	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	12	1	1205	3	Y	3	59	1			7
							3	9									
08	1178	#	1120	-0-	-58	-0-	8	1	1095	3	Y	15	3	1			19
							17	9									
09	1140	#	941	-0-	-199	-0-	7	1	922	3	Y	11					30
							12	9									

BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	#	1370	-0-	-160	-0-	127	1	1087	3	Y	142	3	1			141
							156	9									
05	2041	R	2041	-0-	-0-	-0-	137	1	1821	3	Y	75					216
							83	9									
06	1845	R	1845	-0-	-0-	-0-	131	1	1645	3	Y	63					279
							69	9									
07	1779	R	1779	-0-	-0-	-0-	139	1	1553	3	Y	79	157	1			201
							87	9									
08	1860	#	1671	-0-	-189	-0-	134	1	1469	3	Y	62	159	1			104
							68	9									
09	1800	#	1553	-0-	-247	-0-	130	1	1342	3	Y	74					178
							81	9									

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	2164	-0-	1564	-0-	14	1	2120	3	Y	27	5	1			33
							30	9									
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	15	1	2243	3	Y	14					47
							15	9									
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	15	1	2198	3	Y	18					65
							20	9									
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	22	1	2235	3	Y	4	57	1			12
							4	9									
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	16	1	2244	3	Y	16	3	1			25
							18	9									
09	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	16	1	2173	3	Y	13					38
							14	9									

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BRECK OPERATING CORP. 089974
BROWN, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 111364 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9556 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) //CONT.// 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 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
04	2280	N	2062	-0-	-218	-0-	2062	2			N	-0-					152
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					152
06	2250	N	1933	-0-	-317	-0-	1933	2			N	-0-					152
07	2139	N	1897	-0-	-242	-0-	1897	2			N	-0-	152	1			-0-
08	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTSBORO, SOUTH (DAVIS SAND) 72707 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RU RRCID -> 113035 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTSBORO, SOUTH (V SAND) 72707 750 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 195127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					200
05	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					200
06	230	R	230	-0-	-0-	-0-	219	2	11	9	N	10					210
07	217	#	215	-0-	-2	-0-	204	2	11	9	N	10					220
08	217	#	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					220
*09	274	R	274	-0-	-0-	-0-	205	2	69	9	N	63					283

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
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
04	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	2			N	-0-					55
05	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-					55
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					55
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					55
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					55
09	330	N	144	-0-	-186	-0-	144	2			N	-0-					55

PRESTON (DAVIS, UPPER) 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
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
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					25
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					25
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					25
07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					25
*08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					25
*09	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	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
04	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1219	2			N	-0-					86
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					86
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					86
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					86
*08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					86
09	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	1324	2			N	-0-					86

PRUITT (VIOLA LIME) 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-

R. J. STONE (STRAWN) 74042 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
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
04	420	N	58	-0-	-362	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	403	N	172	-0-	-231	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	360	N	197	-0-	-163	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

RALEY (4120 CONGL.) 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	1					77
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

RALEY (4120 CONGL.) //CONT.// 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.// 857738
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 077843 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					15
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					15
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					15
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					15
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					15
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					15

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
04	630	N	582	-0-	-48	-0-	552	3	30	9	N	27					167
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	584	3	13	9	N	12					179
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	572	3	2	9	N	2					181
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	556	3	2	9	N	2					183
08	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					183
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					183

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	491	-0-	-19	-0-	3	1	488	3	N	-0-					-0-
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	3	1	502	3	N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	3	1	484	3	N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	5	1	497	3	N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	4	1	497	3	N	-0-					-0-
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	4	1	486	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 042362 COMPL. DATE 07/17/1967 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3807 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	975	-0-	45	-0-	7	1	968	3	Y	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	7	1	1010	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	899	-0-	-61	-0-	6	1	893	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	997	-0-	-26	-0-	10	1	987	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	982	-0-	-41	-0-	7	1	975	3	Y	-0-					-0-
*09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	7	1	933	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

04	3000	N	3138	-0-	138	138	19 372	1 9	2747	3	Y	338	338	1			98
05	2945	X	2807	-0-	-138	-0-	18 173	1 9	2616	3	Y	157	146	1			109
06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	16 204	1 9	2357	3	Y	185	164	1			130
07	2759	X	2606	-0-	-153	-0-	23 223	1 9	2360	3	Y	203	276	1			57
08	2759	X	2476	-0-	-283	-0-	16 200	1 9	2260	3	Y	182	171	1			68
09	2670	X	2275	-0-	-395	-0-	16 142	1 9	2117	3	Y	129	141	1			56

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

04	360	N	251	-0-	-109	-0-	2	1	249	3	N	-0-					-0-
05	372	N	256	-0-	-116	-0-	2	1	254	3	N	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	2	1	233	3	N	-0-					-0-
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	1	1	195	3	N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	1	1	237	3	N	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	2	1	236	3	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

04	960	N	976	-0-	16	-0-	7	1	969	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	7	1	997	3	N	-0-					-0-
06	990	N	966	-0-	-24	-0-	7	1	959	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	10	1	990	3	N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	7	1	985	3	N	-0-					-0-
09	960	N	945	-0-	-15	-0-	7	1	938	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	390	N	748	-0-	358	-0-	5	1	743	3	N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	5	1	703	3	N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	4	1	609	3	N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	6	1	634	3	N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	4	1	574	3	N	-0-					-0-
*09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	4	1	554	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

04	300	N	326	-0-	26	-0-	2	1	324	3	N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2	1	334	3	N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	3	1	343	3	N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	3	1	347	3	N	-0-					-0-
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 281676 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3800 - 3844

04	1380	X	1059	-0-	-321	-0-	7	1	1052	3	N	-0-					-0-
05	1240	X	1031	-0-	-209	-0-	7	1	1024	3	N	-0-					-0-
06	1200	X	914	-0-	-286	-0-	6	1	908	3	N	-0-					-0-
07	1209	X	876	-0-	-333	-0-	8	1	868	3	N	-0-					-0-
08	1178	X	870	-0-	-308	-0-	6	1	864	3	N	-0-					-0-
09	1050	X	822	-0-	-228	-0-	6	1	816	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 282581 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
LEACH WELL #: R 1 RRCID -> 265320 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4980 - 5278

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	6128				N	-0-					73
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	6128				N	-0-					73
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	6128				N	NO RPT					73
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	6128				N	NO RPT					73
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	6128				N	NO RPT					73
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6128																	
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	6128				N	NO RPT					73

LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 5364

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					23
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					23
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23

FRANK WELL #: N 1 RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018 - PLUGGED 01/19/18																	

LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 5350

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	373				N	-0-					23
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	373				N	-0-					23
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	373				N	NO RPT					23
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	373				N	NO RPT					23
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	373				N	NO RPT					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 373																	
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	B	373				N	NO RPT					23

RIDER (MARBLE FALLS) //CONT.// 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
VIRGIL MAXWELL WELL #: N 1 RRCID -> 273282 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 4931 - 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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					101
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2018																

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GUNTER, J. WELL #: 1 RRCID -> 079194 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 5578 PERF. N/A

04	120 #	54	-0-	-66	-0-	52	2	2	9	N	2					30
05	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					30
06	150 #	118	-0-	-32	-0-	117	2	1	9	N	1					31
07	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					31
08	186 #	103	-0-	-83	-0-	101	2	2	9	N	2					33
09	180 #	93	-0-	-87	-0-	93	2			N	-0-					33

BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

04	120 #	106	-0-	-14	-0-	103	3	3	9	Y	3	57	1			47
05	124 #	119	-0-	-5	-0-	115	3	4	9	Y	4					51
06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	122	3	4	9	Y	4					55
07	104 R	104	-0-	-0-	-0-	100	3	4	9	Y	4					59
08	129 R	129	-0-	-0-	-0-	126	3	3	9	Y	3					62
*09	106 R	106	-0-	-0-	-0-	102	3	4	9	Y	4					66

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

04	1950 #	1894	-0-	-56	-0-	1894	3			N	-0-					37
05	1953 #	1894	-0-	-59	-0-	1894	3			N	-0-					37
06	1863 R	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					37
07	1962 R	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					37
08	1953 #	1939	-0-	-14	-0-	1939	3			N	-0-					37
09	1890 #	1856	-0-	-34	-0-	1856	3			N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

04	240 #	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					70
05	248 #	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					70
06	240 #	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					70
07	248 #	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					70
08	248 #	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					70
09	240 #	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					70

RISCH 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 4598

04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	449	R	449	-0-	-0-	-0-	440	3	9	9	N	8					99
05	434	#	428	-0-	-6	-0-	418	3	10	9	N	9					108
06	420	#	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					108
07	434	#	380	-0-	-54	-0-	377	3	3	9	N	3					111
08	434	#	349	-0-	-85	-0-	347	3	2	9	N	2					113
09	420	#	365	-0-	-55	-0-	358	3	7	9	N	6					119

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
04	120	#	319	-0-	199	-0-	319	3			N	-0-					21
05	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					21
06	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					21
07	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					21
08	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					21
*09	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					21

RISCH, EAST (STRAWN 3100) 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	1	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	2	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	1	1	151	3	Y	-0-					-0-
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	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
04	300	N	1072	-0-	772	-0-	7	1	1053	3	Y	11					35
							12	9									
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	8	1	1094	3	Y	3	35	1			3
							3	9									
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	7	1	941	3	Y	14	2	1			15
							15	9									
07	1116	N	949	-0-	-167	-0-	9	1	937	3	Y	3					18
							3	9									
08	1116	N	877	-0-	-239	-0-	6	1	867	3	Y	4					22
							4	9									
09	960	N	748	-0-	-212	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					22

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
04	180	N	1512	-0-	1332	-0-	49	1	1463	3	N	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	30	1	1251	3	N	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	29	1	1100	3	N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	21	1	933	3	N	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	21	1	850	3	N	-0-					-0-
*09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	14	1	702	3	N	-0-					-0-

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
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					14
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					14
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					14
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					14
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					14
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					14

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					84
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					84
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					84
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					84
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					84
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					84

SABRE OPERATING, INC. 742261
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
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					23
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					23
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					23
07	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	2			N	-0-					23
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					23
09	420	N	255	-0-	-165	-0-	255	2			N	-0-					23

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. 089974
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
04	300	#	124	-0-	-176	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	310	#	154	-0-	-156	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	300	#	161	-0-	-139	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	310	#	216	-0-	-94	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*09	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
04	2820	#	2623	-0-	-197	-0-	18 3	1 9	2602	3	Y	3	3	1			15
05	2883	#	2665	-0-	-218	-0-	18	1	2647	3	Y	-0-					15
06	2700	#	2496	-0-	-204	-0-	17	1	2479	3	Y	-0-					15
07	2790	#	2578	-0-	-212	-0-	25	1	2553	3	Y	-0-					15
08	2790	#	2601	-0-	-189	-0-	18	1	2583	3	Y	-0-					15
09	2610	#	2465	-0-	-145	-0-	18	1	2447	3	Y	-0-					15

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
04	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	8	#	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					84
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	982	3	91	9	N	83	167	1			-0-
06	960	N	899	-0-	-61	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	992	N	637	-0-	-355	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	992	N	304	-0-	-688	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE) 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 196428 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3860 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					48
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					48
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					48
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					48
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					48
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					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

04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					97
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					97
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					97
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYE (MISS.) 78815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	N	5					90
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	481	2	9	9	N	8					98
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	416	2	24	9	N	22					120
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	418	2	22	9	N	20					140
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	305	2	11	9	N	10					150
09	450	N	285	-0-	-165	-0-	283	2	2	9	N	2					152

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

04	30	N	7	-0-	-23	B	-0-	7	2			N	-0-				117
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-				117
06	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2			N	-0-				117
07	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-				117
08	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2			N	-0-				117
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-				117

ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

04	450	N	249	-0-	-201	B	-0-	249	2			N	-0-				-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	647	2			N	-0-				-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	2			N	-0-				-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	2			N	-0-				-0-
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 08/01 -> 16455																	
08	3100	N	225	-0-	-2875	B	13580	225	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 13580																	
*09	3000	N	192	-0-	-2808	B	10772	192	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

04	90	N	47	-0-	-43		-0-	47	2			N	-0-				16
05	93	N	78	-0-	-15		-0-	78	2			N	-0-				16
06	82	N	82	-0-	-0-		-0-	82	2			N	-0-				16
07	72	N	72	-0-	-0-		-0-	72	2			N	-0-				16
08	93	N	87	-0-	-6		-0-	87	2			N	-0-				16
09	90	N	80	-0-	-10		-0-	80	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				29
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				29
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				29
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				29
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				29
09	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

04	120	N	109	-0-	-11		-0-	108	2	1	9	N	1				8
05	101	N	101	-0-	-0-		-0-	101	2			N	-0-				8
06	90	N	17	-0-	-73		-0-	17	2			N	-0-				8
07	124	N	43	-0-	-81		-0-	43	2			N	-0-				8
08	93	N	80	-0-	-13		-0-	80	2			N	-0-				8
*09	84	N	84	-0-	-0-		-0-	84	2			N	-0-				8

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MONTGOMERY WELL #: 6A RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66

ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JAGODA WELL #: 1 RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					11
05	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					11
06	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					11
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					11
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					11
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					11

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					118

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					111
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					111
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					111
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					112
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					112
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					112

HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	397	-0-	-53	-0-	396	2	1	9	N	1					33
05	403	N	323	-0-	-80	-0-	322	2	1	9	N	1					34
06	390	N	278	-0-	-112	-0-	277	2	1	9	N	1					35
07	403	N	340	-0-	-63	-0-	339	2	1	9	N	1					36
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	N	1					37
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	N	1					38

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					70
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					70
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	1					71
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	2	1	9	N	1					72
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					12
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					12
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					12
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					12
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					12
*09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	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
04	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2			N	-0-					60
05	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2			N	-0-					60
06	210	N	185	-0-	-25 B	-0-	185	2			N	-0-					60
07	217	N	162	-0-	-55 B	-0-	162	2			N	-0-					60
08	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					60
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					60

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
04	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 08/01 -> 19193																	
08	7750	N	429	-0-	-7321 B	11872	429	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11872																	
*09	7500	N	414	-0-	-7086 B	4786	414	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (KEN SAND) //CONT.// 78972 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
04	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
	OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 08/01 -> 577																
08	1073	N	496	-0-	-577 B	-577	496	2			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -577																
09	360	N	481	-0-	121 B	-456	481	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
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					24
05	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					24
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					24
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					24
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					24
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	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
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
04	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-					153
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					153
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					153
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					153
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-	172	1			55
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1627	2	1	9	N	1					56
06	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	1485	2	9	9	N	8					64
07	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	1411	2			N	-0-					64
08	1643	N	1405	-0-	-238	-0-	1398	2	7	9	N	6					70
*09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1554	2	20	9	N	18					88

HENDERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 234445 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082

04	540	N	472	-0-	-68	-0-	428	2	44	9	N	40					227
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	481	2	58	9	N	53	172	1			108
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	462	2	39	9	N	35	4	8			139
07	496	N	354	-0-	-142	-0-	354	2			N	-0-					139
08	527	N	49	-0-	-478	-0-	14	2	35	9	N	32					171
09	510	N	25	-0-	-485	-0-	25	2			N	-0-					171

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) 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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					90
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					90
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					17
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					17
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
BEITEL WELL #: 1 RRCID -> 186300 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					69
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					69
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					69
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
09	0	N	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
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					41
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					41
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					41
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					41
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					55
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					55
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					55
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					6
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					6

S.M.A. (CONGLOMERATE) 79292 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
STEPHENS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 162479 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4835 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
OLD BRASS & NEEDLE A1083 WELL #: 2H RRCID -> 259867 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 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
04	0		4032	-0-	4032 B	4032	690	1	3295	3	N	43					124
							47	9									
*05	7750	N	3909	-0-	-3841 B	191	713	1	3161	3	N	32					156
							35	9									
*06	3997	N	3806	-0-	-191 B	-0-	690	1	3060	3	N	51	151	1			56
							56	9									
07	4154	N	2672	-0-	-1482 B	-0-	667	1	1997	3	N	7					63
							8	9									
08	3906	N	3503	-0-	-403 B	-0-	598	1	2905	3	N	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	4544	N	4544	-0-	-0- B	-0-	690	1	3843	3	N	10					73
							11	9									

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
04	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	799	3	25	9	N	23	1	8			93
05	868	N	859	-0-	-9 B	-0-	839	3	20	9	N	18					111
06	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	861	3	28	9	N	25					136
07	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	884	3	43	9	N	39	162	1			13
08	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	916	3	28	9	N	25					38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	884	3	24	9	N	22					60

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
04	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	248	N	161	-0-	-87 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	279	N	154	-0-	-125 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	144	-0-	-126 B	-0-	144	3			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
04	0		2696	-0-	2696 B	2696	2682	3	14	9	N	13					44
05	5572	N	2876	-0-	-2696 B	-0-	2868	3	8	9	N	7					51
06	2820	N	2776	-0-	-44 B	-0-	2762	3	14	9	N	13					64
07	2852	N	2852	-0-	-0- B	-0-	2837	3	15	9	N	14					78
08	2908	N	2908	-0-	-0- B	-0-	2897	3	11	9	N	10					88
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	2977	N	2977	-0-	-0- B	-0-	2963	3	14	9	N	13					101

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MANN WELL #: 1 RRCID -> 280796 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7340 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	8	N	5	-0-	-3 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	9	N	6	-0-	-3 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5	N	2	-0-	-3 B	-0-	2	3			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
04	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	186	N	123	-0-	-63 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	69	-0-	-21 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-

SEIBOLD WELL #: 1 RRCID -> 281685 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7530 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMP-LUCAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 282496 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7936 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		5464	-0-	5464 B	5464	5443	3	21	9	N	19					87
05	2046		5416	-0-	3370 B	8834	5388	3	28	9	N	25					112
06	1980		5542	-0-	3562 B	12396	5514	3	28	9	N	25					137
07	2046		5500	-0-	3454 B	15850	5461	3	39	9	N	35	163	1			9
08	2046		5151	-0-	3105 B	18955	5119	3	32	9	N	29					38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 18955																	
*09	3540		5848	-0-	2308 B	21263	5808	3	40	9	N	36					74

PAYNE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 283320 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7830 - 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
04	0		32	-0-	32 B	32	32	3			N	-0-					-0-
05	32	N	-0-	-0-	-32 B	-0-					N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

SAM EASTER (CADDO) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM EASTER (CONGL) 80024 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LOWELL JONES WELL #: 2 RRCID -> 279289 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4800 - 4812

04	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	95	1	1344	2	N	2						75
							2	9										
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	95	1	1363	2	N	3						78
							3	9										
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	95	1	1365	2	N	4						82
							4	9										
07	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	105	1	1374	2	N	3						85
							3	9										
08	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	96	1	1250	2	N	2						87
							2	9										
09	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	96	1	1256	2	N	3						90
							3	9										

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

04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1139	2	24	9	N	22						230
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1189	2	1	9	N	1	184	1				47
06	1110	N	883	-0-	-227	-0-	883	2			N	-0-						47
07	1209	N	909	-0-	-300	-0-	903	2	6	9	N	5						52
08	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1085	2	8	9	N	7						59
*09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	982	2	14	9	N	13						72

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

04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-						37
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-						37
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-						37
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-						37
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-						37
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-						37

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

04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-						-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-						-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-						-0-
07	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	2			N	-0-						-0-
08	775	N	575	-0-	-200	-0-	575	2			N	-0-						-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT						-0-

SCAN (CONGL) //CONT.// 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 26 RRCID -> 119141 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 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
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 35 RRCID -> 120683 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4236

04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "F" WELL #: 1 RRCID -> 224142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3143 - 3202

04	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					110
05	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					110
06	107	R	107	-0-	-0-	-0-	94	2	13	9	N	12					122
07	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					122
08	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					122
09	120	#	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					122

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 122663 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5804 - 5820

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	191	2	14	9	Y	13					55
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					55
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					55
07	DLQ G-10		218	-0-	218	218	218	2			Y	-0-					55
08	DLQ G-10		178	-0-	178	396	178	2			Y	-0-					55
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	396					Y	NO RPT					55

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
04	690	N	1431	-0-	741	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	713	N	584	-0-	-129	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

04	720	N	592	-0-	-128	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09	810	N	757	-0-	-53	-0-	757	3			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

04	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					235
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	124	1			111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

04	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2		N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2		N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2		N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2		N	-0-					-0-
*08	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2		N	-0-					-0-
*09	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	2		N	-0-					-0-

GREEN-AMOT WELL #: RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
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
04	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			Y	-0-					25
05	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			Y	-0-					25
06	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			Y	-0-					25
07	DLQ G-10		470	-0-	470 B	470	470	2			Y	-0-					25
08	DLQ G-10		488	-0-	488 B	958	488	2			Y	-0-					25
09	DLQ G-10		436	-0-	436 B	1394	436	2			Y	-0-					25

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
04	990	N	919	-0-	-71 B	-0-	919	3			N	-0-					51
05	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-					51
06	930	N	769	-0-	-161 B	-0-	769	3			N	-0-					51
07	961	N	854	-0-	-107 B	-0-	854	3			N	-0-					51
08	992	N	898	-0-	-94 B	-0-	898	3			N	-0-					51
*09	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	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
04	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-					87
05	713	N	706	-0-	-7 B	-0-	706	2			N	-0-					87
06	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					87
07	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					87
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					87
09	660	N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-					N	NO RPT					87

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
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
04	8790	X	7058	-0-	-1732 B	-0-	7021	2	37	9	N	34					125
05	8525	X	7446	-0-	-1079 B	-0-	7388	2	58	9	N	53					178
06	8040	X	6843	-0-	-1197 B	-0-	6807	2	36	9	N	33					211
07	8122	X	6934	-0-	-1188 B	-0-	6902	2	32	9	N	29	169	1			71
08	7750	X	5921	-0-	-1829 B	-0-	5910	2	11	9	N	10					81
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200 B	-0-					N	NO RPT					81

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
04	4734	X	4734	-0-	-0- B	-0-	4695	2	39	9	N	35					106
05	4681	X	3617	-0-	-1064 B	-0-	3617	2			N	-0-					106
06	5130	X	3527	-0-	-1603 B	-0-	3497	2	30	9	N	27					133
07	5301	X	4117	-0-	-1184 B	-0-	4039	2	78	9	N	71	179	1			25
08	5301	X	4630	-0-	-671 B	-0-	4491	2	139	9	N	126					151
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740 B	-0-					N	NO RPT					151

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
04	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	175	2	94	9	N	85	161	1			74
05	341	N	201	-0-	-140 B	-0-	107	2	94	9	N	85					159
06	300	N	87	-0-	-213 B	-0-	20	2	67	9	N	61					220
07	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	53	2	99	9	N	90	166	1			144
*08	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	135	2	88	9	N	80					224
*09	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					224

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
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
04	270	N	15	-0-	-255	-0-	15	2			N	-0-					7
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					7
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					7
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					7
*09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					7

SHANAFELT (MARBLE FALLS) 82649 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 2 RRCID -> 074366 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4340 - 4475

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS LIME) 82649 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 4 RRCID -> 115031 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4392 - 4411

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 095731 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2612 - 2628

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) //CONT.// 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1230	-0-	1230	1230	1230	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		700	-0-	700	1930	700	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		956	-0-	956	2886	956	3			Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			Y	-0-					90
05	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	2377	3			Y	-0-					90
06	2340	N	2224	-0-	-116	-0-	2224	3			Y	-0-					90
07	DLQ G-10		2284	-0-	2284	2284	2284	3			Y	-0-					90
08	DLQ G-10		2126	-0-	2126	4410	2126	3			Y	-0-					90
09	DLQ G-10		1010	-0-	1010	5420	1010	3			Y	-0-					90

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
04	3111		3111	-0-	-0-	-0-	3083	2	28	9	N	25					88
05	3308		3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					88
06	2843		2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					88
07	2704		2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					88
08	2467		2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					88
*09	2458		2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					88

XTO ENERGY INC. 945936
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
04	60	N	73	-0-	13	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

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
04	6000	#	5685	-0-	-315	-0-	5685	3			N	-0-					166
05	6200	#	5857	-0-	-343	-0-	5857	3			N	-0-					166
06	6000	#	5656	-0-	-344	-0-	5656	3			N	-0-					166
07	5904	R	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3			N	-0-					166
08	5890	#	5744	-0-	-146	-0-	5743	3	1	9	N	1					167
09	5700	#	5492	-0-	-208	-0-	5491	3	1	9	N	1					168

XTO ENERGY INC. 945936
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
04	2010	#	1929	-0-	-81	-0-	1929	3			Y	-0-					-0-
05	2077	#	1976	-0-	-101	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1697	-0-	1697	1697	1697	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2102	-0-	2102	3799	2102	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2101	-0-	2101	5900	2101	3			Y	-0-					-0-
*09	7909	R	2009	-0-	-5900	-0-	2009	3			Y	-0-					-0-

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
04	390	#	279	-0-	-111	-0-	276	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	434	#	337	-0-	-97	-0-	333	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	DLQ G-10		291	-0-	291	291	289	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	DLQ G-10		83	-0-	83	374	83	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		268	-0-	268	642	264	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*09	887	R	245	-0-	-642	-0-	242	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 U 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
04	540	#	448	-0-	-92	-0-	448	2			N	-0-					30
05	558	#	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					30
06	540	#	472	-0-	-68	-0-	472	2			N	-0-					30
07	496	#	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					30
08	496	#	379	-0-	-117	-0-	378	2	1	9	N	1					31
09	480	#	416	-0-	-64	-0-	416	2			N	-0-					31

LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
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
04	1410	#	1325	-0-	-85	-0-	1319	2	6	9	N	5					58
05	1426	#	1357	-0-	-69	-0-	1357	2			N	-0-					58
06	1350	#	1320	-0-	-30	-0-	1318	2	2	9	N	2					60
07	1395	#	1346	-0-	-49	-0-	1344	2	2	9	N	2					62
08	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	1412	2	3	9	N	3					65
*09	1769	R	1769	-0-	-0-	-0-	1763	2	6	9	N	5					70

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10220 - 10254

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

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
ROBERTSON, JOE WELL #: 4 RRCID -> 187396 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 9418 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2641	R	2641	-0-	-0-	-0-	2425	3	216	9	N	196	173	1			189
05	2878	R	2878	-0-	-0-	-0-	2531	3	347	9	N	315	345	1			159
06	2664	R	2664	-0-	-0-	-0-	2460	3	204	9	N	185	175	1			169
07	2728	#	2151	-0-	-577	-0-	2008	3	143	9	N	130					299
08	2883	#	2740	-0-	-143	-0-	2601	3	139	9	N	126	176	1			249
09	2790	#	2597	-0-	-193	-0-	2381	3	216	9	N	196	344	1			101

XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

04	1380	#	1264	-0-	-116	-0-	1240	3	24	9	Y	22	22	1			2
05	1426	#	1338	-0-	-88	-0-	1317	3	21	9	Y	19	20	1			1
06	DLQ G-10		1259	-0-	1259	1259	1234	3	25	9	Y	23	22	1			2
07	DLQ G-10		1311	-0-	1311	2570	1292	3	19	9	Y	17	18	1			1
08	DLQ G-10		1318	-0-	1318	3888	1297	3	21	9	Y	19	19	1			1
*09	5180	R	1292	-0-	-3888	-0-	1272	3	20	9	Y	18	17	1			2

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

04	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		198	-0-	198	198	198	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		212	-0-	212	410	212	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		224	-0-	224	634	224	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCRAE, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 278689 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12676 PERF. 8708 - 8965

04	8280	#	6493	-0-	-1787	-0-	6373	3	120	9	N	109					253
05	8246	#	7144	-0-	-1102	-0-	7025	3	119	9	N	108	168	1			193
06	7620	#	6328	-0-	-1292	-0-	6185	3	143	9	N	130					323
07	7688	#	7086	-0-	-602	-0-	7022	3	64	9	N	58	167	1			214
08	7688	#	6470	-0-	-1218	-0-	6325	3	145	9	N	132	157	1			189
09	6900	#	6777	-0-	-123	-0-	6606	3	171	9	N	155					344

XTO ENERGY INC. 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

04	6300	#	6118	-0-	-182	-0-	6089	3	29	9	Y	26	27	1			2
05	6713	R	6713	-0-	-0-	-0-	6695	3	18	9	Y	16	17	1			1
06	DLQ G-10		6666	-0-	6666	6666	6655	3	11	9	Y	10	10	1			1
07	DLQ G-10		6744	-0-	6744	13410	6736	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	DLQ G-10		7032	-0-	7032	20442	7023	3	9	9	Y	8	8	1			1
*09	28195	R	7753	-0-	-20442	-0-	7735	3	18	9	Y	16	15	1			2

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

04	1229	R	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					12
05	1317	R	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-					12
06	DLQ G-10		1315	-0-	1315	1315	1315	3			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		1180	-0-	1180	2495	1180	3			Y	-0-					12
08	DLQ G-10		1087	-0-	1087	3582	1087	3			Y	-0-					12
*09	4728	R	1146	-0-	-3582	-0-	1146	3			Y	-0-					12

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2529	R	2529	-0-	-0-	-0-	2521	3	8	9	N	7					7
05	2227	R	2227	-0-	-0-	-0-	2226	3	1	9	N	1					8
06	DLQ G-10		1975	-0-	1975	1975	1969	3	6	9	N	5					13
07	DLQ G-10		2386	-0-	2386	4361	2385	3	1	9	N	1					14
08	DLQ G-10		2096	-0-	2096	6457	2078	3	17	4	N	1					15
							1	9									
*09	8798	R	2341	-0-	-6457	-0-	2339	3	2	4	N	-0-					15

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

04	1254	R	1254	-0-	-0-	-0-	1221	3	33	9	Y	30	17	1			13
05	1366	R	1366	-0-	-0-	-0-	1335	3	31	9	Y	28	35	1			6
06	DLQ G-10		1192	-0-	1192	1192	1163	3	29	9	Y	26	21	1			11
07	DLQ G-10		1254	-0-	1254	2446	1225	3	29	9	Y	26	25	1			12
08	DLQ G-10		1115	-0-	1115	3561	1085	3	30	9	Y	27	29	1			10
*09	4668	R	1107	-0-	-3561	-0-	1081	3	26	9	Y	24	22	1			12

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1530	#	1249	-0-	-281	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
05	1581	#	1268	-0-	-313	-0-	1258	3	10	9	Y	9					9
06	DLQ G-10		1148	-0-	1148	1148	1138	3	10	9	Y	9					18
07	DLQ G-10		1258	-0-	1258	2406	1252	3	6	9	Y	5					23
08	DLQ G-10		1105	-0-	1105	3511	1102	3	3	9	Y	3					26
*09	4326	R	815	-0-	-3511	-0-	793	3	20	4	Y	2					28
							2	9									

SHERMAN (RIFENBURG 9400) 83162 663 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 L RRCID -> 084258 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 9686

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (7500 SAND) 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

04	1560	#	717	-0-	-843	-0-	717	2			N	-0-					32
05	1612	#	435	-0-	-1177	-0-	435	2			N	-0-					32
06	1320	#	724	-0-	-596	-0-	724	2			N	-0-					32
07	1302	#	496	-0-	-806	-0-	496	2			N	-0-					32
08	1085	#	546	-0-	-539	-0-	546	2			N	-0-					32
09	720	#	389	-0-	-331	-0-	389	2			N	-0-					32

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

04	690	#	575	-0-	-115	-0-	575	2			N	-0-					63
05	713	#	649	-0-	-64	-0-	649	2			N	-0-					63
06	690	#	623	-0-	-67	-0-	623	2			N	-0-					63
07	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					63
08	651	#	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					63
09	630	#	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					63

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

04	930	#	802	-0-	-128	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	961	#	816	-0-	-145	-0-	816	2			N	-0-					-0-
06	930	#	804	-0-	-126	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	837	#	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	837	#	751	-0-	-86	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09	810	#	742	-0-	-68	-0-	742	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

04	300	#	296	-0-	-4	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
05	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		297	-0-	297	297	297	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		279	-0-	279	576	279	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		257	-0-	257	833	257	3			Y	-0-					-0-
*09	1097	R	264	-0-	-833	-0-	264	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

04	330	#	1033	-0-	703	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
05	1191	R	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
06	1325	R	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
07	1469	R	1469	-0-	-0-	-0-	1467	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1542	R	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
*09	1571	R	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

04	3600		3456	-0-	-144	-0-	3456	3			Y	-0-					161
05	3689	#	3604	-0-	-85	-0-	3604	3			Y	-0-					161
06	3600		3483	-0-	-117	-0-	3483	3			Y	-0-					161
07	DLQ G-10		3618	-0-	3618	3618	3618	3			Y	-0-					161
08	DLQ G-10		3461	-0-	3461	7079	3461	3			Y	-0-					161
09	DLQ G-10		3405	-0-	3405	10484	3405	3			Y	-0-					161

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERMAN (9400) //CONT.// 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	#	3470	-0-	-340	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-
05	3937	#	3640	-0-	-297	-0-	3640	3			Y	-0-					-0-
06	3720	#	3333	-0-	-387	-0-	3333	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3426	-0-	3426	3426	3426	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3038	-0-	3038	6464	3038	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3425	-0-	3425	9889	3425	3			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

04	60	N	63	-0-	3	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021614 COMPL. DATE 06/27/1960 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225

04	960	N	927	-0-	-33	-0-	927	2			N	-0-					18
05	992	N	988	-0-	-4	-0-	988	2			N	-0-					18
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					18
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					18
08	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	2			N	-0-					18
*09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			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

04	1685	R	1685	-0-	-0-	-0-	1660	2	25	9	N	23					135
05	1745	R	1745	-0-	-0-	-0-	1716	2	29	9	N	26					161
06	1710	#	1663	-0-	-47	-0-	1640	2	23	9	N	21					182
07	1767	#	1679	-0-	-88	-0-	1655	2	24	9	N	22	171	1			33
08	1767	#	1533	-0-	-234	-0-	1507	2	26	9	N	24					57
09	1680	#	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					57

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	495	3	80	9	N	73	164	1			100
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	508	3	88	9	N	80					180
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	497	3	56	9	N	51	153	1			78
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	527	3	87	9	N	79					157
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	528	3	67	9	N	61	167	1			51
*09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	510	3	87	9	N	79					130

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED ONE WELL 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
04	2719	R	2719	-0-	-0-	-0-	2711	2	8	9	N	7					67
05	2860	R	2860	-0-	-0-	-0-	2848	2	12	9	N	11					78
06	8626		2706	-0-	-5920	-0-	2670	2	36	9	Y	33	29	1	2	8	80
07	2852	#	2494	-0-	-358	-0-	2460	2	34	9	Y	31	29	1			82
08	2852	#	2793	-0-	-59	-0-	2759	2	34	9	Y	31	18	1			95
09	2760	#	2703	-0-	-57	-0-	2670	2	33	9	Y	30	46	1			79

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 283190 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 4020 - 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
04	7020		553	-0-	-6467 B	-58931	553	2			N	-0-					170
05	3627	#	812	-0-	-2815 B	-61746	773	2	39	9	N	35	153	1			52
06	2340	#	1185	-0-	-1155 B	-62901	1185	2			N	-0-					52
07	1302	#	719	-0-	-583 B	-63484	695	2	24	9	N	22					74
08	930	#	839	-0-	-91 B	-63575	681	2	158	9	N	144					218
09	1200	#	590	-0-	-610 B	-64185	590	2			N	-0-					218

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 4 RRCID -> 044952 COMPL. DATE 06/10/1968 TOTAL DEPTH 4308 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH BEND (CONGL.) //CONT.// 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

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

04	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW) 84740 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
EPPERSON, DONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 219794 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4846 - 4852

04	154	N	154	-0-	-0-		-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-		-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19		-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-		-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	186	N	108	-0-	-78		-0-	108	2			N	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-		-0-	100	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 118842 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4410 - 4422

04	10	R	10	-0-	-0-		-0-	10	3			N	-0-					15
05	DELQ PR		25	-0-	25		25	25	3			N	-0-					15
06	141	R	116	-0-	-25		-0-	116	3			N	-0-					15
07	100	R	100	-0-	-0-		-0-	100	3			N	-0-					15
08	12	#	NO RPT	-0-	-12		-0-					N	NO RPT					15
09	30	#	NO RPT	-0-	-30		-0-					N	NO RPT					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

04	10	R	10	-0-	-0-		-0-	10	3			N	-0-					22
05	DELQ PR		25	-0-	25		25	25	3			N	-0-					22
06	81	R	56	-0-	-25		-0-	56	3			N	-0-					22
07	66	R	66	-0-	-0-		-0-	66	3			N	-0-					22
08	12	#	NO RPT	-0-	-12		-0-					N	NO RPT					22
09	30	#	NO RPT	-0-	-30		-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) //CONT.// 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. //CONT.// 803490
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
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	2			N	-0-					42
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					42
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					42
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					42
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					42
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT 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
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	42	3	84	9	N	76	162	1			126
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	41	3	78	9	N	71					197
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	36	3	85	9	N	77					274
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	37	3	64	9	N	58	173	1			159
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	36	3	64	9	N	58	158	1			59
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	33	3	62	9	N	56					115

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
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	3	7	9	N	6					363
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	164	1			199
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	21	3	22	9	N	20					219
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	23	3	29	9	N	26					245
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	12	3	41	9	N	37	172	1			110
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	25	3	48	9	N	44					154

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
04	541	R	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					55
05	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					55
06	821	R	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					55
07	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					55
08	642	R	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					55
09	810	#	596	-0-	-214	-0-	596	2			N	-0-					55

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) //CONT.// 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 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
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	870	N	644	-0-	-226	-0-	41	1	603	2	N	-0-					-0-
05	868	N	681	-0-	-187	-0-	45	1	636	2	N	-0-					-0-
06	690	N	636	-0-	-54	-0-	40	1	596	2	N	-0-					-0-
07	651	N	575	-0-	-76	-0-	50	1	525	2	N	-0-					-0-
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	58	1	605	2	N	-0-					-0-
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	57	1	594	2	N	-0-					-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

STEWART (MARBLE FALLS) 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. 092480
SANDERS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 120767 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930

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

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		684	-0-	684	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		722	-0-	722	722	722	2			Y	-0-					-0-
06	1450	R	728	-0-	-722	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
07	892	R	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
08	838	R	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
*09	802	R	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.// 857738
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	323	-0-	323	-0-	323	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	341	-0-	341	341	341	2		Y	-0-			-0-
06	685 R	344	-0-	-341	-0-	344	2		Y	-0-			-0-
07	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2		Y	-0-			-0-
08	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-			-0-
*09	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	2		Y	-0-			-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

04	DLQ G-10	236	-0-	236	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	249	-0-	249	249	249	2		Y	-0-			-0-
06	500 R	251	-0-	-249	-0-	251	2		Y	-0-			-0-
07	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-			-0-
08	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-			-0-
*09	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	2		Y	-0-			-0-

STEWARTON (CONGL) 86110 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 103403 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5449 - 5464

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEWARTON, S. (CONGL) 86111 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 103418 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5320 - 5324

04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

STONEBURG, S. (MISS.) 86329 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
GRAND OPERATING, INC. 324735
NEELY WELL #: 1 RRCID -> 195949 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6203 - 6338

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	19				N	NO RPT			-0-

STONEMAN (BEND CONGL.) 86343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CARPENTER, TOM "167" WELL #: 1 RRCID -> 057271 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STRAHAN (ELLENBURGER) 86441 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 4 RRCID -> 158682 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4742 - 4748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

STRAHAN (STRAWN) 86441 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
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
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
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
04	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
05	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) //CONT.// 86585 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
04	3510		3204	-0-	-306 B	110334	3190	2	14	9	N	13					93
05	3565		3025	-0-	-540 B	109794	3022	2	3	9	N	3					96
06	110952	X	1158	-0-	-109794	-0-	1158	2			N	-0-					96
07	3379	X	2322	-0-	-1057	-0-	2322	2			N	-0-					96
08	3379	X	2468	-0-	-911	-0-	2468	2			N	-0-					96
09	3210	X	1691	-0-	-1519	-0-	1648	2	43	9	N	39					135

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
04	30	#	89	-0-	59	-0-	89	3			N	-0-					29
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					29
06	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					29
07	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					29
08	62	#	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					29
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					29

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
ELROD, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 278809 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5972 - 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
04	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	155	#	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*09	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			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
04	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			N	-0-					86
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					86
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					86
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					86
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					86
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					86

SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BEND PETROLEUM CORP. 064129
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
04	4211		2857	-0-	-1354	-0-	2838	2	19	9	N	17					136
05	2284		2284	-0-	-0-	-0-	2282	2	2	9	N	2					138
06	1650		856	-0-	-794	-0-	856	2			N	-0-					138
07	1705		683	-0-	-1022	-0-	683	2			N	-0-					138
08	1705		1265	-0-	-440	-0-	1265	2			N	-0-					138
09	1650		1423	-0-	-227	-0-	1423	2			N	-0-					138

SWICK (MCLISH) //CONT.// 87750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
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
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					161
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					161
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					161
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					161
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					161
*09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					161

T. C. W. B. (ATOKA 5800) 87917 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WEST CHICO UNIT WELL #: 711 RRCID -> 042670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5668 - 5712

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 147135 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4792 - 4802

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/2016

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON, JERALD C. 094540
RHODES, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 114607 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4106 - 4112

04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	N	1					82
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	79	2	75	9	N	68	142	1			8
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	8					16
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	2					18
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	2					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
SHOUN WELL #: 6 RRCID -> 117071 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4981 PERF. 4092 - 4102

04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TTE (STRAWN) 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 061657 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
05	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1099	-0-	-17 B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1110	N	1037	-0-	-73 B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	467	-0-	-13 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	26	1	179	2	N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	26	1	236	2	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	216	-0-	-24 B	-0-	216	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
04	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	248	#	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	240	#	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	248	#	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	240	#	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					47
05	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					47
06	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					47
07	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					47
08	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					47
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					47

3-T EXPLORATION, INC. 953682
PENNARTZ WELL #: 1 RRCID -> 110843 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5800 - 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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-MANN WELL #: 3 RRCID -> 116581 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5796 - 5802

04	90	N	134	-0-	44	-0-	134	3			N	-0-					37
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					37
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					37
07	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	3			N	-0-					37
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					37
09	330	N	54	-0-	-276	-0-	54	3			N	-0-					37

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	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
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	1			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	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
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	1			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					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
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	12	N	10	-0-	-2	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	10	N	9	-0-	-1	-0-	4	1	5	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	105	-0-	-195	-0-	14	1	91	3	N	-0-					-0-
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	100	1	138	3	N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	19	1	31	3	N	-0-					-0-
07	124	N	49	-0-	-75	-0-	20	1	29	3	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	19	1	23	3	N	-0-					-0-
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	62	1	88	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	28	-0-	-92	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 057987 COMPL. DATE 02/08/1962 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	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
04	6	N	8	-0-	2	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

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
04	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	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
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
05	124	N	7	-0-	-117	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	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
04	30	N	41	-0-	11	-0-	6	1	35	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	10	1	14	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
04	2	N	210	-0-	208	-0-	27	1	183	3	N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	11	1	15	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
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	13	N	7	-0-	-6	-0-	3	1	4	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
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	13	N	3	-0-	-10	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					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
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	22	1	36	3	N	-0-					-0-
07	14	N	9	-0-	-5	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	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
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	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
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	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
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	15	N	3	-0-	-12	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

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
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					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
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	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
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	12	N	10	-0-	-2	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	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
04	180	N	41	-0-	-139	-0-	5	1	36	3	N	-0-					-0-
05	186	N	5	-0-	-181	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	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
04	6	N	14	-0-	8	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	7	-0-	-7	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	11	N	4	-0-	-7	-0-	2	1	2	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
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	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
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	11	N	6	-0-	-5	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	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
04	150	N	65	-0-	-85	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-
05	155	N	8	-0-	-147	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	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
04	30	N	60	-0-	30	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	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
04	60	N	61	-0-	1	-0-	8	1	53	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	26	1	36	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	16	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	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
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	30	N	50	-0-	20	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	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
04	7	N	23	-0-	16	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	9	1	13	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
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	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
04	270	N	71	-0-	-199	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	20	1	28	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	10	1	17	3	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	22	1	33	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	11	1	15	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
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	13	1	21	3	N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	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
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					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
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	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
04	120	N	30	-0-	-90	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	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
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	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
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

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
04	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	10	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	10	1	14	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	1			N	-0-					-0-
05	13	N	12	-0-	-1	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 3 RRCID -> 181410 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 3 RRCID -> 182854 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	23	-0-	23	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	15	N	8	-0-	-7	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	19	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 3 RRCID -> 191913 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	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
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	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
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191917 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	18	-0-	-162	-0-	18	1			N	-0-					-0-
05	186	N	5	-0-	-181	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	150	N	13	-0-	-137	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	13	N	7	-0-	-6	-0-	3	1	4	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
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	1			N	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	11	N	7	-0-	-4	-0-	3	1	4	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
04	9	N	35	-0-	26	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	9	1	13	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
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-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
04	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-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
04	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-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
04	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	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
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	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
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	1			N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	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
04	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-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
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	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
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	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
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	1			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	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
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	14	N	7	-0-	-7	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	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
04	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	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
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	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
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	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
04	4	N	9	-0-	5	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	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
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	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
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	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
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	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
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

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
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

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
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	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
04	2	N	18	-0-	16	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	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
04	10	N	5	-0-		-5	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	12	N	3	-0-		-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-		-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-		-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-		-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-		-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 9 RRCID -> 213577 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950

04	9	N	6	-0-		-3	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	12	N	2	-0-		-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-		-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-		-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-		-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-		-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970

04	6	N	32	-0-		26	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-		-2	-0-	12	1	17	3	N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-		-36	-0-	9	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-		-6	-0-	10	1	15	3	N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-		-0-	-0-	12	1	15	3	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-		-14	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

04	12	N	7	-0-		-5	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-		-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-		-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-		-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-		-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-		-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

04	120	N	35	-0-		-85	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
05	124	N	14	-0-		-110	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-		-14	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-		-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-		-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-		-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

04	60	N	32	-0-		-28	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-		-54	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-		-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-		-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-		-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	10	N	5	-0-		-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

04	30	N	2	-0-		-28	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-		-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	7	N	5	-0-		-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-		-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-		-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-		-0-	-0-	3	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
04	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	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
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 11 RRCID -> 214642 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	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
04	90	N	444	-0-	354	-0-	60	1	384	3	N	-0-					-0-
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	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
04	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	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
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	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
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	10	-0-	-2	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	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
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	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
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	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
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	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
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	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
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	15	N	3	-0-	-12	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	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
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

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
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	1			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	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
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	1			N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	19	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	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
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	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
04	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	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
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	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
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	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
04	210	N	11	-0-	-199	-0-	11	1			N	-0-					-0-
05	217	N	16	-0-	-201	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	17	1	27	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	16	1	24	3	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
*09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	47	1	67	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
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					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
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	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
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	12	N	4	-0-	-8	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	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
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	1			N	-0-					-0-
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	124	N	26	-0-	-98	-0-	11	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	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
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	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
04	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	1			N	-0-					-0-
05	155	N	7	-0-	-148	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	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
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	1			N	-0-					-0-
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	11	N	9	-0-	-2	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229998 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	1			N	-0-					-0-
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	12	1	19	3	N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	23	1	33	3	N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	10	1	13	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230000 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 13 RRCID -> 230001 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230002 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	17	1	27	3	N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	15	1	19	3	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	10	1	14	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
04	60	N	14	-0-		-46	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-		-60	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-		-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	14	N	3	-0-		-11	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	8	N	2	-0-		-6	-0-	1	1	1	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
04	90	N	60	-0-		-30	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-
05	93	N	13	-0-		-80	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-		-14	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-		-50	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-		-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-		-23	-0-	3	1	4	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
04	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	5	-0-		-7	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-		-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-		-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-		-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-		-0-	-0-	2	1	2	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
04	30	N	6	-0-		-24	-0-	6	1			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-		-10	-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-		-9	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-		-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-		-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-		-6	-0-	10	1	14	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
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT		165	-0-		165	165	152	2	13	9	N	12					73
06	360		199	-0-		-161	4	174	2	25	9	N	23					96
*07	177	R	173	-0-		-4	-0-	165	2	8	9	N	7					103
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					103
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					103

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	606	2	4	9	N	4					90
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	568	2	4	9	N	4					94
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	555	2	3	9	N	3					97
*07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	N	1					98
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

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

04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	N	1					32
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	N	3					35
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	283	2	2	9	N	2					37
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	322	2	1	9	N	1					38
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	N	1					39
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	316	2	4	9	N	4					43

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MYERS, H. E. WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
BAILEY, ELBERT WELL #: 3 RRCID -> 284611 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4460 - 4480

*08	310		308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*09	300		297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 219711 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162

04	0	#	193	-0-	193	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					15
05	197	R	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	Y	-0-					15
06	180	#	153	-0-	-27	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					15
07	186	#	133	-0-	-53	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					15
08	186	#	116	-0-	-70	-0-	1	1	115	3	Y	-0-					15
09	180	#	105	-0-	-75	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					15

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TIPTON (ATOKA CONGL.) //CONT.// 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
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
04	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	2			N	-0-					49
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					49
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					49
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					49
08	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					49
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	105	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	103	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	132	1	257	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		424	-0-	424	424	189	1	235	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		332	-0-	332	756	85	1	247	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		359	-0-	359	1115	121	1	238	3	Y	-0-					-0-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BORDERLINE-COLEY WELL #: 1 RRCID -> 132126 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4275 - 4390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-RAY (CONGLOMERATE) 92436 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
GAMBLIN WELL #: 1 RRCID -> 218050 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6220 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					40
05	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	2			N	-0-					40
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					40
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	250	2	1	9	N	1					41
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	158	2	1	9	N	1					42
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					42

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
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	133	3	8	9	Y	7					83
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	151	3	6	9	Y	5					88
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			Y	-0-					88
07	DLQ G-10		156	-0-	156	156	155	3	1	9	Y	1	1	8			88
08	DLQ G-10		153	-0-	153	309	151	3	2	9	Y	2					90
09	DLQ G-10		143	-0-	143	452	142	3	1	9	Y	1					91

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
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	401	3	4	9	Y	4					64
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	3	1	9	Y	1					65
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					65
07	DLQ G-10		465	-0-	465	465	465	3			Y	-0-					65
08	DLQ G-10		452	-0-	452	917	452	3			Y	-0-					65
09	DLQ G-10		426	-0-	426	1343	426	3			Y	-0-					65

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
04	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1035	3	7	9	N	6					106
05	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	1023	3	6	9	N	5					111
06	782	R	782	-0-	-0-	-0-	779	3	3	9	N	3					114
07	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	1050	3	4	9	N	4					118
08	994	R	994	-0-	-0-	-0-	990	3	4	9	N	4					122
*09	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	1013	3	3	9	N	3					125

VORTT (CISCO-DONNELL) 94128 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 2 RRCID -> 124848 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 558 - 568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

	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
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					17
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					17
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					17
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					17
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					17
*09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					17

WADLEY (CONGL) 94524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J.J. ENERGY COMPANY 427710
SIDNEY MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 127795 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145

	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
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					113
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					113
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					113
*07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					113
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					113
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					113

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

	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
04	1350	N	441	-0-	-909 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
06	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1135	-0-	-260 B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
LONG, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 199317 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686

	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
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					73
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	251	2	14	9	N	13					86
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					86
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					86
*08	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					86
*09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	213	2	54	9	N	49					135

WEATHERBEE (CADDO 3280) 95575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLUSKEY WELL #: 22 RRCID -> 109396 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 3281 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
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
04	2370	#	940	-0-	-1430	-0-	940	2			N	-0-					-0-
05	1364	#	922	-0-	-442	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	1290	#	1129	-0-	-161	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
07	1054	#	690	-0-	-364	-0-	690	2			N	-0-					-0-
08	1054	#	692	-0-	-362	-0-	692	2			N	-0-					-0-
09	1140	#	602	-0-	-538	-0-	602	2			N	-0-					-0-

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
04	2401	R	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
05	1861	R	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
06	1500	#	411	-0-	-1089	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	1550	#	1114	-0-	-436	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
08	1550	#	982	-0-	-568	-0-	982	2			N	-0-					-0-
09	1500	#	816	-0-	-684	-0-	816	2			N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
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
04	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	180	#	42	-0-	-138	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	186	#	40	-0-	-146	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	186	#	48	-0-	-138	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	180	#	46	-0-	-134	-0-	46	2			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	#	1104	-0-	-6	-0-	1104	2			N	-0-					75
05	1154	R	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					75
06	1140	#	1008	-0-	-132	-0-	1008	2			N	-0-					75
07	1178	#	1015	-0-	-163	-0-	1015	2			N	-0-					75
08	1178	#	1044	-0-	-134	-0-	1044	2			N	-0-					75
09	1110	#	1009	-0-	-101	-0-	1009	2			N	-0-					75

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
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
04	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	150	#	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	150	#	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
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
04	300	#	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	300	#	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09	300	#	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-

WES-MOR (CONGL) 96394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
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
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					44
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					44
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					44
07	403	N	219	-0-	-184	-0-	219	2			N	-0-					44
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					44
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					44

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
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
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					55
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					55
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					55
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					55
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					55
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					55

HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					212
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					212
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					212
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					212
*08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					212
*09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					212

GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	2078	-0-	-1582	-0-	2067	2	11	9	N	10					135
05	2418	X	1792	-0-	-626	-0-	1784	2	8	9	N	7					142
06	2340	X	609	-0-	-1731	-0-	609	2			N	-0-					142
07	2139	X	469	-0-	-1670	-0-	469	2			N	-0-					142
08	2139	X	668	-0-	-1471	-0-	668	2			N	-0-					142
09	2070	X	645	-0-	-1425	-0-	645	2			N	-0-					142

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	191	-0-	-169	-0-	191	2			N	-0-					112
05	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	2			N	-0-					112
06	300	N	42	-0-	-258	-0-	42	2			N	-0-					112
07	186	N	41	-0-	-145	-0-	41	2			N	-0-					112
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					112
*09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					112

WILEY (MISS.) 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: RRCID -> 274408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8404 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS (CONGL.) 97595 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 109581 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5680 - 5688

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	60	#	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILMAR (BEND) 97808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MORRISON, CHARLES H. WELL #: 1 RRCID -> 104786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4758 - 5201

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
COLLIER, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 282444 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5695 - 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
04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	570	R	570	-0-	-0-	-0-	533	2	37	9	N	34					34
07	549	R	549	-0-	-0-	-0-	530	2	19	9	N	17					51
08	519	R	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	N	2					53
09	570	#	456	-0-	-114	-0-	449	2	7	9	N	6					59

COLLIER, LEE, -A- WELL #: 1 RRCID -> 282564 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5562 - 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
04	198	R	198	-0-	-0-	-0-	97	2	101	9	N	92	92	1			-0-
05	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	90	#	55	-0-	-35	-0-	36	2	19	9	N	17	1	8			16
07	93	#	82	-0-	-11	-0-	74	2	8	9	N	7					23
08	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					23
09	90	#	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					23

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					58
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					58
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					58
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					58
08	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					58
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					58

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	420	#	243	-0-	-177	-0-	2	1	241	3	Y	-0-					23
05	434	#	3	-0-	-431	-0-	3	3			Y	-0-					23
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					23
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					23
*08	403	#	2	-0-	-401	-0-	2	3			Y	-0-					23
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					23

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	540	#	386	-0-	-154	-0-	372	3	14	9	N	13					106
05	558	#	395	-0-	-163	-0-	384	3	11	9	N	10					116
06	510	#	407	-0-	-103	-0-	405	3	2	9	N	2					118
07	0	W	407	-0-	407	407	407	3			N	-0-					118
08	0	W	428	-0-	428	835	428	3			N	-0-					118
09	0	W	428	-0-	428	1263	428	3			N	-0-					118

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
04	180	#	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	180	#	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	186	#	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	180	#	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
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
04	300	#	249	-0-	-51	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	310	#	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	300	#	217	-0-	-83	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	310	#	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	279	#	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	270	#	204	-0-	-66	-0-	204	3			N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
BRANNAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 269970 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4546 - 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: 1 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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/2017

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	295	R	295	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	219	3	Y	2					62
05	281	R	281	-0-	-0-	-0-	68 2	1 9	211	3	Y	2					64
06	DLQ G-10		130	-0-	130	130	23	1	107	3	Y	-0-					64
07	DLQ G-10		289	-0-	289	419	47 1	1 9	241	3	Y	1					65
08	DLQ G-10		186	-0-	186	605	25 1	1 9	160	3	Y	1					66
*09	762	R	157	-0-	-605	-0-	23 1	1 9	133	3	Y	1					37

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 159297 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5578 - 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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HANEY, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 222841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4529 - 4651

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2018 - PLUGGED 05/22/18

WISE COUNTY REGULAR (GAS) 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
SEELIGSON WELL #: 1 RRCID -> 118554 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4060 - 4090

04	180	N	216	-0-	36	-0-	216	3			N	-0-					10
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					10
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					10
07	217	N	79	-0-	-138	-0-	79	3			N	-0-					10
08	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-					10
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					10

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 162585 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 3824 - 3930

04	30	N	40	-0-	10	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

04	360	N	359	-0-	-1	-0-	2	1	357	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	3	1	351	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	3	1	352	3	Y	-0-					-0-
*09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	3	1	347	3	Y	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

04	540	N	571	-0-	31	-0-	93	1	478	3	Y	-0-					5
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	96	1	490	3	Y	-0-					5
06	540	N	451	-0-	-89	-0-	93	1	358	3	Y	-0-					5
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	99	1	573	3	Y	-0-					5
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	96	1	455	3	Y	-0-					5
*09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	95	1	612	3	Y	-0-					5

STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					20
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					20
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					20
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					20
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					20
*09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					20

WISE-KENT (STRAWN REEF) 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 6 RRCID -> 121736 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3926 - 3966

04	270	N	361	-0-	91	-0-	2	1	359	3	Y	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	3	1	615	3	Y	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	4	1	729	3	Y	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	6	1	784	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	4	1	755	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	4	1	738	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

04	540	N	38	-0-	-502	-0-	4	1	22	3	Y	11					11
							12	9									
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	3	1	644	3	Y	16					27
							18	9									
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	3	1	555	3	Y	-0-	27	1			-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	4	1	551	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	651	N	554	-0-	-97	-0-	3	1	551	3	Y	-0-					-0-
*09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	3	1	572	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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

04	150	N	109	-0-	-41	-0-	1	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1756	-0-	1756	1756	9	1	1747	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		1055	-0-	1055	2811	6	1	1049	3	Y	-0-					-0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.) 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
04	930	N	1351	-0-	421	-0-	1345	3	6	9	Y	5	2	1			3
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1397	3	2	9	Y	2					5
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1414	3	7	9	Y	6					11
07	DLQ G-10		1445	-0-	1445	1445	1442	3	3	9	Y	3					14
08	DLQ G-10		1446	-0-	1446	2891	1442	3	4	9	Y	4					18
09	DLQ G-10		1371	-0-	1371	4262	1369	3	2	9	Y	2					20

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
04	2040	N	1980	-0-	-60	-0-	1965	3	15	9	Y	14	3	1			29
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2038	3	13	9	Y	12					41
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1950	3	15	9	Y	14					55
07	DLQ G-10		1983	-0-	1983	1983	1980	3	3	9	Y	3	50	1			8
08	DLQ G-10		2004	-0-	2004	3987	1989	3	15	9	Y	14	3	1			19
09	DLQ G-10		1915	-0-	1915	5902	1905	3	10	9	Y	9					28

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	399	2	19	9	Y	17					32
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	DLQ G-10		593	-0-	593	593	593	2			Y	-0-					32

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					56
05	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	2			Y	-0-					56
06	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	2			Y	-0-					56
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					56
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					56
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					56

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL) 98348 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
LOGAN FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 256260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5596 - 5606

04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					58
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					58
06	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					58
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					58
08	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					58
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					58

WOLFE (CONGLOMERATE) 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 021694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4856 - 4862

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFE (CONGLOMERATE) //CONT.// 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BELL, JOHNNY INC. 063255
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 092608 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4902 - 4906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					121
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					121
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					121
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					121
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					121
09	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					121

WOODKIRK (CONGL 4950) 98535 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
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
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					63
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					63
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					63
07	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	2			N	-0-					63
08	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-					63
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					63

WORKS (CONGLOMERATE) 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 102460 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5776 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
GRACE-KELSAY WELL #: RRCID -> 037130 COMPL. DATE 05/28/1963 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3665 - 3706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 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
04	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 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
04	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 4632

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 54 RRCID -> 231919 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4589 - 4618

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2018 - PLUGGED 04/03/18

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 62 RRCID -> 231932 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4613 - 4629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/07/2007 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3A RRCID -> 283998 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4538 - 4574

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 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
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26A RRCID -> 284005 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 4657 PERF. 4577 - 4597

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 14 RRCID -> 284021 COMPL. DATE 04/29/1951 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
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	3			N	-0-					5
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					5
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					5
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					5
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					5
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					5

WORTHINGTON 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 142907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5490 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
04	240	N	300	-0-	60	-0-	300	3			N	-0-					160
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					160
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					160
07	310	N	86	-0-	-224	-0-	86	3			N	-0-					160
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					160
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					160

ENERGYPRO, INC. 252085
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
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					139
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					139
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	N	1					140
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					140
08	310	N	86	-0-	-224	-0-	86	2			N	-0-					140
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					140

WYNN (MISS. LIME) 99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
DE LARIOS, R. V., LTD. 208555
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	406					N	NO RPT					12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	406					N	NO RPT					12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	406					N	NO RPT					12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	406					N	NO RPT					12
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	406					N	NO RPT					12
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	406					N	NO RPT					12

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

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

ANTLE OPERATING, INC. 026646
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
04	390	#	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					62
05	403	#	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					62
06	360	#	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					62
07	372	#	189	-0-	-183	-0-	189	2			N	-0-					62
08	372	#	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					62
*09	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					62

MCWILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282595 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2989 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	#	611	-0-	-169	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	651	#	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	715	R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	725	R	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	713	#	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	720	#	479	-0-	-241	-0-	479	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 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
04	1740		728	-0-	-1012	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	1798		775	-0-	-1023	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	1740		759	-0-	-981	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	1798		814	-0-	-984	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	803	R	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
*09	794	R	794	-0-	-0-	-0-	794	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
04	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		39	-0-	39	83	39	3			Y	-0-					-0-

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
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
07	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		36	-0-	36	36	36	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		32	-0-	32	68	32	3			Y	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
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
04	240	#	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	279	#	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

D M OIL COMPANY 196675
HALL, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 153352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4126 - 4200

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

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
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	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	#	76	-0-	-524	-0-	52	2	24	9					N	22					410
05	252	R	252	-0-	-0-	-0-	230	2	22	9					N	20					430
06	336	R	336	-0-	-0-	-0-	308	2	28	9					N	25					455
07	409	R	409	-0-	-0-	-0-	379	2	30	9					N	27					482
08	354	R	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9					N	1	182	1			301
09	330	#	234	-0-	-96	-0-	190	2	44	9					N	40	175	1			166

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
JONES WELL #: 1 RRCID -> 118843 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4186 - 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
04	210	#	53	-0-	-157	-0-	53	2			N	-0-					31
05	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					31
06	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					31
07	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					31
08	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					31
09	300	#	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					31

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
04	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*09	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

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
04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	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
04	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUINN INVESTMENTS, INC. 337485
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	#	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-					53
05	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					53
06	300	#	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					53
07	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					53
08	310	#	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					53
09	300	#	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					53

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
04	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					122
05	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					122
06	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					122
07	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					122
08	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					122
09	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					122

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	#	90	-0-	30	-0-	90	3			N	-0-					18
05	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					18
06	60	#	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					18
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					18
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					18
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					18

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	#	186	-0-	96	-0-	184	3	2	9	N	2	2	8			43
05	93	#	80	-0-	-13	-0-	78	3	2	9	N	2	2	8			43
06	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					43
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					43
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					43
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					43

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
04	180	#	181	-0-	1	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	180	#	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-

KRAMER E WELL #: 1 RRCID -> 283844 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3710 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	#	145	-0-	-125	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	279	#	117	-0-	-162	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*09	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017 - P/A 05/18/2017

RYAN, JOSEPH G. 739833
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

04	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					82
05	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					82
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					82
07	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					82
08	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					82
09	150	#	123	-0-	-27	-0-	123	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

04	750	#	740	-0-	-10	-0-	736	3	4	9	Y	4					7
05	773	R	773	-0-	-0-	-0-	770	3	3	9	Y	3					10
06	751	R	751	-0-	-0-	-0-	747	3	4	9	Y	4					14
07	775	#	771	-0-	-4	-0-	767	3	4	9	Y	4					18
08	DLQ	G-10	765	-0-	765	765	762	3	3	9	Y	3	17	1			4
09	DLQ	G-10	721	-0-	721	1486	718	3	3	9	Y	3					7

THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

04	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

04	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
DONNELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 217941 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4056 PERF. 4052 - 4054

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2018 - PLUGGED 05/21/18

DONNELL, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 222695 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3273 - 3280

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2018 - PLUGGED 05/29/18

BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

04	201	R	201	-0-	-0-	-0-	155	3	46	9	N	42					135
05	124	#	106	-0-	-18	-0-	95	3	11	9	N	10					145
06	189	R	189	-0-	-0-	-0-	166	3	23	9	N	21	4	8			162
07	303	R	303	-0-	-0-	-0-	258	3	45	9	N	41	166	1			37
08	279	R	279	-0-	-0-	-0-	204	3	75	9	N	68	9	8			96
*09	215	R	215	-0-	-0-	-0-	179	3	36	9	N	33					129

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*09	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086

04	690	#	545	-0-	-145	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	976	R	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	830	R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	749	R	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	961	#	799	-0-	-162	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09	930	#	666	-0-	-264	-0-	666	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
A.D. OPERATING 000211
ATWOOD, JACK WELL #: 1 RRCID -> 112094 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2375 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

AMEN OIL LLC 016944
KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-

ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					44
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	591	2	35	9	N	32					76
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	587	2	12	9	N	11					87
07	434	N	232	-0-	-202	-0-	224	2	8	9	N	7					94
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	616	2	8	9	N	7					101
*09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	N	3					104

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
SLATER WELL #: RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			13

BARNETT ENERGY, INC. 051290
JOHNSON, C. W. EST WELL #: 1 G RRCID -> 033568 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4230 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					10
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					10
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					10
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					10
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					10
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	401	2	19	9	N	17					189
05	496	N	362	-0-	-134	-0-	343	2	19	9	N	17	168	1			38
06	420	N	371	-0-	-49	-0-	352	2	19	9	N	17					55
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	400	2	19	9	N	17					72
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	341	2	12	9	N	11					83
*09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	383	2	21	9	N	19					102

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
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	720	N	458	-0-	-262	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	744	N	491	-0-	-253	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	3			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268239 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3286 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CARY OIL & GAS, INC 138872
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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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

04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		27	-0-	27	52	27	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		17	-0-	17	69	17	3			Y	-0-					-0-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					2
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					2
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		78	-0-	78	78	78	3			Y	-0-					2
*08	DLQ G-10		73	-0-	73	151	73	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		46	-0-	46	197	46	3			Y	-0-					2

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					2
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					2
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		78	-0-	78	78	78	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		182	-0-	182	260	74	3	108	9	Y	98	88	1			12
09	DLQ G-10		46	-0-	46	306	46	3			Y	-0-					12

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	315	3	140	9	N	127	133	1			22
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	434	3	155	9	N	141	133	1			30
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	457	3	156	9	N	142	130	1			42
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	455	3	97	9	N	88					130
*08	589	N	387	-0-	-202	-0-	385	3	2	9	N	2	88	1			44
09	600	N	503	-0-	-97	-0-	441	3	62	9	N	56	80	1			20

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

ECHO PRODUCTION, INC. 240125

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
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	926	-0-	-128	-0-	926	2			N	-0-					-0-
08	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	2			N	-0-					-0-
09	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	2			N	-0-					-0-

GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140

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
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					73
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					73
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					73
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					73
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1					74
09	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	2			N	-0-					74

FOUR H OIL PROPERTIES 280597

KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-

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
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					57
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					57
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					57
07	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	3			Y	-0-					57
08	121	N	60	-0-	-61	-0-	60	3			Y	-0-					57
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					57

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	GRAHAM CEMENTING COMPANY				322975												
	BRYAN				WELL #: 1	RRCID -> 099392						COMPL. DATE 10/13/1977					TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416
04	900	N	855	-0-	-45	-0-	853	2	2	9	N	2					25
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	924	2	2	9	N	2					27
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	866	2	2	9	N	2					29
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	905	2	2	9	N	2					31
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	928	2	2	9	N	2					33
*09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	888	2	2	9	N	2					35
	GRECO OPERATING, LLC				330135												
	OWEN, A. B. -C-				WELL #: 1	RRCID -> 072398						COMPL. DATE 08/20/1975					TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
	HILL, R.M. OPERATING INC.				387991												
	ALLAR-CHRISTIE "C"				WELL #: 1	RRCID -> 172748						COMPL. DATE 03/29/1999					TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					45
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					45
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					45
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					45
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					45
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					45
	ITX CORPORATION				427179												
	GUINN, C. W.				WELL #: 1	RRCID -> 061753						COMPL. DATE 07/01/1974					TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					-0-
08	39	N	21	-0-	-18	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-
	GUINN, C. W.				WELL #: 2	RRCID -> 061754						COMPL. DATE 07/01/1974					TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A
04	120	N	37	-0-	-83	-0-	9	3	28	9	Y	25					34
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	27	3	24	9	Y	22					56
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	42	3	28	9	Y	25					81
07	DLQ G-10		81	-0-	81	81	57	3	24	9	Y	22					103
08	196	N	115	-0-	-81	-0-	85	3	30	9	Y	27					130
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					130

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

JAID ENERGY, LLC 429595
RICKY BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 279002 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4106 - 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
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-

JTL OIL COMPANY LLC 448047
SEWELL WELL #: 7 RRCID -> 099395 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3382 - 3390

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2018 - P/A 06/18/18

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 042051 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4145 - 4152

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142
MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	665	2	14	9	N	13					46
05	775	N	614	-0-	-161	-0-	599	2	15	9	N	14					60
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	714	2	13	9	N	12					72
07	713	N	640	-0-	-73	-0-	620	2	20	9	N	18					90
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	723	2	22	9	N	20					110
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	669	2	21	9	N	19					129

KRAMER OPERATING, LLC 476586
PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

04	390	N	62	-0-	-328	-0-	52	3	10	9	N	9					117
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	402	3	15	9	N	14					131
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	372	3	12	9	N	11					142
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	316	3	8	9	N	7					149
08	403	N	269	-0-	-134	-0-	261	3	8	9	N	7					156
09	390	N	120	-0-	-270	-0-	110	3	10	9	N	9					165

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

04	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	3			Y	-0-					11
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					11
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	3			Y	-0-					11
07	DLQ G-10		551	-0-	551	551	551	3			Y	-0-					11
08	DLQ G-10		545	-0-	545	1096	545	3			Y	-0-					11
09	DLQ G-10		401	-0-	401	1497	401	3			Y	-0-					11

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3990 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	3			Y	-0-					9
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					9
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	3			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		550	-0-	550	550	550	3			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		545	-0-	545	1095	545	3			Y	-0-					9
09	DLQ G-10		402	-0-	402	1497	402	3			Y	-0-					9

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
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCG OIL & GAS OPERATING, LLC 549252
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 249359 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 4116 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					90
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					90
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					90
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					90
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					90
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					90

WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 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
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					98
05	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					98
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	2			N	-0-					98
07	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-					98
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					98
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					98

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
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1061	-0-	-199	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1166	-0-	-260	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
*09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	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
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

PITCOCK, INC. 665870
BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054

04	180	N	187	-0-	7	-0-	187	2			N	-0-					88
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					88
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					88
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					88
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					88
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					88

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

04	90	N	144	-0-	54	-0-	144	2			Y	-0-					9
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					9
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		171	-0-	171	171	171	2			Y	-0-					9
08	DLQ G-10		176	-0-	176	347	176	2			Y	-0-					9
09	DLQ G-10		174	-0-	174	521	174	2			Y	-0-					9

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

04	0	N	171	-0-	171	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					74
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					74
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2461	2	2	9	N	2					76
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					76
*08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					76
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	N	1					87
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1					88
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1					89
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					89
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					89
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

RANGER OPERATING CO. 691776

HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					5
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					5
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					5
07	372	N	169	-0-	-203	-0-	169	2			N	-0-					5
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					5
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					5

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					14
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					14
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					14
07	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-					14
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					14
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					14

WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232

WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					32
05	14B2 EXT		153	-0-	153	153	153	2			N	-0-					32
06	14B2 EXT		141	-0-	141	294	141	2			N	-0-					32
07	14B2 EXT		49	-0-	49	343	49	2			N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	343					N	-0-					32
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	343					N	NO RPT					32

MOBLEY WELL #: 5 RRCID -> 191082 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					143
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116	1			27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 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
04	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 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
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	N	2					55
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	193	2	1	9	N	1					56
06	240	N	133	-0-	-107	-0-	132	2	1	9	N	1					57
07	248	N	164	-0-	-84	-0-	163	2	1	9	N	1					58
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	171	2	1	9	N	1					59
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					59

MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					32
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					32
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	N	2					34
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	90	2	1	9	N	1					35
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					35
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					35

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					174
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					174
06	300	N	223	-0-	-77	-0-	222	2	1	9	N	1					175
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					175
08	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					175
09	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					175

SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	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
STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	56	1	217	2	N	14	1	8			120
							15	9									
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	56	1	227	2	N	6					126
							7	9									
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	56	1	198	2	N	7					133
							8	9									
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	56	1	211	2	N	1					134
							1	9									
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	56	1	208	2	N	6					140
							7	9									
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	56	1	202	2	N	3					143
							3	9									

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	793	2	7	9	N	6	4	8			121
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1005	2	10	9	N	9	5	8			125
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	941	2	3	9	N	3	1	8			127
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	949	2	6	9	N	5	3	8			129
08	1023	N	932	-0-	-91	-0-	928	2	4	9	N	4	3	8			130
09	930	N	865	-0-	-65	-0-	862	2	3	9	N	3	2	8			131

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

04	960	N	930	-0-	-30	-0-	930	2			N	-0-					58
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					58
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					58
07	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					58
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					58
*09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					58

PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 141783 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3344 - 3398

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					272
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	N	1					273
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					273
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					273
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					273
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	N	1	1	8			273

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

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

04	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	1101	2	322	9	N	293	367	1	1	8	153
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1129	2	315	9	N	286	360	1			79
06	1470	N	1363	-0-	-107	-0-	1064	2	299	9	N	272	178	1			173
*07	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1063	2	325	9	N	295	179	1			289
*08	1457	N	1323	-0-	-134	-0-	1048	2	275	9	N	250	358	1	1	8	180
09	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	987	2	284	9	N	258	358	1			80

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					92
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					92
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					92
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					92
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					92
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					92

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

04	120	N	37	-0-	-83	-0-	36	2	1	9	N	1					182
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	N	1					183
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	N	2					185
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	117	2	4	9	N	4					189
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					189
09	180	N	84	-0-	-96	-0-	81	2	3	9	N	3					192

GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

04	930	N	875	-0-	-55	-0-	865	2	10	9	N	9	1	8			121
05	899	N	888	-0-	-11	-0-	871	2	17	9	N	15	1	8			135
06	1020	N	756	-0-	-264	-0-	744	2	12	9	N	11	1	8			145
07	899	N	668	-0-	-231	-0-	658	2	10	9	N	9	2	8			152
08	899	N	765	-0-	-134	-0-	759	2	6	9	N	5	1	8			156
09	750	N	708	-0-	-42	-0-	700	2	8	9	N	7	2	8			161

ALLAR 104 WELL #: 1 RRCID -> 282517 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2722 - 2728

04	2850	#	2842	-0-	-8	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
05	2511	#	1745	-0-	-766	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
06	3660	#	945	-0-	-2715	-0-	945	2			N	-0-					-0-
07	3782	#	696	-0-	-3086	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	3782	#	450	-0-	-3332	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	2850	#	1031	-0-	-1819	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

STOVALL, TROY 824450

KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047

SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					9
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					9
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					9
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					9
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					9
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	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

04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					5
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					5
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					5
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					5
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					5
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					5

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					29
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					29
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					29

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155	166	1			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152	168	1			12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	168	1			12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141					153
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154	168	1			139
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	169	1			69

SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAND WELL #: 1 RRCID -> 077796 COMPL. DATE 07/30/1978 TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	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

04	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER, C. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 105539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5769 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

04	2708	R	2708	-0-	-0-	-0-	2635	3	73	9	N	66	171	1			86
05	2676	R	2676	-0-	-0-	-0-	2618	3	58	9	N	53					139
06	2447	R	2447	-0-	-0-	-0-	2402	3	45	9	N	41					180
07	2422	R	2422	-0-	-0-	-0-	2375	3	47	9	N	43	161	1			62
08	2137	R	2137	-0-	-0-	-0-	2100	3	37	9	N	34					96
09	1800	#	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					96

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

04	2616	R	2616	-0-	-0-	-0-	2574	3	42	9	N	38	185	1			105
05	2635	#	2611	-0-	-24	-0-	2568	3	43	9	N	39					144
06	2980	R	2980	-0-	-0-	-0-	2882	3	98	9	N	89	1	8			232
07	2901	R	2901	-0-	-0-	-0-	2855	3	46	9	N	42	182	1			92
08	2910	R	2910	-0-	-0-	-0-	2858	3	52	9	N	47					139
09	2970	#	2817	-0-	-153	-0-	2764	3	53	9	N	48					187

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

04	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
05	14	#	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

04	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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

04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114